Сводка предложений, поступивших в ходе общественного обсуждения проекта СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, и позиций разработчика по указанным предложениям

Перечень применяемых сокращений:

СиПР ЭЭС России	–	схема и программа развития электроэнергетических систем России;
Правила	–	правила разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.12.2022 № 2556;
Методические указания	–	методические указания по проектированию развития энергосистем, утвержденные приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286;
КОМ	–	долгосрочный конкурентный отбор мощности;
КОМ НГО	–	долгосрочный конкурентный отбор мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству (новых генерирующих объектов);
КОММод	–	отбор проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций;
ТУ на ТП	–	технические условия на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей или объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям;
Договор ТП	–	договор на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей или объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям;
ИПР	–	инвестиционная программа субъекта электроэнергетики;
ГАО	–	графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика (*учтено, не учтено, учтено частично*)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Общее предложение	Здравствуйте. В проекте СиПР не отражены перспективные инвестиционные проекты, планируемые к реализации на территории Республики Бурятия (приложение 1). С учетом реализации указанных проектов, в целях снижения дефицита мощности, считаем необходимым завершить строительство Улан-Удэнской ТЭЦ-2 с вводом двух энергоблоков по 115МВт. Предложения и замечания к проекту СиПр ЭЭС на 2023-2028 гг. отражены в приложении 2. Спасибо	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенное мероприятие по завершению строительства Улан-Удэнской ТЭЦ-2 не соответствует критериям подпункта б) пункта 59 Правил. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. При этом, обращаю внимание, что южная часть энергосистемы Республики Бурятия отнесена проектом СиПР ЭЭС России к территориям технологически необходимой генерации с прогнозируемым возникновением непокрываемого дефицита мощности. Согласно выводам приложения 3 к проекту СиПР ЭЭС России генерирующий объект, подлежащий строительству, должен быть отобран по результатам КОМ НГО. Мероприятие по строительству Улан-Удэнской ТЭЦ-2 с вводом двух энергоблоков по 115 МВт может быть включено в проект СиПР ЭЭС России в случае отбора станции по результатам проведения КОМ НГО согласно требованиям пункта 59 Правил
2	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Общее предложение	Учесть в проекте СиПР перспективные инвестиционные проекты, планируемые к реализации на территории Республики Бурятия в соответствии с приложением 1	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционных проектов в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
3	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В проект СиПР включить мероприятие по ПС 110 кВ Птицефабрика - 1. Замена трансформаторов на 2*16 МВА 2. Установка 4 выключателей 6 кВ для присоединения новых фидеров 3. Замена 2 ТТ 6 кВ и 1 устройства РЗА для снятия ограничений по ДТН отходящих фидеров. Срок реализации мероприятий 2027 год. На основании письма Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 15.12.2020 № 08-13-29/34012 г. Улан-Удэ включен в федеральный проект "Чистый воздух" - программу перевода частных домовладений на электроотопление. Увеличение мощности ПС с целью ликвидации "закрытых" центров	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также мероприятие отсутствует в предложениях сетевых организаций, направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07,основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				питания, а также в связи с увеличением нагрузки,связанных с переводом ч/сектора на эл. отопление		СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
4	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В проект СиПР включить мероприятие по ПС 110 кВ Энергетик - 1. Замена трансформаторов на 2*16 МВА; 2. Установка 4 выключателей 6 кВ для присоединения новых фидеров. 3. Установка ДГР Срок реализации мероприятий 2027 год. На основании письма Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 15.12.2020 № 08-13-29/34012 г. Улан-Удэ включен в федеральный проект "Чистый воздух" - программу перевода частных домовладений на электроотопление. Увеличение мощности ПС с целью ликвидации "закрытых" центров питания, а также в связи с увеличением нагрузки,связанных с переводом ч/сектора на эл. отопление	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также мероприятие отсутствует в предложениях сетевых организаций, направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07,основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
5	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В проект СиПР включить мероприятие по ПС 110 кВ ЗММК - 1. Замена трансформаторов на 2*16 МВА; 2. Замена 2 ТТ 35 кВ. Срок реализации мероприятий 2027 год.. На основании письма Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 15.12.2020 № 08-13-29/34012 г. Улан-Удэ включен в федеральный проект "Чистый воздух" - программу перевода частных домовладений на электроотопление. Увеличение мощности ПС с целью ликвидации "закрытых" центров питания, а также в связи с увеличением нагрузки,связанных с переводом ч/сектора на эл. отопление	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также мероприятие отсутствует в предложениях сетевых организаций, направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07,основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
6	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В проект СиПР включить мероприятие по ПС 110 кВ Медведчиково - 1. Установка ДГР Срок реализации мероприятий 2027 год. На основании письма Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 15.12.2020 № 08-13-29/34012 г. Улан-Удэ включен в федеральный проект "Чистый воздух" - программу перевода частных домовладений на электроотопление. Увеличение мощности ПС с целью ликвидации "закрытых" центров питания, а также в связи с увеличением нагрузки,связанных с переводом ч/сектора на эл. отопление	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
7	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В проект СиПР включить мероприятие по ПС 110 кВ Бурводстрой - 1. Замена трансформаторов на 2х63 МВА; 2. Установка 6 выключателей 10 кВ для присоединения новых фидеров; 3. Замена 3 ТТ 10 кВ и 4 устройств РЗА для снятия ограничений по ДТН отходящих фидеров Срок реализации мероприятий 2025 год. На основании письма Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 15.12.2020 № 08-13-29/34012 г. Улан-Удэ	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также мероприятие отсутствует в предложениях сетевых организаций, направленных в соответствии с письмом Минэнерго

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				включен в федеральный проект "Чистый воздух" - программу перевода частных домовладений на электроотопление. Увеличение мощности ПС с целью ликвидации "закрытых" центров питания, а также в связи с увеличением нагрузки,связанных с переводом ч/сектора на эл. отопление		России от 18.05.2022 № СП-6683/07,основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
8	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В проект СиПР включить мероприятие ПС 110 кВ Иволга - 1. Замена 2 ТТ 35 кВ. Срок реализации мероприятий 2025 год. На основании письма Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 15.12.2020 № 08-13-29/34012 г. Улан-Удэ включен в федеральный проект "Чистый воздух" - программу перевода частных домовладений на электроотопление. Увеличение мощности ПС с целью ликвидации "закрытых" центров питания, а также в связи с увеличением нагрузки,связанных с переводом ч/сектора на эл. отопление	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
9	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В проект СиПР включить мероприятие ПС 110 кВ Западная - 1. Замена трансформаторов на 2х63 МВА; 2. Замена 1 ТТ 35 кВ; 3. Установка 5 выключателей 6 кВ для присоединения новых фидеров; 4. Установка ДГР Срок реализации мероприятий 2026 год. На основании письма Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 15.12.2020 № 08-13-29/34012 г. Улан-Удэ включен в федеральный проект "Чистый воздух" - программу перевода частных домовладений на электроотопление. Увеличение мощности ПС с целью ликвидации "закрытых" центров питания, а также в связи с увеличением нагрузки,связанных с переводом ч/сектора на эл. отопление	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также мероприятие отсутствует в предложениях сетевых организаций, направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07,основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
10	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В проект СиПР включить мероприятие ПС 110 кВ Верхняя Березовка - 1. Замена трансформаторов на 2х16 МВА 2. Установка 1 выключателя 10 кВ для присоединения новых фидеров 3. Установка ДГР Срок реализации мероприятий 2026 год. На основании письма Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 15.12.2020 № 08-13-29/34012 г. Улан-Удэ включен в федеральный проект "Чистый воздух" - программу перевода частных домовладений на электроотопление. Увеличение мощности ПС с целью ликвидации "закрытых" центров питания, а также в связи с увеличением нагрузки,связанных с переводом ч/сектора на эл. отопление	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также мероприятие отсутствует в предложениях сетевых организаций, направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07,основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
11	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В проект СиПР включить мероприятие ПС Октябрьская - 1. замена трансформаторов на 2*63 МВА; 2. Замена 2 ТТ 35 кВ. 3. Установка 2 выключателей 10 кВ для присоединения новых фидеров. 4. Установка ДГР Срок реализации мероприятий 2027 год. На основании письма Министерства природных ресурсов и экологии	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также мероприятие отсутствует в предложениях сетевых

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Российской Федерации от 15.12.2020 № 08-13-29/34012 г. Улан-Удэ включен в федеральный проект "Чистый воздух" - программу перевода частных домовладений на электроотопление. Увеличение мощности ПС с целью ликвидации "закрытых" центров питания, а также в связи с увеличением нагрузки,связанных с переводом ч/сектора на эл. отопление		организаций, направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07,основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
12	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В проект СиПР включить мероприятие ПС 110 кВ Бурятфеммаш - 1. Установка второго СВ 10 кВ и приведение РУ 10 кВ к схеме №10-2 2. Замена 1 ВЧЗ 110 кВ. Срок реализации мероприятий 2026 год. На основании письма Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 15.12.2020 № 08-13-29/34012 г. Улан-Удэ включен в федеральный проект "Чистый воздух" - программу перевода частных домовладений на электроотопление. Увеличение мощности ПС с целью ликвидации "закрытых" центров питания, а также в связи с увеличением нагрузки,связанных с переводом ч/сектора на эл. отопление	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
13	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В проект СиПР включить мероприятие ПС 110 кВ ЛВРЗ - 1. Установка ДГР Срок реализации мероприятий 2026 год. На основании письма Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 15.12.2020 № 08-13-29/34012 г. Улан-Удэ включен в федеральный проект "Чистый воздух" - программу перевода частных домовладений на электроотопление. Увеличение мощности ПС с целью ликвидации "закрытых" центров питания, а также в связи с увеличением нагрузки,связанных с переводом ч/сектора на эл. отопление	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
14	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В проект СиПР включить мероприятие ПС 110 кВ Машзавод - 1. Установка БСК мощностью 20 Мвар и 1 выключателя 35 кВ. 2. Замена 1 ТТ 35 кВ. 3. Установка 6 выключателей 6 кВ для присоединения новых файлов 4. Замена 4 ТТ 6 кВ для снятия ограничений по ДТН отходящих фидеров. Срок реализации мероприятий 2027 год. На основании письма Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 15.12.2020 № 08-13-29/34012 г. Улан-Удэ включен в федеральный проект "Чистый воздух" - программу перевода частных домовладений на электроотопление. Увеличение мощности ПС с целью ликвидации "закрытых" центров питания, а также в связи с увеличением нагрузки,связанных с переводом ч/сектора на эл. отопление	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
15	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В проект СиПР включить мероприятие ПС 110 кВ Эрхирик - 1. Установка 1 выключателя 10 кВ для присоединения новых фидеров Срок реализации мероприятий 2027 год. На основании письма Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 15.12.2020 № 08-13-29/34012 г. Улан-Удэ включен в федеральный проект "Чистый воздух" - программу перевода частных домовладений на электроотопление. Увеличение мощности ПС с целью ликвидации "закрытых" центров питания, а также в связи с увеличением нагрузки,связанных с переводом ч/сектора на эл. отопление	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
16	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В проект СиПР включить мероприятие ПС 110 кВ Новая - 1. Замена трансформаторов на 2х16 МВА 2. Замена 1 ТТ 35 кВ. Срок реализации мероприятий 2027 год.	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей;

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
		дорожного хозяйства Республики Бурятия		На основании письма Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 15.12.2020 № 08-13-29/34012 г. Улан-Удэ включен в федеральный проект "Чистый воздух" - программу перевода частных домовладений на электроотопление. Увеличение мощности ПС с целью ликвидации "закрытых" центров питания, а также в связи с увеличением нагрузки,связанных с переводом ч/сектора на эл. отопление		– в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также мероприятие отсутствует в предложениях сетевых организаций, направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
17	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В проект СиПР включить мероприятие ПС 110 кВ Шишковка - 1. Замена трансформаторов на 2х40 МВА; 2. Замена 1 ТТ 35 кВ. 3. Установка ДГР. Срок реализации мероприятий 2026 год. На основании письма Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 15.12.2020 № 08-13-29/34012 г. Улан-Удэ включен в федеральный проект "Чистый воздух" - программу перевода частных домовладений на электроотопление. Увеличение мощности ПС с целью ликвидации "закрытых" центров питания, а также в связи с увеличением нагрузки,связанных с переводом ч/сектора на эл. отопление	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также мероприятие отсутствует в предложениях сетевых организаций, направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
18	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Общее предложение	В обосновывающих материалах в разделе 2.2.1.1. изменить срок реализации мероприятия по проекту "Реконструкция ПС 110 кВ Кырен с замена трансформаторов 1Т 110/35/10 кВ и 2Т 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора мощностью 10 МВА. Срок реализации - 2023 год" на 2026 год	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечение допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация реконструкции ПС 110 кВ Кырен с заменой трансформаторов 1Т 110/35/10 кВ и 2Т 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора мощностью 10 МВА необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
19	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Общее предложение	В обосновывающих материалах в разделе 2.3.2.1. изменить ответственную организацию за реализацию проекта "Реконструкция ПС 110 кВ Ирокинда с заменой трансформаторов 6,3 МВА на 10 МВА. Организация, ответственная за реализацию проекта - филиал ПАО "Россети Сибирь"-"Бурятэнерго". Срок реализации - 2023 г." на ПАО Джилинда (АО Бурятзолото)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
20	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Общее предложение	В обосновывающих материалах в разделе 2.3.2.1. изменить срок реализации мероприятия по проекту "Реконструкция ПС 110 кВ Южная с заменой трансформаторов 1Т и 2Т мощностью 25 МВА каждый на трансформаторы 40 МВА каждый.Срок реализации мероприятия - 2023 год" на 2026 год	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечение допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация реконструкции ПС 110 кВ Южная с заменой трансформаторов 1Т и 2Т мощностью 25 МВА каждый на трансформаторы 40 МВА каждый необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
21	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Общее предложение	В обосновывающие материалы в раздел 2.3.3.(раздел 4.2.) включить мероприятие по Строительству ПС 110/35/10 кВ "Левый берег". Новоый центр питания с целью ликвидации "закрытых" центров питания на левом берегу г. Улан-Удэ. + увеличение нагрузки в связи с переводом ч/сектора на эл. Отопление Срок реализации 2024 год	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также мероприятие отсутствует в предложениях сетевых организаций, направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
22	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и	Общее предложение	В обосновывающие материалы в раздел 2.3.3.(раздел 4.2.) включить мероприятие по Строительство отпаек ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ МСЗ-183 и МС-184 для подключения ПС 110 кВ "Левый берег". Новоый центр питания с целью ликвидации "закрытых" центров питания на	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей;

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
		дорожного хозяйства Республики Бурятия		левом берегу г. Улан-Удэ. + увеличение нагрузки в связи с переводом ч/сектора на эл. Отопление Срок реализации 2024 год		– в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также мероприятие отсутствует в предложениях сетевых организаций, направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
23	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Общее предложение	Исключить мероприятие по Строительству ПС 110 кВ и отпайки ВЛ 110 кВ для ИСЗФ СО РАН. Организация, ответственная за реализацию - филиал ПАО "Россети Сибирь"-"Бурятэнерго" из обосновывающих материлов (Раздел 4.2, Таблица 19, строки 25,26), заявка аннулирована	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
24	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Общее предложение	В обосновывающих материалах в разделе 4.2. изменить срок реализации мероприятия по проекту "Реконструкция ПС 110 кВ Иволга с заменой силового трансформаторв 1т с 16 МВА на 25 МВА" на 2026 год	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя ООО «Информационно-методологический центр» в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Бурятэнерго». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
25	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Общее предложение	Необходимо включение в СИПР в обосновывающие материлы в раздел 4.2. мероприятия по проекту "Реконструкция ВЛ 110 кВ Селендума-Боргой (СБ-108) с заменой деревянных опор". Срок реализации – 2027 год	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
26	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Общее предложение	Необходимо включение в СИПР в обосновывающие материлы в раздел 4.2. мероприятия по проекту "Реконструкция ВЛ 110 кВ Петропавловка-Бургултай (Пбу-170) с заменой деревянных опор". Срок реализации – 2027 год	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
27	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Общее предложение	Необходимо включение в СИПР в обосновывающие материлы в раздел 4.2. мероприятия по проекту "Реконструкция ВЛ 110 кВ Бургултай-Торей (БТ-165) с заменой деревянных опор". Срок реализации – 2027 год	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
28	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Общее предложение	Необходимо включение в СИПР в обосновывающие материлы в раздел 4.2. мероприятия по проекту "Реконструкция ВЛ 110 кВ Боргой-Петропавловка (БП-169) с заменой деревянных опор". Срок реализации – 2028 год	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
29	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Общее предложение	Необходимо включение в СИПР в обосновывающие материлы в раздел 4.2. мероприятия по проекту "Реконструкция ПС 110 кВ Тимлюйская с заменой системы АПНУ ". Срок реализации – 2026 год	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
30	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Общее предложение	Необходимо включение в СИПР в обосновывающие материлы в раздел 4.2. мероприятия по проекту "Реконструкция ПС 110 кВДжида, ПС 110 кВ Харанхой, ПС 110 кВ Бичура, ПС 110 кВ Онохой с модернизацией систем постоянного оперативного тока на ПС 110 кВ ". Срок реализации – 2026 год	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
31	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и	Общее предложение	Необходимо включение в СИПР в обосновывающие материлы в раздел 4.2. мероприятия по проекту "Реконструкция ПС 110 кВ Бичура, ПС 110 кВ Джида, ПС 110 кВ Комсомольская, ПС 110 кВ Харанхой, ПС 110 кВ Торей, ПС 110 кВ Удинская, ПС 110 кВ	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
		дорожного хозяйства Республики Бурятия		Тимлюйская, ПС 110 кВ Мостовка, ПС 110 кВ Баянгол, ПС 110 кВ Кырен, ПС 110 кВ Георгиевская с оснащением ПС 110 кВ устройствами РАС". Срок реализации – 2026 год		
32	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Общее предложение	В обосновывающих материалах в 1.5 таблица 4 по проекту "Реконструкция ПС 110 кВ Гусиное Озеро с заменой трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 мВа " заменить принадлежность филиал ПАО «РоссетиСибирь» –«Бурятэнерго» на ОАО РЖД	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
33	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Общее предложение	В обосновывающих материалах в 1.5 таблица 5 по проекту "Строительство ПС 110 кВ Джилинда с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый и двумя БСК 10 кВ мощностью 3,3 Мвар каждая " заменить принадлежность филиал ПАО «РоссетиСибирь» –«Бурятэнерго» на ОАО Хиагда	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
34	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Общее предложение	В обосновывающих материалах в 1.5 таблица 5 по проекту "Реконструкция ПС 110 кВ Гусиное Озеро с заменой трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА " заменить принадлежность филиал ПАО «РоссетиСибирь» –«Бурятэнерго» на ОАО РЖД	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
35	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Общее предложение	Обосновывающие материалы раздел 4.2. проект "ПС 110 кВ Комсомолькая - 1. Замена трансформаторов 2*2,5 на 2*6,3 МВА". ТУ на ТП № 8000531480 Срок реализации мероприятия 2024 год	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
36	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Приложение 1 Балансовые показатели энергосистем	стр. 12 (Республика Бурятия). Потребление электрической энергии. При расчете перспективного потребления электрической энергии не в полном объеме учтены планы по реализации инвестиционных проектов: 1. Проект ОАО "РЖД" "Кузбасс-порты Дальнего Востока" 2. ООО "Битривер-Б" 3. ООО "Озерное" 4. ООО "ТК Гусиноозерский" А также объем по перспективным объектам реализуемым на территории РБ (Приложение №2)	не учтено	1. Указанные в тесте замечания инвестиционные проекты учтены в прогнозе потребления электрической энергии (ОАО "РЖД" "Кузбасс-порты Дальнего Востока" учтено величиной прироста из СВЭ направления "Кузбасс-Дальний Восток; ООО "Битривер", ООО "Озерное" - с учетом прогнозов, полученных от потребителей; ООО "ТК Гусиноозерский" - с учетом требований Методических указаний по проектированию развития энергосистем с использованием коэффициента набора нагрузки и коэффициента совмещения максимума потребления). 2. В части указанных в Приложении №2 инвестиционных проектов, реализуемых на территории Республики Бурятия, сообщаю: На основании подпункта б) и в) пункта 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП по представленным инвестиционным проектам. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в СиПР ЭЭС России отсутствуют
37	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Приложение 1 Балансовые показатели энергосистем	стр. 12 (Республика Бурятия). Максимум потребления мощности. При расчете перспективного потребления электрической энергии не в полном объеме учтены планы по реализации инвестиционных проектов: 1. Проект ОАО "РЖД" "Кузбасс-порты Дальнего Востока" 2. ООО "Битривер-Б" 3. ООО "Озерное" 4. ООО "ТК Гусиноозерский" А также объем по перспективным объектам реализуемым на территории РБ (Приложение №2)	не учтено	1. Указанные в тесте замечания инвестиционные проекты учтены в прогнозе потребления электрической энергии (ОАО "РЖД" "Кузбасс-порты Дальнего Востока" учтено величиной прироста из СВЭ направления "Кузбасс-Дальний Восток; ООО "Битривер", ООО "Озерное" - с учетом прогнозов, полученных от потребителей; ООО "ТК Гусиноозерский" - с учетом требований Методических указаний по проектированию развития энергосистем с использованием коэффициента набора нагрузки и коэффициента совмещения максимума потребления). 2. В части указанных в Приложении №2 инвестиционных проектов, реализуемых на территории Республики Бурятия, сообщаю: На основании подпункта б) и в) пункта 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых)

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП по представленным инвестиционным проектам. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в СиПР ЭЭС России отсутствуют
38	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Общее предложение	В обосновывающих материалах в разделе 4.2. изменить срок реализации мероприятия по проекту "Строительство ПС 110 Культурная" на 2024 год	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя МУ «Улан-Удэстройзаказчик» в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Бурятэнерго». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
39	Ангаров	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия	Общее предложение	В обосновывающих материалах в разделе 4.2. изменить срок реализации мероприятия по проекту "Строительство отпайки ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 183,184 на ПС Культурная" на 2024 год	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя МУ «Улан-Удэстройзаказчик» в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Бурятэнерго». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
40	Чемерис Игорь Дмитриевич	Физическое лицо	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предложение: дополнить Приложение А СИПРА по действующим и перспективным генерирующим проектам объектами генерации на основе ВИЭ (объекты солнечной генерации) внесенные в СИПР 2022-2026.Часть этих объектов уже построена, остальные планируют ввод в 2023г	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии. Таким образом, отсутствуют основания для учета в СиПР ЭЭС России изменений установленной генерирующей мощности, подтвержденных обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами розничного рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке, учтенных в СиПР Краснодарского края на 2022-2026 годы.. Также, в соответствии с процедурой проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, регламентируемой разделом XV Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556), исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, формируется (актуализируется) реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в который включаются в том числе и сведения о генерирующих объектах (проектах по строительству генерирующих объектов), ранее включенных в раздел схемы и программы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в подпункте «г» пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 №

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						823. Процедура формирования указанного реестра является независимой от процедуры разработки СиПР ЭЭС России
41	Чемерис Игорь Дмитриевич	Физическое лицо	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В дополнение к ранее направленному предложению Внести дополнение в Приложение А (действующие и перспективные проекты генерации) СИПРа по Краснодарскому краю, касающиеся проектов с использованием ВИЭ (солнечная генерация) внесенных в СИПР 2022-2026. Некоторые проекты уже построены, другие планируют ввод в 2023г	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии. Таким образом, отсутствуют основания для учета в СиПР ЭЭС России изменений установленной генерирующей мощности, подтвержденных обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами розничного рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке, учтенных в СиПР Краснодарского края на 2022-2026 годы.. Также, в соответствии с процедурой проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, регламентируемой разделом XV Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556), исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, формируется (актуализируется) реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в который включаются в том числе и сведения о генерирующих объектах (проектах по строительству генерирующих объектов), ранее включенных в раздел схемы и программы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в подпункте «г» пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823. Процедура формирования указанного реестра является независимой от процедуры разработки СиПР ЭЭС России
42	Прохоров Кирилл Владимирович	Физическое лицо	Общее предложение	Добрый день! Предложения: 1. Дополнить материалы СиПР ЭЭС России картами-схемами (как это было раньше). 2. Добавить в таблицы с перечнями установленной мощности генерирующего оборудования указание установленной мощности каждого генератора на каждый год развития, а не только всей электростанции	не учтено	По предложению 1: В целях проведения общественного обсуждения схемы и программы развития электроэнергетических систем России системный оператор размещает на официальном сайте в сети «Интернет» документы и информацию, указанные в пункте 61 Правил. В соответствии с подпунктом «б» пункта 61 Правил размещению подлежат обосновывающие материалы, указанные в подпунктах «а»-«н» пункта 49 Правил. Таким образом, размещение карт-схем развития электроэнергетических систем, формирование которых осуществляется в соответствии с подпунктом «о» пункта 49 Правил, не предусматривается. В соответствии с абзацем третьим пункта 5 Правил, порядок и условия доступа органов государственной власти и субъектов электроэнергетики к картам-схемам развития электроэнергетических систем устанавливаются уполномоченным органом По предложению 2: На основании подпункта б) пункта 47 Правил схема и программа содержит балансовые показатели по синхронным зонам,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						территориальным электроэнергетическим системам, входящим в состав ЕЭС России, включающие установленную генерирующую мощность электростанций, потребление электрической энергии и максимальное потребление мощности. В соответствии с подпунктом «б» пункта 61 Правил размещению подлежат обосновывающие материалы, указанные в подпунктах «а»-«н» пункта 49 Правил. Информация об установленной генерирующей мощности существующих объектов по производству электрической энергии с указанием установленной мощности каждого генератора на каждый год развития представлена в обосновывающих материалах по субъектам Российской Федерации
43	Клюев Иван Владимирович	ООО "Томские электрические сети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В приложение №4 к Схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 годы включитть проект "Реконструкция распределительного пункта 10 кВ (РП-3) в ЗРУ-10 кВ с образованием ПС 110/10 кВ с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый" со следующими параметрами: Тип (ПС, ЛЭП, РЗА): ПС; Ответственная организация: ООО "Томские электрические сети"; Класс напряжения: 110; Необходимый срок реализации: 2024 год (2х16 МВА); Планируемый год реализации: 2024 год; Основание назначения проекта: 1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами технологического присоединения порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России
44	Клюев Иван Владимирович	ООО "Томские электрические сети"	Общее предложение	Скорректировать строки 3,4 Таблицы 13, представленной в обосновывающих материалах (Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 годы Томская область), изложив в соответствие со следующими параметрами: Строка 3: Наименование проекта: "Реконструкция распределительного пункта 10 кВ (РП-3) в ЗРУ-10 кВ с образованием ПС 110/10 кВ с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый; Ответственная организация: ООО "Томские электрические сети"; Класс напряжения: 110 кВ; Срок реализации: 2024 год (2х16 МВА); Основное назначение проекта: Обеспечение технологического присоединения потребителей; Наименование заявителя: ООО "ГК"Карьероуправление" Ранее присоединенная мощность: - ; Увеличение/ввод новой мощности: 12 МВт Строка 4: Наименование проекта: "Строительство отпаек от ВЛ 110 кВ Левобережная - Кандинская 1 (С-13) и ВЛ 110 кВ Левобередная - Кандинская 2 (С-14) до ПС 110/10 кВ ориентировочной протяженностью 0,05 км каждая; Ответственная организация: ООО "Томские электрические сети"; Класс напряжения: 110 кВ; Срок реализации: 2024 год (2х0,05 МВА); Основное назначение проекта: Обеспечение технологического присоединения потребителей; Наименование заявителя: ООО "ГК"Карьероуправление" Ранее присоединенная мощность: - ; Увеличение/ввод новой мощности: 12 МВт	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
45	Дроздов Вячеслав Викторович	Филиал АО "РИР" в г. Северске	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Предложение от Филиала АО "РИР" в г. Северске: на листе 63 Приложения 2 указать актуальную марку турбин после модернизации, указав ПР-30/35/8,8/1,0. В предложенной редакции указана марка Р-30, что не соответствует действительности	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	**Организация**				
46	Шкварский Никита Евгеньевич	АО "НоваВинд"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Добрый день! Направляю следующие правки/предложения к проекту СиПР ЭЭС России 2023-2028: 1.В письме АО «НоваВинд» (от 06.12.2022 №716-61/3747) допущена опечатка в объеме мощности Новолакской ВЭС и эта опечатка также отражена в проекте СиПР ЭЭС. В обосновывающих материалах Республики Дагестан в табл.17 на стр. 103 требуется мощность «306,27 МВт» заменить на «309,543 МВт». Ниже представлены актуальные коды ГТП с мощностью: GVIE1936(54 МВт) GVIE1937 (54 МВт) GVIE1939 (47,074 МВт) GVIE1955 (46,469 МВт) GVIE1964 (54 МВт) GVIE1966 (54 МВт) 2.В обосновывающих материалах Ставропольского края ошибочно указано что ВЛ 330 кВ Невинномысск – Барсуки I,II цепь принадлежит филиалу ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ставропольэнерго», по факту данная ВЛ 330 кВ принадлежит АО «ВетроОГК» и была построена АО «ВетроОГК» в рамках технологического присоединения к ПС 500 кВ Невинномысск. Граница разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности проходит по РУ 330 кВ ПС 500 кВ Невинномысск.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
47	Шкварский Никита Евгеньевич	АО "НоваВинд"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Направляю следующие правки/предложения к проекту СиПР ЭЭС России 2023-2028: 1.В письме АО «НоваВинд» (от 06.12.2022 №716-61/3747) допущена опечатка в объеме мощности Новолакской ВЭС и эта опечатка также отражена в проекте СиПР ЭЭС. В обосновывающих материалах Республики Дагестан в табл.17 на стр. 103 требуется мощность «306,27 МВт» заменить на «309,543 МВт». Ниже представлены актуальные коды ГТП с мощностью: GVIE1936(54 МВт) GVIE1937 (54 МВт) GVIE1939 (47,074 МВт) GVIE1955 (46,469 МВт) GVIE1964 (54 МВт) GVIE1966 (54 МВт)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
48	Шкварский Никита Евгеньевич	АО "НоваВинд"	Общее предложение	В обосновывающих материалах Ставропольского края ошибочно указано что ВЛ 330 кВ Невинномысск – Барсуки I,II цепь принадлежит филиалу ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ставропольэнерго», по факту данная ВЛ 330 кВ принадлежит АО «ВетроОГК» и была построена АО «ВетроОГК» в рамках технологического присоединения к ПС 500 кВ Невинномысск. Граница разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности проходит по РУ 330 кВ ПС 500 кВ Невинномысск	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
49	Геннадий Владиленович Козьмин	Ново-Рязанская ТЭЦ	Приложение 1 Балансовые показатели энергосистем	В Приложение № 1 к СиПР ЭЭС России на 2023-2028 г.г. «Балансовые показатели по синхронным зонам, территориальным энергосистемам, входящим в ЕЭС России» внести изменение по величине установленной генерирующей мощности электростанций Рязанской области на 2028 г., связанное с выводом из эксплуатации паровой турбины Т-100-130 ст.№9 Ново-Рязанской ТЭЦ (обоснование прилагается): вместо величины «3699,7» поставить величину «3599,7»	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенное мероприятие по выводу из эксплуатации турбоагрегата ст. № 9 Ново-Рязанской ТЭЦ с 31.12.2028 не соответствует критериям подпункта а) пункта 59 Правил. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют
50	Геннадий Владиленович Козьмин	Ново-Рязанская ТЭЦ	Общее предложение	В Приложение № 2 к СиПР ЭЭС России на 2023-2028 г.г. «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				период 2023-2028 годов» включить информацию о планируемом выводе из эксплуатации паровой турбины Т-100-130 ст.№9 Ново-Рязанской ТЭЦ (Субъект РФ - Рязанская область; Генерирующая компания – ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»; Электростанция – Ново-Рязанская ТЭЦ; Вид топлива – газ, мазут)		проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенное мероприятие по выводу из эксплуатации турбоагрегата ст. № 9 Ново-Рязанской ТЭЦ с 31.12.2028 не соответствует критериям подпункта а) пункта 59 Правил. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют
51	Геннадий Владиленович Козьмин	Ново-Рязанская ТЭЦ	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	В Приложение № 2 к СиПР ЭЭС России на 2023-2028 г.г. «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2023-2028 годов» включить информацию о планируемом выводе из эксплуатации паровой турбины Т-100-130 ст.№9 Ново-Рязанской ТЭЦ (Субъект РФ - Рязанская область; Генерирующая компания – ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»; Электростанция – Ново-Рязанская ТЭЦ; Вид топлива – газ, мазут)	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенное мероприятие по выводу из эксплуатации турбоагрегата ст. № 9 Ново-Рязанской ТЭЦ с 31.12.2028 не соответствует критериям подпункта а) пункта 59 Правил. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют
52	Геннадий Владиленович Козьмин	Ново-Рязанская ТЭЦ	Общее предложение	В Обосновывающие материалы СиПР ЭЭС России на 2023-2028 г.г., Рязанская область, в Таблицу 9 «Установленная мощность электростанций энергосистемы Рязанской области, МВт» внести изменение по величине установленной генерирующей мощности энергосистемы Рязанской области и ТЭС на 2028 г., связанное с выводом из эксплуатации паровой турбины Т-100-130 ст.№9 Ново-Рязанской ТЭЦ (обоснование прилагается): вместо величины «3699,7» поставить величину «3599,7»	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенное мероприятие по выводу из эксплуатации турбоагрегата ст. № 9 Ново-Рязанской ТЭЦ с 31.12.2028 не соответствует критериям подпункта а) пункта 59 Правил. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют
53	Геннадий Владиленович Козьмин	Ново-Рязанская ТЭЦ	Общее предложение	В Приложение А к Обосновывающим материалам СиПР ЭЭС России на 2023-2028 г.г., Рязанская область, в Таблицу А.1 «Перечень действующих электростанций, с указанием состава генерирующего оборудования и планов по выводу из эксплуатации, реконструкции (модернизации или перемаркировки), вводом в эксплуатацию генерирующего оборудования в период до 2028 года» внести следующие изменения по Электростанции Ново-Рязанская ТЭЦ, связанные с выводом из эксплуатации паровой турбины Т-100-130 ст.№9: установленную мощность по турбине Т-100/120-130-1 на 2028 год вместо величины «100» указать величину «0»; установленную мощность, всего на 2028 год вместо величины «404,92» указать величину «304,92»	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенное мероприятие по выводу из эксплуатации турбоагрегата ст. № 9 Ново-Рязанской ТЭЦ с 31.12.2028 не соответствует критериям подпункта а) пункта 59 Правил. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют
54	Болигузов Дмитрий Сергеевич	АО "Региональная энергетическая компания"	Общее предложение	АО "РЭК"- Калининградская область, г. Калининград: о необходимости продолжения реконструкции ПС 110 кВ Промышленная г. Калининград, ул.Ручейная с восстановлением в СиПР ЭЭС России. До окончания 2022 года ПС 110 кВ Промышленная находилась в СиПР (с 2020 года на объекте проводится реконструкция, не завершена в 2022г.по макроэкономическим условиям, на январь 2023 г - стадия готовности 75-80%). В 2023 году в проекте СиПР ЭЭС России Реконструкция ПС 110 кВ Промышленная не находится. Необходимо восстановить в СиПР ЭЭС России 2023-2028 для завершения реконструкции ПС 2023-2024г по следующим причинам: Номинальная мощность каждого из установленных силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 на ПС 110 кВ Промышленная - 25 МВА. Преобладающий характер нагрузки – бытовой, мелкопромышленный. От ПС запитаны крупные производственные предприятия областного центра, успешно функционирующие до начала 2000-ных годов (АО «Цепрусс», Калининградский вагоностроительный завод, Калининградский мукомольный завод, правобережная часть причальных комплексов портовой инфраструктуры), составляли до 70 % всей нагрузки ПС 110 кВ Промышленная. Суммарная максимальная нагрузка подстанции в 90е годы составляла от 23 до 26 МВт, что в режиме n-1 (в т.ч., с учетом работающих генерирующих мощностей целлюлозно-бумажного завода АО «Цепрусс») составляло номинальную нагрузку и небольшой процент регламентированной перегрузки. В настоящее время целлюлозно-	учтено	В соответствии с требованиями пунктов 50 и 58 Правил в СиПР ЭЭС России будут включены мероприятия на основании предложения сетевой организации, предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				бумажное производство не функционирует (электростанция также выведена из эксплуатации), а часть зданий и сооружений сдается в аренду. В последние 3 года (в т.ч., в 2022 году при произошедших макроэкономических изменениях) максимальные нагрузки ПС 110 кВ Промышленная в ОЗП по результатам контрольных замеров немного меньше и составляют от 17 до 18 МВт (следует учесть, что в последние 3 года в период проведения контрольных замеров преобладали положительные (либо, как в 2022г. около 0º)температуры. Суммарная нагрузка на Т-1 и Т-2 на ПС 110 кВ Промышленная в период ОЗП 2021/2022/2023 (максимум нагрузки зарегистрирован (по результатам телеизмерений ПТК АО «РЭК» СК-11) 22.12.2022 г. (при температуре наружного воздуха около нуля) и составил 21 МВт (23,3 МВА). В поясняющих материалах скриншот замеров активной мощности из ПТК СК-11 Промышленная по Т-1 и Т-2 за 22.12.2022. При отсутствии перспектив нового, энергоемкого производства на указанных выше производственных площадях заводов, очевидна возможность поэтапного развития логистических комплексов на данном направлении по причине непосредственной близости от направления к паромным грузоперевозкам со стороны г.Балтийска и наличия электросетевой инфраструктуры. Основная же часть прироста нагрузки ПС 110 кВ Промышленная происходила и будет происходить за счет бытовой составляющей (строительства жилья), мелкопромышленных и т.п. мощностей. Так, согласно уже действующим договорам технологического присоединения, только от сетей АО «Россети Янтарь», запитанных от ПС 110 кВ Промышленная, нагрузка прирастет на 9,2 МВт! Следовательно, в ближайшие три года на ПС 110 кВ Промышленная фактическая нагрузка должна увеличится на величину от 5 МВт и более, что больше номинального значения установленной мощности одного тр-ра. Следовательно, в режиме n-1, оставшийся в работе трансформатор будет перегружаться уже свыше чем на 30% (тр-р Sн - 25 МВА будет загружен на 30 МВт и выше, причем, при ограниченной возможности резервирования по сетям среднего напряжения 6-10 кВ. При этом, следует учесть, что ПС 110 кВ Промышленная является фактически единственным центром питания, имеющим связи на напряжении 6 кВ для резервирования бытовых и социально-значимых объектов административного центра города Калининграда (район Драмтеатра), запитанных с ПС 110 кВ О-53 Правобережная. Также имеются связи по сетям 10 кВ АО «Россети Янтарь» для режимного резервирования с ПС 110 кВ О-11 Ленинградская и ПС 110 кВ О-29 Чкаловск для резервирования таких, социально-значимых объектов, как Балтийское РДУ, «Перинатальный центр» и т.п.. С момента ввода в работу данной ПС 110 кВ изменилось несколько ее собственников, что осложнило последующую эксплуатацию в части документальных подтверждений отключений тяжелых коротких замыканий и др.аварий, приведших к проблемам в эксплуатации оборудования. По результатам последнего технического освидетельствования ПС 110 кВ Промышленная, продлен срок эксплуатации силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 (25 МВА), отработавших свой нормативный срок непрерывной эксплуатации (36 и 37 лет соответственно), до 2024 года: поясняющих материалах «Акт технического освидетельствования технологических систем ПС 110 кВ О-44 Промышленная» - стр.2 (Т-1), стр (Т-2). Индекс технического состояния (ИТС) Т-1 и Т-2,		

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				равный 50 %, также находится в зоне высоких рисков в части возникновения отказа. Кроме того, существующие РУ 6,10 кВ и ОПУ, находятся в аварийном здании, срок эксплуатации которого продлен всего на 1 год, до 06.2023г.. см. поясняющие материалы «Акт технического освидетельствования здания …» и «Технический отчет по комплексному обследованию знания ПС 110 кВ Промышленная». В связи с вышеуказанным в АО "РЭК" было принято и поддержано Правительством Калининградской области решение о проведении реконструкции ПС 110 кВ Промышленная для обеспечения требуемой надежности, электроснабжения бытовых и социально значимых потребителей части Центрального района г.Калининграда и обеспечения возможности резервирования сетей 10 и 6 кВ областного центра. Замена находящегося в аварийном состоянии оборудования (Т-1 и Т-2) целесообразна и обоснована его техническим состоянием и необходима для предотвращения спонтанного повреждения с длительным периодом восстановления (на территории нашей анклавной области в существующих сценарных условиях капитальный ремонт силового трансформатора 110 кВ на территории области практически имеет неопределенную длительность, финансовую несоразмерность и практически невозможен по целому ряду критериев, что равнозначно его выводу из эксплуатации). Отказ от увеличения мощности при замене силовых трансформаторов чреват тем, что через 5-7 лет (даже при пессимистическом развитии) приведет к перегрузкам в режимах n-1 оставшегося в работе трансформатора и к рискам введения ограничений или отключений, а также к дополнительной нагрузке на бюджет (федеральный, региональный) для проведения еще одной реконструкции, в т.ч, для обеспечения нормального электроснабжения потребителей в процессе реализации многочисленных технологических присоединений мелкобытовой и бытовой нагрузки АО «Россети Янтарь». Кроме того, ПС 110 кВ Промышленная уже находится в высокой степени готовности по 2 этапу реконструкции (после полного завершения 1 этапа реконструкции (полностью заменено оборудование ОРУ 110 кВ: ОД-КЗ заменены на выключатели и т.п.)): смонтированы новые здания оборудование всех ячеек КРУ 6 и 10 кВ, ОПУ, ЩСН, ЩПН, новый Т-1 (40 МВА) – уже установлен на штатное место. Согласованная Филиалом АО «СО ЕЭС» Балтийское РДУ и АО «Россети Янтарь» проектная документация по реконструкции ПС 110 кВ Промышленная с заменой Т-1 и Т-2 на тр-ры 40 МВА еще в 2019 году прошла все процедуры включения в СИПР и до конца 2022 года находилась в СИПРе. Первый этап реконструкции (замена оборудования ОРУ 110 кВ) был начат в марте 2020 года и завершен в феврале 2021 г. Второй этап реконструкции, связанный со строительством новых РУ 6, 10 кВ, ОПУ и заменой Т-1 25 МВА на 40 МВА был начат в ноябре 2021 года, на настоящее время выполнены все строительно-монтажные работы по сооружению новых зданий РУ 6 и 10 кВ с ОПУ, смонтировано полностью оборудование КРУ 6 и 10 кВ, ОПУ, ЩСН, ЩПТ, продолжается процесс наладки РЗА. Завершены все строительные работы для установки обеих новых трансформаторов 40 МВА на новые места (маслоприемники и т.п.). Т-1 приобретен, доставлен в область (с учетом анклавной логистики региона), установлен и смонтирован полностью, включая шинные мосты 6,10 кВ в КРУ. Проделана колоссальная работа по приведению в надлежащее состояние данной подстанции, которую необходимо завершить, не		

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				допуская законсервировирования на 75-80 % процентов выполненной реконструкции на длительное время. Исключение объекта высокой степени готовности из федерального СИПР считаем механической ошибкой с высокой вероятностью срыва окончания реконструкции и риском длительной потери электроснабжения социально-значимых объектов, С целью обеспечения социально значимых объектов г.Калининграда реконструированным центром питания, эксплуатируемым ТСО АО "РЭК", несущей ответственность за надежное электроснабжение потребителей, просим восстановить титул «Реконструкция ПС 110 кВ Промышленная» в федеральной части СИПР (с заменой трансформаторов Т-1, Т-2 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на 40 МВА каждый, с промежуточным этапом в 2023 г. включения нового Т-1 40 МВА и сущ.Т-2 25 МВА, с последующей заменой Т-2 25 МВА на 40 МВА)		
55	Стрельников Александр Олегович	Физическое лицо	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Согласно пункту 49 «о» и «п» Правил в обосновывающих к СиПР материалах необходимо сформировать «карты-схемы развития ЕЭС России и входящих в состав ЕЭС России территориальных электроэнергетических систем с указанием объектов электросетевого хозяйства классом напряжения 110 киловольт и выше, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный проектом схемы и программы развития, и объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых равна или превышает 25 мегаватт» и «карты-схемы развития технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем с указанием объектов электросетевого хозяйства классом напряжения 35 киловольт и выше, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный проектом схемы и программы развития, и объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых равна или превышает 5 мегаватт». В представленных для общественного обсуждения материалах, указанные карты-схемы отсутствуют. Следует отметить, что в пункте 5 Правил указано, что карты-схемы должны быть разработаны системным оператором в соответствии с требованиями к картам-схемам развития электроэнергетических систем, утверждаемыми уполномоченными органами, при этом, в пункте 2 «б» постановления Правительства РФ от 30.12.2022 № 2556 Минэнерго России предписано в 15-месячный срок разработать указанные требования. Также указано, что порядок и условия доступа органов государственной власти и субъектов электроэнергетики к картам-схемам развития электроэнергетических систем должны быть также разработаны в 15-месячный срок. В связи с тем, что данные требования в настоящее время находятся в процессе разработки, а провести предварительный анализ о необходимости строительства новых электросетевых объектов и новых объектов генерации для реализации перспективных инвестиционных проектов, еще до разработки их технико-экономического обоснования, без перспективных карт-схем по объединенным и территориальным энергосистемам крайне затруднительно, то предлагаю включить карты-схемы в итоговый документ СиПР ЭЭС 2023 – 2028 годы в объеме согласно пунктам 49 «о» и «п» Правил	не учтено	В целях проведения общественного обсуждения схемы и программы развития электроэнергетических систем России системный оператор размещает на официальном сайте в сети «Интернет» документы и информацию, указанные в пункте 61 Правил. В соответствии с подпунктом «б» пункта 61 Правил размещению подлежат обосновывающие материалы, указанные в подпунктах «а»-«н» пункта 49 Правил. Таким образом, размещение карт-схем развития электроэнергетических систем, формирование которых осуществляется в соответствии с подпунктом «о» пункта 49 Правил, не предусматривается. В соответствии с абзацем третьим пункта 5 Правил, порядок и условия доступа органов государственной власти и субъектов электроэнергетики к картам-схемам развития электроэнергетических систем устанавливаются уполномоченным органом. Требования к картам-схемам развития электроэнергетических систем разрабатываются и утверждаются в 15-тимесячный срок со дня утверждения Правил в соответствии с подпунктом б) пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
56	Стрельников Александр Олегович	Физическое лицо	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В представленных в СиПР ЭЭС на 2023 – 2028 годы материалах, в том числе обосновывающих, ограничено приведены балансовые показатели по территориальным энергосистемам субъектов РФ, в балансах указана только установленная мощность, потребление электрической энергии и максимум потребления мощности по	не учтено	На основании подпункта б) пункта 47 Правил СиПР ЭЭС России содержит балансовые показатели по синхронным зонам, территориальным электроэнергетическим системам, входящим в состав ЕЭС России, включающие установленную генерирующую мощность электростанций, потребление электрической энергии и максимальное

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				энергосистемам. Для проведения предварительного анализа о необходимости строительства новых электросетевых объектов и новых объектов генерации до разработки их технико-экономического обоснования, предлагается в обосновывающих материалах по территориальным энергосистемам добавить информацию о балансовых показателях территориальных энергосистем с указанием не только установленной мощности электростанций, но и располагаемой мощности электростанций, а также значений максимальных перетоков мощности в/из сопредельные энергосистемы в нормальной схеме и с учетом наиболее тяжелого нормативного возмущения предусмотренных Методическими указаниями по устойчивости энергосистем (по аналогии с балансами приведенных в главе 6.1 сводных обосновывающих материалов для Южной части энергосистемы Приморского края). При этом также предлагается дополнительно указать избыток или дефицит мощности в энергосистеме с учетом располагаемой мощности и перетоков мощности из сопредельных территориальных энергосистем		потребление мощности. В соответствии с подпунктом «б» пункта 61 Правил размещению подлежат обосновывающие материалы, содержащие информацию указанную в подпунктах «а»-«н» пункта 49 Правил. С учетом требований пунктов 79-95 главы 5 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 №1286, балансы мощности разрабатываются для синхронных зон, технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы и отдельных энергорайонов
57	Прохорова Екатерина Валентиновна	ПАО "ТГК-1"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Петрозаводск. При существующей схеме электроснабжения энергорайона города Петрозаводска основными являются два центра питания – это генерирующие мощности филиала «Карельский» ПАО «ТГК-1» суммарной установленной мощностью 329,8 МВт (Петрозаводская ТЭЦ, Кондопожская ГЭС, Пальеозерская ГЭС) и ПС 220 кВ Древлянка, принадлежащей ПАО «ФСК ЕЭС» мощностью 250 МВА. Энергопотребление города на сегодняшний день составляет 390 МВт. При схеме с двумя центрами питания не обеспечивается надежность электроснабжения энергорайона города Петрозаводска, так как вывод из работы электросетевого и энергетического оборудования на Петрозаводской ТЭЦ и/или электросетевого оборудования на ПС 220 кВ Древлянка приводит к превышению максимально допустимых перетоков в контролируемых Филиалом АО «СО ЕЭС» Карельское РДУ сечениях. Возникновение нарушений электроснабжения в энергорайоне может привести к крупным отключениям потребителей, а в осенне-зимний период – ситуация может еще более усугубиться и потребуется введение графиков временных отключений потребителей. Кроме того, существующая схема электроснабжения энергорайона города Петрозаводска не позволяет качественно выполнять ремонты электросетевого и энергетического оборудования Петрозаводской ТЭЦ, Кондопожской ГЭС(ГЭС-1), электросетевого оборудования ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «Россети Северо-Запад», так как сроки ремонтной компании очень сжатые и ограничены периодом с 15 апреля по 15 октября. Проведение ремонтов электросетевого и энергетического оборудования остальные полгода в энергорайоне возможно только по аварийным заявкам и после согласования со Штабом. Секционирование шин 220 кВ на ПС 220 «Древлянка» не обеспечит надежного электроснабжения потребителей города Петрозаводска. Таким образом, предлагаем рассмотреть возможность строительства третьего центра питания энергорайона города Петрозаводска. По нашему мнению, при доработке СиПР должны быть отражены указанные проблемы и пути их решения	не учтено	Петрозаводский энергоузел относится к энергорайонам, характеризующимся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности). Описание энергорайона представлено в обосновывающих материалах в разделе 2.1 книга Республика Карелия, таблица 6). Наиболее тяжелой схемно-режимной и режимно-балансовой ситуацией для энергорайона, в которой выявлен риск возникновения недопустимых параметров электроэнергетического режима работы, является аварийное отключение несекционированной СШ 220 кВ ПС 220 кВ Древлянка в летнем режиме максимальных нагрузок при ТНВ +17°С в нормальной схеме в период полного останова Петрозаводской ТЭЦ на профилактический ремонт. Для исключения снижения уровней напряжения на подстанциях 110 кВ Петрозаводского энергоузла ниже минимально допустимых значений требуется усиление электрической сети − реконструкция ПС 220 кВ Древлянка с разделением несекционированной системы шин 220 кВ. Указанное техническое решение (мероприятие) позволяет ввести параметры электроэнергетического режима в область допустимых значений. Реконструкция ПС 220 кВ Древлянка с разделением несекционированной системы шин 220 кВ включена в проект СиПР ЭЭС России 2023-2028 в перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше
58	Прохорова Екатерина Валентиновна	ПАО "ТГК-1"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Кондопога. Электроснабжение потребителей г. Кондопога осуществляется с шин генераторного напряжения 6 кВ Кондопожской ГЭС-1. Зависимость нагрузки станции от водных, ремонтных и аварийных режимов является причиной недостаточной надежности электроснабжения существующих потребителей и невозможности присоединения новых потребителей в данном районе.	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Поэтому предлагаем рассмотреть необходимость строительства распределительной подстанции 110 кВ (220 кВ) и перевода существующих потребителей г. Кондопога с шин генераторного напряжения Кондопожской ГЭС на новое распределительное устройство. По нашему мнению, при доработке СиПР должны быть отражены указанные проблемы и пути их решения		Указанные мероприятия отсутствуют в утвержденных СиПР ЕЭС России, СиПР субъекта РФ. На момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствуют согласованные в установленном порядке технические решения по указанным мероприятиям. Также необходимость выполнения мероприятий не подтверждается расчетами. Таким образом, основания для включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В части объектов 110 кВ, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрической сети, при этом Правилами не предусмотрен учет в рамках СиПР ЭЭС России предложений сетевых организаций по развитию сети 220 кВ и выше, а также устройств РЗА
59	Прохорова Екатерина Валентиновна	ПАО "ТГК-1"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Костомукша. Существующая схема электроснабжения по двум линиям 220 кВ города Костомукши и Костомукшинского ГОКа в аварийных и ремонтных режимах также не обеспечивает надежного электроснабжения потребителей. Возникают проблемы вывода в ремонт оборудования ГЭС филиала «Карельский» и сетевых компаний. Проведение ремонтов электросетевого и энергетического оборудования в осенне-зимний период возможно только по аварийным заявкам и после согласования со Штабом. В связи с перспективным увеличением нагрузки Костомукшинского ГОКа предлагаем рассмотреть строительство третьей цепи питания напряжением 220 кВ. По нашему мнению, при доработке СиПР должны быть отражены указанные проблемы и пути их решения	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Указанные мероприятия отсутствует в утвержденных СиПР ЕЭС России, СиПР субъекта РФ. На момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствуют согласованные в установленном порядке технические решения по указанным мероприятиям. Также необходимость выполнения мероприятий не подтверждается расчетами. Таким образом, основания для включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России отсутствуют
60	Прохорова Екатерина Валентиновна	ПАО "ТГК-1"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ГЭС-16. Выдача мощности Юшкозерской ГЭС осуществляется по одноцепной линии 110 кВ, при плановых и аварийных отключениях линии происходит выделение станции на изолированный район с нагрузкой от 0 до 9МВт, что приводит к нарушению водно-энергетического режима ККГЭС и ненадежному электроснабжению потребителей. Также существуют проблемы вывода в ремонт генерирующего и сетевого оборудования. Предлагается закольцевать транзит 110 кВ между ПС «Калевала» и ПС «Пяозеро». По нашему мнению, при доработке СиПР должны быть отражены указанные проблемы и пути их решения	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также мероприятие отсутствует в предложениях сетевых организаций, направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
61	Прохорова Екатерина Валентиновна	ПАО "ТГК-1"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	КВГЭС. На каскаде Выгских ГЭС установлено ограничение на работу ГЭС-3, ГЭС-5, ГЭС-6, ГЭС-7 с выдачей мощности не более 130-140 МВт (при установленной мощности 157,6 МВт). Ограничение вызвано тем, что при отключении Л-111 и Л-112 (протяженность составляет более 50% на одних опорах) может быть превышена аварийная допустимая токовая нагрузка в послеаварийном режиме по Л-115. В текущем варианте СиПР эта проблема не нашла отражения. По нашему мнению, при доработке СиПР должны быть отражены указанные проблемы и пути их решения	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также мероприятие отсутствует в предложениях сетевых организаций, направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
62	Устимов Павел Сергеевич	Физическое лицо	Приложение 1 Балансовые показатели энергосистем	Учитывая, что в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России, утвержденном приказом Федеральной антимонопольной службы от 27 октября 2022 № 767/22-ДСП, по Республике Татарстан электропотребление региона определено на уровне 33 726,3 млн.кВт.ч., предлагается в Приложении № 1 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы «Балансовые показатели по синхронным зонам, территориальным энергосистемам, входящим в ЕЭС России», прогноз показателя «Потребление электрической энергии» по Республике Татарстан на 2023 год указать на уровне 33 726,3 млн.кВт.ч	не учтено	Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, утвержденными приказом Минэнерго России 06.12.2022 № 1286, и Порядком формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1 предусмотрена различная методология формирования прогноза потребления электрической энергии на календарный год, включая различные требования к учету структурных элементов данных прогнозов (потери в сетях ЕНЭС, потребление электроэнергии электростанциями, потребление электроэнергии новыми объектами технологического присоединения, учет объемов электропотребления в районах децентрализованного электроснабжения и пр.). Как следствие, прогнозные объемы электропотребления учтенные ФАС России в Сводном прогнозном балансе и показатели среднесрочного прогноза потребления электроэнергии на соответствующий год, как правило, различаются
63	Устимов Павел Сергеевич	Физическое лицо	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	В Республике Татарстан на 2023 год указан ввод мощности 55 МВт ТЭС ЗТО ТКО, необходимо скорректировать мощность на 50 МВт в соответствии с Техническим Заданием на разработку СВМ ЗТО ТКО, утвержденного 27.12.2022	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу 6 подпункта б) пункта 59 Правил в проекте СиПР ЭЭС России величины изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии приняты по действующим результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ), регулярно публикуемым на сайте АО «АТС». Указанная в предложении информация о величине мощности не соответствует опубликованным по состоянию на 01.02.2023 данным. Таким образом, основания для корректировки проекта СиПР ЭЭС России отсутствуют
64	Устимов Павел Сергеевич	Физическое лицо	Общее предложение	Обосновывающие материалы. СИПР ЭЭС России на 2023-2028 годы. Республика Татарстан. В Таблице 23, таблице А.1 приложения А величину ввода мощности ТЭС ЗТО ТКО ООО «АГК-2» принять 50 МВт в соответствии с Техническим Заданием на разработку СВМ ЗТО ТКО, утвержденного 27.12.2022	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу 6 подпункта б) пункта 59 Правил в проекте СиПР ЭЭС России величины изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии приняты по действующим результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ), регулярно публикуемым на сайте АО «АТС». Указанная в предложении информация о величине мощности не соответствует опубликованным по состоянию на 01.02.2023 данным. Таким образом, основания для корректировки проекта СиПР ЭЭС России отсутствуют
65	Акулов Олег Владимирович	АО "НЭСК-электросети"	Общее предложение	В Проекте СиПР не учтены и не отражены мероприятия, обеспечивающие развитие с. Борисовка МО г. Новороссийск. В соответствии с заключенными договорами технологического присоединения объем требуемой трансформаторной мощности составляет более 40 МВт. Предложенные в качестве компенсирующих мероприятия по реконструкции подстанции 110/6 «ДСК» не обоснованы в виду большой удаленности от центра нагрузок с. Борисовка МО г. Новороссийск. Включить в проект СиПР мероприятия по строительству ПС 110 кВ Борисовка с установкой трансформаторов 2×10 МВА с питающими ЛЭП 110 кВ в с. Борисовка МО г. Новороссийск	не учтено	По данным предоставленным АО «НЭСК-электросети», в обосновывающих материалах рассмотрены предложения по строительству и (или) реконструкции электросетевых объектов 110 кВ, в том числе являющиеся альтернативными к развитию сети 35 кВ и ниже. Указанные предложения приведены в таблице 20 раздела 2.2.2.2 АО «НЭСК-электросети» обосновывающих материалов по субъекту Краснодарский край. Ввиду отсутствия обосновывающих материалов, а также утвержденных ТУ на ТП к представленным в таблице 20 раздела 2.2.2.2 электросетевым объектам, данные предложения не учтены в проекте СиПР ЭЭС

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
66	Акулов Олег Владимирович	АО "НЭСК-электросети"	Общее предложение	В Проекте СиПР не учтены и не отражены мероприятия, обеспечивающие развитие г. Горячий Ключ. Включить в проект СиПР мероприятия по строительству ПС 110 кВ «Хоззона» с установкой трансформаторов 2×10 МВА» с питающими ЛЭП 110 кВ в МО город Горячий Ключ	не учтено	По данным предоставленным АО «НЭСК-электросети», в обосновывающих материалах рассмотрены предложения по строительству и(или) реконструкции электросетевых объектов 110 кВ, в том числе являющиеся альтернативными к развитию сети 35 кВ и ниже. Указанные предложения приведены в таблице 20 раздела 2.2.2.2 АО «НЭСК-электросети» обосновывающих материалов по субъекту Краснодарский край. Ввиду отсутствия обосновывающих материалов, а также утвержденных ТУ на ТП к представленным в таблице 20 раздела 2.2.2.2 электросетевым объектам, данные предложения не учтены в проекте СиПР ЭЭС
67	Акулов Олег Владимирович	АО "НЭСК-электросети"	Общее предложение	В Проекте СиПР не учтены и не отражены мероприятия, обеспечивающие развитие г. Геленджик. Включить в проект СиПР мероприятия по строительству «Строительство ПС 110 кВ Парус с установкой трансформаторов 2×16 МВА» и питающими ЛЭП 110 кВ в МО город Геленджик	не учтено	По данным предоставленным АО «НЭСК-электросети», в обосновывающих материалах рассмотрены предложения по строительству и(или) реконструкции электросетевых объектов 110 кВ, в том числе являющиеся альтернативными к развитию сети 35 кВ и ниже. Указанные предложения приведены в таблице 20 раздела 2.2.2.2 АО «НЭСК-электросети» обосновывающих материалов по субъекту Краснодарский край. Ввиду отсутствия обосновывающих материалов, а также утвержденных ТУ на ТП к представленным в таблице 20 раздела 2.2.2.2 электросетевым объектам, данные предложения не учтены в проекте СиПР ЭЭС
68	Акулов Олег Владимирович	АО "НЭСК-электросети"	Общее предложение	В Проекте СиПР не учтены и не отражены мероприятия, обеспечивающие развитие г. Ейск. Включить в проект СиПР мероприятия по строительству «Строительство ПС 110 кВ Азовская с установкой трансформаторов 2×40 МВА» и питающими ЛЭП 110 кВ в МО город Ейск	не учтено	По данным предоставленным АО «НЭСК-электросети», в обосновывающих материалах рассмотрены предложения по строительству и(или) реконструкции электросетевых объектов 110 кВ, в том числе являющиеся альтернативными к развитию сети 35 кВ и ниже. Указанные предложения приведены в таблице 20 раздела 2.2.2.2 АО «НЭСК-электросети» обосновывающих материалов по субъекту Краснодарский край. Ввиду отсутствия обосновывающих материалов, а также утвержденных ТУ на ТП к представленным в таблице 20 раздела 2.2.2.2 электросетевым объектам, данные предложения не учтены в проекте СиПР ЭЭС
69	Акулов Олег Владимирович	АО "НЭСК-электросети"	Общее предложение	В Проекте СиПР не учтен инвестиционный проект, реализуемый в рамках инвестиционной программы АО «НЭСК-электросети», утвержденной Приказом министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края от 11.11.2022 № 556 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «НЭСК-электросети» на 2020-2024 годы» (далее – ИПР) - «Строительство ПС 110/10кВ «Лучистая» с силовыми трансформаторами 2х16 МВА, строительство одной ЛЭП 110кВ 1 цепь с отпайкой от ВЛ 110кВ ПС 220/110/35/10/6 кВ «Кирилловская»- ПС 110/10/6 кВ «РИП»»	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России (Раздел 4.2, таблица 34)
70	Акулов Олег Владимирович	АО "НЭСК-электросети"	Общее предложение	В Проекте СиПР не учтен инвестиционный проект, реализуемый в рамках ИПР АО «НЭСК-электросети»- «Строительство одной ЛЭП 110кВ с отпайкой от ВЛ 110кВ ПС 220/110/35/10/6 кВ «Кирилловская»- ПС 110/10 кВ «Солнечная» до ПС 110/10 кВ «Лучистая» протяженностью 15 км»	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России (Раздел 4.2, таблица 34)
71	Акулов Олег Владимирович	АО "НЭСК-электросети"	Общее предложение	В Проекте СиПР не учтен инвестиционный проект, реализуемый в рамках ИПР АО «НЭСК-электросети» - «Строительство ПС 110/35/10 Ипподром с установкой силовых трансформаторов 2х25 МВА г. Краснодар»	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России (Раздел 4.2, таблица 34)

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
72	Акулов Олег Владимирович	АО "НЭСК-электросети"	Общее предложение	В Проекте СиПР не учтен инвестиционный проект, реализуемый в рамках ИПР АО «НЭСК-электросети» - «Строительство ЛЭП 110кВ от ПС Витаминкомбинат до ПС110/35/10 Ипподром г. Краснодар»	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России (Раздел 4.2, таблица 34)
73	Акулов Олег Владимирович	АО "НЭСК-электросети"	Общее предложение	В Проекте СиПР не учтен инвестиционный проект, реализуемый в рамках ИПР АО «НЭСК-электросети» - «Строительство ЛЭП 35кВ от ПС Витаминкомбинат до ПС110/35/10 Ипподром г. Краснодар»	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
74	Акулов Олег Владимирович	АО "НЭСК-электросети"	Общее предложение	В таблице 28 – «Перечень планируемых к вводу потребителей в соответствии с реестром инвестиционных проектов» Обосновывающих материалов неверное наименование инвестиционного проекта «ПС 110 Ипподромная», внести изменения и указать «ПС 110/35/10 Ипподром»	учтено частично	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
75	Акулов Олег Владимирович	АО "НЭСК-электросети"	Общее предложение	В Таблице 34 – «Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Краснодарского Края» Обосновывающих материалов не верно указаны наименования следующих инвестиционных проектов: - пункт 7 «Строительство ПС 110 кВ «Лучистая» с установкой трансформаторов 2×16 МВА»; - пункт 8 «Строительство двух линий от ПС 110 кВ Лучистая с присоединением отпайкой к существующим ВЛ 110 кВ Кирилловская – РИП I цепь с отпайкой на ПС Широка балка и ВЛ 110 кВ Кирилловская – Солнечная с образованием ВЛ 110 кВ Кирилловская – РИП с отпайками и ЛЭП Кирилловская –Солнечная соответственно»; - пункт 17 «Строительство ПС 110 кВ Ипподром с установкой одного трансформатора напряжением 110/35/10 кВ мощностью 1×25 МВА»; - пункт 18 «Строительство ЛЭП 110 кВ Витаминкомбинат – Ипподром», не соответствующие наименованиям инвестиционных проектов, реализуемых в рамках утвержденной ИПР АО «НЭСК-электросети»	не учтено	В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию
76	Акулов Олег Владимирович	АО "НЭСК-электросети"	Общее предложение	В Таблице 34 – «Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Краснодарского Края» Обосновывающих материалов указать наименования следующих инвестиционных проектов утвержденных инвестиционной программой АО «НЭСК-электросети»: «Строительство ПС 110/10кВ «Лучистая» с силовыми трансформаторами 2х16 МВА, строительство одной ЛЭП 110кВ 1 цепь с отпайкой от ВЛ 110кВ ПС 220/110/35/10/6 кВ «Кирилловская»- ПС 110/10/6 кВ «РИП»»; «Строительство одной ЛЭП 110кВ с отпайкой от ВЛ 110кВ ПС 220/110/35/10/6 кВ «Кирилловская»- ПС 110/10 кВ «Солнечная» до ПС 110/10 кВ «Лучистая» протяженностью 15 км»;	не учтено	В части наименований инвестиционных проектов: В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию. В части мероприятия по строительству ЛЭП 35кВ от ПС Витаминкомбинат до ПС110/35/10 Ипподром г. Краснодар: В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				«Строительство ПС 110/35/10 Ипподром с установкой силовых трансформаторов 2х25 МВА г. Краснодар»; «Строительство ЛЭП 110кВ от ПС Витаминкомбинат до ПС110/35/10 Ипподром г. Краснодар»; «Строительство ЛЭП 35кВ от ПС Витаминкомбинат до ПС110/35/10 Ипподром г. Краснодар»		
77	Аксенова Оксана Васильевна	Физическое лицо	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	в Приложении № 2 «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2023-2028 годов» отсутствует информация о выводе из эксплуатации турбоагрегата ст. № 6 структурного подразделения ГРЭС-2 (год ввода в эксплуатацию – 1959 г.), номинальной электрической мощностью 25 МВт, типа ПТ-25-90/10 с 31.12.2028. Ранее вывод из эксплуатации указанного турбоагрегата был отражен в Схеме теплоснабжения города Томска до 2037 года (актуализация на 2023 год)	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенное мероприятие по выводу из эксплуатации турбоагрегата ст. № 6 Томской ГРЭС-2 с 31.12.2028 не соответствует критериям подпункта а) пункта 59 Правил. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют
78	Артемова Юлия Андреевна	АО "Интер РАО - Электрогенерация"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Замечания АО "Интер РАО - Электрогенерация" к проекту СиПР ЭЭС России 2023–2028гг. 1. В СИПР заявлено, что для покрытия дефицита мощности необходимо сооружение 2-х объектов: в Бурятии и Забайкалье (прил.3 СИПР, стр.3). Там же указано, что сооружаемые объекты должны соответствовать техническим требованиям, определенных Распоряжением Правительства РФ №33-р. Указанное Распоряжение, включая технические требования, было издано для проведения КОМ НГО в Бодайбинском районе (Новоленская ТЭС) и не актуально для генерации в Бурятии и Забайкалье. В частности, противоречия имеются по: a. срокам проведения конкурса: указано 01.03.2022, b. месту расположения генерации: указан Бодайбинский р-н Иркутской области c. количеству и мощность энергоблоков. Исключить из текста СИПР ссылку на тех.требования на конкурс по Новоленской ТЭС.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
79	Артемова Юлия Андреевна	АО "Интер РАО - Электрогенерация"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Замечания АО "Интер РАО - Электрогенерация" к проекту СиПР ЭЭС России 2023–2028гг. 1. Вывод из эксплуатации Южноуральской ГРЭС в СИПР необходимо изменить с 2028 г на 2027г. (прил.2 СИПР, стр.41). Соответствующее заявление на вывод с 01.07.2027 направлено в Минэнерго 16.01.2023. Также указанный срок соответствует Распоряжения Правительства РФ №1793-р, где установлен реализации мероприятий по модернизации - 6 мес с вводом модернизированной мощности с 01.01.2028г	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Корректировка срока вывода из эксплуатации будет осуществлена после выпуска приказа о выводе из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 86 "Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации"
80	Уткин Артем Викторович	ООО "Сибирская генерирующая компания"	Общее предложение	Для повышения наглядности решений по развитию ЕЭС России включить в основную часть СиПР или в сводные обосновывающие материалы карты-схемы размещения линий электропередачи, подстанций напряжением 220 кВ и выше и электростанций каждой ОЭС. Иначе наглядность материалов нового СиПР значительно ухудшается	не учтено	В целях проведения общественного обсуждения схемы и программы развития электроэнергетических систем России системный оператор размещает на официальном сайте в сети «Интернет» документы и информацию, указанные в пункте 61 Правил. В соответствии с подпунктом «б» пункта 61 Правил размещению подлежат обосновывающие материалы, указанные в подпунктах «а»-«н» пункта 49 Правил. Таким образом, размещение карт-схем развития электроэнергетических систем, формирование которых осуществляется в соответствии с подпунктом «о» пункта 49 Правил, не предусматривается. В соответствии с абзацем третьим пункта 5 Правил, порядок и условия доступа органов государственной власти и субъектов электроэнергетики к картам-схемам развития электроэнергетических систем

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						устанавливаются уполномоченным органом. Требования к картам-схемам развития электроэнергетических систем разрабатываются и утверждаются в 15-тимесячный срок со дня утверждения Правил в соответствии с подпунктом б) пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
81	Уткин Артем Викторович	ООО "Сибирская генерирующая компания"	Приложение 1 Балансовые показатели энергосистем	Максимум потребления мощности энергосистемы Приморского края не соответствует значениям максимума потребления энергосистемы, указанным: - в таблице 26 книги «ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ. СХЕМА И ПРОГРАММА РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ НА 2023–2028 ГОДЫ. СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ»; - в таблице 14 книги «ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ. СХЕМА И ПРОГРАММА РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ НА 2023–2028 ГОДЫ. ПРИМОРСКИЙ КРАЙ» Необходимо устранить или пояснить по тексту указанные несоответствия и, при необходимости, скорректировать выводы в обосновывающих материалах	не учтено	В соответствии с пунктом 79 и 180 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, для определения технических решений по развитию сети в контролируемом сечением «ПримГРЭС – Юг» в таблице 14 книги «Обосновывающих материалы. Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы. Приморский край» и таблице 26 книги «Обосновывающие материалы. Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы. Сводный отчет по ЕЭС России» приведен баланс мощности энергорайона, ограниченного указанным контролируемым сечением, и потребление по энергосистеме Приморского края для температуры наружного воздуха, наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92, равной -21,1 °С (соответствующие указание приведено на стр. 26 Обосновывающих материалов Приморского края). В соответствии с пунктом 33 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286 в Приложении 1 «Балансовые показатели по синхронным зонам, территориальным энергосистемам, входящим в ЕЭС России» книги «Схемы и программа развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы» приведено максимальное потребление мощности энергосистемы Приморского края при среднеарифметическом значении среднесуточных температур наружного воздуха по территории энергосистемы Приморского края, зафиксированных в сутки прохождения максимума потребления активной мощности этой энергосистемы за 10 предшествующих осенне-зимних периодов, равной -17,7 °С
82	Уткин Артем Викторович	ООО "Сибирская генерирующая компания"	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Схема и программа развития электроэнергетических систем россии на 2023–2028 годы. Красноярский край и Республика Тыва. книга 1. Красноярский край. 1) В Приложении Б для проекта «Разукрупнение 2АТ-А 220/110/18 кВ и 2АТ-Б 220/110/18 кВ Назаровской ГРЭС для присоединения автотрансформаторов к РУ 220 кВ и РУ 110 кВ через отдельные выключатели» указана несоответствующая действительности стоимость реализации мероприятий. В соответствии с подготовленной и согласованной проектной документацией сметная стоимость строительства составляет 358 512,27 тыс. руб. (с НДС) в ценах на 2020 г. Необходимо указать корректную стоимость реализации проекта	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
83	Уткин Артем Викторович	ООО "Сибирская генерирующая компания"	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Схема и программа развития электроэнергетических систем россии на 2023–2028 годы. Красноярский край и Республика Тыва. книга 1. Красноярский край. 2) В Приложении Б для проекта «Реконструкция РУ 110 кВ Красноярской ТЭЦ-1 с заменой разъединителя ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Березовская с отпайкой на ПС Красноярск Восточный тяговая (С-5) на разъединитель с большей допустимой токовой нагрузкой» в полной стоимости учтена расчетная стоимость замены только одного разъединителя (5,54 млн. с НДС). При этом в ячейке С-5 для исключения ограничений по току требуется замена 4-х разъединителей. Необходимо указать корректную стоимость реализации проекта	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
84	Уткин Артем Викторович	ООО "Сибирская генерирующая компания"	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Схема и программа развития электроэнергетических систем россии на 2023–2028 годы. Красноярский край и Республика Тыва. книга 1. Красноярский край. 3) В Приложении Б для проекта «Реконструкция РУ 110 кВ Красноярской ТЭЦ-1 с заменой разъединителя ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Вознесенская с отпайками (С-6) на разъединитель с большей допустимой токовой нагрузкой» в полной стоимости учтена расчетная стоимость замены только одного разъединителя (5,54 млн. с НДС). При этом в ячейке С-6 для исключения ограничений по току требуется замена 4-х разъединителей. Необходимо указать корректную стоимость реализации проекта	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
85	Артемова Юлия Андреевна	АО "Интер РАО - Электрогенерация"	Общее предложение	В Приложении 2 имеется несоответствие года ввода нижеследующих блоков КОММод станций АО "Интер РАО - Электрогенерация" решениям о переносе их даты начала поставки модернизированной мощности (изменения были направлены в установленном порядке в АО "ЦФР"): № Станция № блока Актуальный год ввода Год ввода в Проекте схемы 1 Костромская ГРЭС 2 2024 2023 2 5 2026 2025 3 Ириклинская ГРЭС 3 2026 2025 Просим учесть приведенные замечания АО "Интер РАО - Электрогенерация" при дальнейшей работе над Проектом схемы.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
86	Полторацкий Геннадий Иванович	ПАО "Т Плюс"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Саратовская область. Предлагаемое мероприятие по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России: Реконструкция ПС 220 кВ Центральная с установкой дополнительного автотрансформатора АТ 220/110 кВ Ответственная организация: ПАО "Россети"; Основное назначение проекта: Повышение надежности работы ЭС в целом	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Указанные мероприятия отсутствует в утвержденных СиПР ЕЭС России, СиПР субъекта РФ. На момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствуют согласованные в установленном порядке технические решения по указанным мероприятиям. Также необходимость выполнения мероприятий не подтверждается расчетами. Таким образом, основания для включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России отсутствуют
87	Полторацкий Геннадий Иванович	ПАО "Т Плюс"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Саратовская область. Предлагаемое мероприятие по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России: Строительство ЛЭП 220 кВ связь между ПС Пушкино и ПС Курдюм Ответственная организация: ПАО "Россети"; Основное назначение проекта: Развитие межсистемных электрических связей для обеспечения эффективной работы ЕЭС России в целом	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Указанные мероприятия отсутствует в утвержденных СиПР ЕЭС России, СиПР субъекта РФ. На момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствуют согласованные в установленном порядке технические решения по указанным мероприятиям. Также необходимость выполнения мероприятий не подтверждается расчетами. Таким образом, основания для включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России отсутствуют
88	Полторацкий Геннадий Иванович	ПАО "Т Плюс"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Удмуртская республика. Предлагаемое мероприятие по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России: Строительство второй цепи ВЛ 220 кВ Ижевск - Бализино (проводом АСО-400 с установкой двух новых ячеек выключателей 220 кВ) Ответственная организация: ПАО "Россети"; Основное назначение проекта: Развитие межсистемных	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				электрических связей для обеспечения эффективной работы ЕЭС России в целом		Указанные мероприятия отсутствует в утвержденных СиПР ЕЭС России, СиПР субъекта РФ. На момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствуют согласованные в установленном порядке технические решения по указанным мероприятиям. Также необходимость выполнения мероприятий не подтверждается расчетами. Таким образом, основания для включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России отсутствуют
89	Полторацкий Геннадий Иванович	ПАО "Т Плюс"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Удмуртская республика. Предлагаемое мероприятие по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России: Установка БСК 57 МВАР на ПС 220 кВ Бализино Ответственная организация: ПАО "Россети"; Основное назначение проекта: Повышение надежности работы ЭС в целом	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Указанные мероприятия отсутствует в утвержденных СиПР ЕЭС России, СиПР субъекта РФ. На момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствуют согласованные в установленном порядке технические решения по указанным мероприятиям. Также необходимость выполнения мероприятий не подтверждается расчетами. Таким образом, основания для включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России отсутствуют
90	Полторацкий Геннадий Иванович	ПАО "Т Плюс"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Кировская область. Предлагаемое мероприятие по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России: Установка БСК 57 МВАР на ПС 220 кВ Мураши Ответственная организация: ПАО "Россети"; Основное назначение проекта: Повышение надежности работы ЭС в целом	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Указанные мероприятия отсутствует в утвержденных СиПР ЕЭС России, СиПР субъекта РФ. На момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствуют согласованные в установленном порядке технические решения по указанным мероприятиям. Также необходимость выполнения мероприятий не подтверждается расчетами. Таким образом, основания для включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России отсутствуют
91	Полторацкий Геннадий Иванович	ПАО "Т Плюс"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Кировская область. Предлагаемое мероприятие по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России: Реконструкция РП 220кВ Фаленки с заменой ТТ ВЛ 220 кВ Звездная – Фаленки с отп. на ПС Кожиль I цепь Ответственная организация: ПАО "Россети"; Основное назначение проекта: Повышение надежности работы ЭС в целом	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Указанные мероприятия отсутствует в утвержденных СиПР ЕЭС России, СиПР субъекта РФ. На момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствуют согласованные в установленном порядке технические решения по указанным мероприятиям. Также необходимость выполнения мероприятий не подтверждается расчетами. Таким образом, основания для включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России отсутствуют
92	Полторацкий Геннадий Иванович	ПАО "Т Плюс"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Кировская область. Предлагаемое мероприятие по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России: Реконструкция ПС Киров с установкой АОПО ВЛ 110 кВ Вятка – Киров №1 и ВЛ 110 кВ Вятка – Киров №2 Ответственная организация: ПАО "Россети"; Основное назначение проекта: Повышение надежности работы ЭС в целом	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Указанные мероприятия отсутствует в утвержденных СиПР ЕЭС России, СиПР субъекта РФ. На момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствуют согласованные в установленном порядке технические решения по указанным мероприятиям. Также необходимость выполнения мероприятий не подтверждается расчетами. Таким образом,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						основания для включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России отсутствуют
93	Полторацкий Геннадий Иванович	ПАО "Т Плюс"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Ивановская область. Предлагаемое мероприятие по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России: Вывод из эксплуатации ТГ-2,3 Ивановской ТЭЦ-2; Ответственная организация: ПАО "Т Плюс"; Основное назначение проекта: Повышение надежности работы ЭС в целом	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенное мероприятие по выводу из эксплуатации ТГ-2,3 Ивановской ТЭЦ-2 не соответствует критериям подпункта а) пункта 59 Правил. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют
94	Полторацкий Геннадий Иванович	ПАО "Т Плюс"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Пермский край. Предлагаемое мероприятие по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России: Реконструкция РУ на Воткинской ГЭС с установкой фазоповоротного трансформатора 500/220 кВ (раздел 9.2. Обосновывающие материалы. Сводный отчет по ЕЭС). Ответственная организация: ПАО "РусГидро"; Основное назначение проекта: Развитие межсистемных электрических связей для обеспечения эффективной работы ЕЭС России в целом	учтено частично	Мероприятие приведено в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2023-2028: - раздел 9.2 "Результаты оценки увеличения пропускной способности электрической сети в направлении из ОЭС Урала в западную часть ЕЭС России и экономический эффект для энергосистемы при вводе в работу фазоповоротного трансформатора на Воткинской ГЭС" обосновывающих материалов СиПР ЭЭС России (Сводный отчет по ЕЭС России); - раздел 2.4 "Результаты оценки увеличения пропускной способности электрической сети в направлении из ОЭС Урала в западную часть ЕЭС России и экономический эффект для энергосистемы при вводе в работу фазоповоротного трансформатора на Воткинской ГЭС" обосновывающих материалов СиПР ЭЭС России (Пермский край)
95	Полторацкий Геннадий Иванович	ПАО "Т Плюс"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Пермский край. Предлагаемое мероприятие по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России: Реконструкция ВЛ -110 кВ «Камская ГЭС – Пермская ТЭЦ-13» цепь I, II (замена провода для обеспечения максимального тока нагрузки 1000А) Ответственная организация: ПАО "Россети"; Основное назначение проекта: Повышение надежности работы ЭС в целом	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Указанные мероприятия отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ. На момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствуют согласованные в установленном порядке технические решения по указанным мероприятиям. Также необходимость выполнения мероприятий не подтверждается расчетами. Таким образом основания для включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
96	Полторацкий Геннадий Иванович	ПАО "Т Плюс"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Пермский край. Предлагаемое мероприятие по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России: Реконструкция РУ на Камской ГЭС – замена ошиновки в ячейках ВЛ -110 кВ «Камская ГЭС – Пермская ТЭЦ-13» цепь I, II (обеспечение максимального тока нагрузки 1000А) Ответственная организация: ПАО "РусГидро"; Основное назначение проекта: Повышение надежности работы ЭС в целом	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Указанные мероприятия отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ. На момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствуют согласованные в установленном порядке технические решения по указанным мероприятиям. Также необходимость выполнения мероприятий не подтверждается расчетами. Таким образом основания для включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
97	Полторацкий Геннадий Иванович	ПАО "Т Плюс"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Пермский край. Предлагаемое мероприятие по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России: Реконструкция РУ на Пермской ТЭЦ-13 с заменой выключателей, трансформаторов тока, ошиновки в ячейках ВЛ -110 кВ «Камская ГЭС – Пермская ТЭЦ-13» цепь I, II Ответственная организация: ПАО "Т Плюс"; Основное назначение проекта: Повышение надежности работы ЭС в целом	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Указанные мероприятия отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ. На момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствуют согласованные в установленном порядке технические решения по указанным мероприятиям. Также необходимость выполнения мероприятий не подтверждается расчетами. Таким образом основания для включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
98	Полторацкий Геннадий Иванович	ПАО "Т Плюс"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Нижегородская область. Предлагаемое мероприятие по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России: Установка дополнительного автотрансформатора связи АТДЦТН-125000/220/110 на ПС 220 кВ Кудьма Ответственная организация: ПАО "Россети"; Основное назначение проекта: Повышение надежности работы ЭС в целом	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Указанные мероприятия отсутствует в утвержденных СиПР ЕЭС России, СиПР субъекта РФ. На момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствуют согласованные в установленном порядке технические решения по указанным мероприятиям. Также необходимость выполнения мероприятий не подтверждается расчетами. Таким образом, основания для включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России отсутствуют
99	Полторацкий Геннадий Иванович	ПАО "Т Плюс"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Свердловская область. Предлагаемое мероприятие по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России: Строительство ПС 220 кВ Надежда с заходами ВЛ 220 кВ Ново-Свердловская ТЭЦ - Южная на ПС 220 кВ Надежда Ответственная организация: ПАО "Россети"; Основное назначение проекта: Повышение надежности работы ЭС в целом	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Указанные мероприятия отсутствует в утвержденных СиПР ЕЭС России, СиПР субъекта РФ. На момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствуют согласованные в установленном порядке технические решения по указанным мероприятиям. Также необходимость выполнения мероприятий не подтверждается расчетами. Таким образом, основания для включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России отсутствуют
100	Полторацкий Геннадий Иванович	ПАО "Т Плюс"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Свердловская область. Предлагаемое мероприятие по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России: "Реконструкция ОРУ 110 кВ, ОРУ220 кВ" для нужд ПГУ Нижнетуринской ГРЭС Ответственная организация: ПАО "Т Плюс"; Основное назначение проекта: Повышение надежности работы ЭС в целом	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Указанные мероприятия отсутствует в утвержденных СиПР ЕЭС России, СиПР субъекта РФ. На момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствуют согласованные в установленном порядке технические решения по указанным мероприятиям. Также необходимость

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						выполнения мероприятий не подтверждается расчетами. Таким образом, основания для включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России отсутствуют
101	Королев Дмитрий Викторович	АО "ОЭК"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	По результатам рассмотрения проекта Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы (далее – проект СиПР ЭЭС России 2023–2028) предлагаем внести следующие изменения. В схему и программу перспективного развития электроэнергетики (города Москвы, утверждаемую распоряжением Мэра Москвы от 28.04.2017 № 288-РМ, от 28.04.2018 № 288-РМ, от 29.04.2019 № 318-РМ, от 30.04.2020 № 292-РМ, от 30.04.2021 № 242-РМ от 29.04.2022 № 215-РМ был включен проект по сооружению ПС 220 кВ Саларьево с заходами КЛ 220 кВ Никулино – Хованская № 1, № 2. Согласно СиПР города Москвы на 2022-2027 годы сооружение ПС 220 кВ Саларьево входит в мероприятия по развитию электрической сети 110 кВ и выше города Москвы (региональный вариант). Организация, ответственная за реализацию проекта – АО «ОЭК». Ввод объекта планируется в 2024 году. Проект был включен в инвестиционную программу АО «ОЭК», полная стоимость составит 8,516 млрд. руб., объем фактического финансирования капитальных вложений по состоянию на 01.01.2023 составил 5,941 млрд. руб. Кроме того, постановлениями Правительства Москвы от 19.11.2019 № 1530-ПП, 1531-ПП были утверждены проекты планировки территории, с суммарной ориентировочной нагрузкой 68,92 МВт, в которых в качестве источника питания предусмотрено ПС «Саларьево». Также, в АО «ОЭК» имеются заявки заявителей на суммарную максимальную мощность 28,203 МВт, которые были сориентированы на ПС «Саларьево». Технические условия №119739-01-ТУ были согласованы филиалом АО «СО ЕЭС» Московское РДУ 06.04.2022, технические условия №119742-01-ТУ были согласованы филиалом АО «СО ЕЭС» Московское РДУ 06.04.2022. По заявкам направлены оферты, в настоящее время от заявителей получены письма о продлении срока подписания оферты. Альтернативные варианты электроснабжения данных заявителей отсутствуют. Учитывая изложенное, считаем необходимым включить сооружение ПС 220 кВ Саларьево в Схему и программы развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы. Материалы ранее были направлены в адрес Минэнерго письмом от 04.07.2022 № ОЭК/01/23894, а также 03.11.2022 на адрес электронной почты: SIPR@so-ups.ru в рамках новой процедуры планирования развития электроэнергетики	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договоров ТП потребителей к электрическим сетям АО «ОЭК». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
102	Шумилов Алексей Вячеславович	НАО "Региональная энергетическая компания"	Общее предложение	Непубличное акционерное общество "Региональная энергетическая компания" просит включить в СИПР объекты: 1. ПС 110/10/10 кВ «Захаровская»; 2. Двухцепная ВЛ 110 кВ отпайкой от двухцепной ВЛ 110 кВ О-1 Центаральная-Нивенская I цепь/ВЛ 110 кВ О-1 Центаральная-Нивенская II цепь. Мощность ПС 110 кВ Захаровская составляет 2х80 МВА, напряжение 110/10/10 кВ. Заявитель: ООО "К-Поташ Сервис", запрашиваемая мощность 60 МВт по 2-й категории надежности. Технические условия, выданные Заявителю, а также полученные от АО "Россети Янтарь" прилагаю.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
103	Бадлуева Татьяна Владимировна	ОАО "Иркутская электросетевая организация"	Общее предложение	К обосновывающим материалам (Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 гг. Иркутская область): 1. стр.10 - Раздел 1 "Описание энергосистемы" последний буллит: неверно указаны классы напряжения сетей. Верно указать "ОАО «Иркутская электросетевая компания» – предприятие, осуществляющее функции передачи и распределения электроэнергии по электрическим сетям 0,4–6(10)–35–110-220-500 кВ на территории Иркутской области"	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
104	Бадлуева Татьяна Владимировна	ОАО "Иркутская электросетевая организация"	Общее предложение	К обосновывающим материалам (Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 гг. Иркутская область): 2. стр.27 Таблица 6 "Результаты расчетов для наиболее тяжелых режимно-балансовых условий и схемно-режимных ситуаций транзита 110 кВ Тайшет - Тулун" Неверно указана информация, что для технического решения "Замена провода на ВЛ 110 кВ Водопад-Замзор, ВРЗ-Замзор, Водопад-Замзор с отпайкой на ПС Ук" отсутствует альтернативное техническое решение. В рамках проектной проработки было определено, что замена провода на данных ВЛ технически не реализуемое мероприятие, приводящее к длительному выводу в ремонт реконструируемых участков ВЛ. В связи с чем было предложено альтернативное мероприятие по строительству новой ВЛ 110 кВ Нижнеудинск - Замзор (без организации заходов на тяговые ПС ВРЗ, Водопад, Ук). В настоящее время осуществляется расчет режимов и рассмотрение вариантов ТЭО	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России 2023-2028 включены мероприятия по реконструкции ВЛ 110 кВ Водопад – Замзор с отпайкой на ПС Ук с заменой провода на провод с большей допустимой токовой нагрузкой и реконструкция ВЛ 110 кВ ВРЗ – Замзор с отпайкой на ПС Ук с заменой провода на провод с большей допустимой токовой нагрузкой для исключения рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений и обеспечение технологического присоединения потребителей ОАО «РЖД». Указанные мероприятия соответствуют решениям Протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 No НШ-249/1пр (с учетом решений ТЭО «Оценка возможности реализации титула строительства «Реконструкция ПС 220/110/10 (ПП-500) кВ Тулун. Установка АТ-3»). Выводы, приведенные в документации, указанной в замечании ОАО «ИЭСК», не согласованы АО «СО ЕЭС» и требуют корректировки по замечаниям. После разработки технико-экономического сравнения вариантов замены провода ВЛ 110 кВ и сооружения новой ВЛ 110 кВ необходимо выполнить согласование результатов ТЭО со всеми заинтересованными организациями
105	Бадлуева Татьяна Владимировна	ОАО "Иркутская электросетевая организация"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	стр. 110 строка 469 "Реконструкция ПС 500 кВ Тулун с заменой АТ-1 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА" неверно указан год реализации. Необходимо указать - 2024 год (корректировка ИПР)	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с инвестиционной программой ОАО «ИЭСК», утвержденной приказом Минэнерго России от 31.10.2022 № 13@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Реконструкция объекта "ПС 220/110/10 (ПП-500) кВ Тулун" (замена АТ-1 - 125 МВА, АТ-2 - 120 МВА на 2*200 МВА, прирост мощности 155 МВА)" (М_3280) – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
106	Бадлуева Татьяна Владимировна	ОАО "Иркутская электросетевая организация"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	стр.110 строка 473 "Строительство ВЛ 110 кВ Замзор – Тайшет № 2 ориентировочной протяженностью 80 км" неверно указан год реализации. Необходимо указать - 2024 год (корректировка ИПР)	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с инвестиционной программой ОАО «ИЭСК», утвержденной приказом Минэнерго России от 31.10.2022 № 13@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Строительство ВЛ 110 кВ Тайшет - Замзор цепь № 2, 80 км." (М_3255) – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
107	Бадлуева Татьяна Владимировна	ОАО "Иркутская электросетевая организация"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	стр. 110-111 строки 475,476 взамен указать проект "Строительство ВЛ 110 кВ Нижнеудинск - Замзор с ориентировочной протяженностью 75 км" и годом реализации - 2024 год	не учтено	В проект СиПР ЭЭС России 2023-2028 включены мероприятия по реконструкции ВЛ 110 кВ Водопад – Замзор с отпайкой на ПС Ук с заменой провода на провод с большей допустимой токовой нагрузкой и реконструкция ВЛ 110 кВ ВРЗ – Замзор с отпайкой на ПС Ук с заменой провода на провод с большей допустимой токовой нагрузкой для исключения рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений и обеспечение технологического присоединения потребителей ОАО «РЖД». Указанные мероприятия соответствуют решениям Протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 No НШ-249/1пр
108	Бадлуева Татьяна Владимировна	ОАО "Иркутская электросетевая организация"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	стр.111 строки 477,478 неверно указана ответственная организация. ПС Замзор находится на балансе ОАО "РЖД"	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
109	Бадлуева Татьяна Владимировна	ОАО "Иркутская электросетевая организация"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	стр. 111 строка 480 неверно указан срок. Указать срок - 2024 год	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с инвестиционной программой ОАО «ИЭСК», утвержденной приказом Минэнерго России от 31.10.2022 № 13@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Реконструкция ПС 110кВ Юрты с установкой БСК мощностью БСК 2*29 МВАр" (К_356) – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
110	Бадлуева Татьяна	ОАО "Иркутская электросетевая организация"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	стр.112 строки 485-496 неверно указаны сроки реализации. Указать срок - 2024, 2025 года	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом:

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	**Организация**				
	Владимировна					– инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с инвестиционной программой ОАО «ИЭСК», утвержденной приказом Минэнерго России от 31.10.2022 № 13@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Модернизация ПС 110 кВ Урик (Установка АОПО на ВЛ 110 кВ Усть-Орда 1 и 2 цепь – 2 комплекта)" (K_B60.3) – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в: – инвестиционных проектах, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решениях по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В проекте СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» для строк 485-492, 494-496 будет указан прочерк
111	Бадлуева Татьяна Владимировна	ОАО "Иркутская электросетевая организация"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	стр. 112-113 строки 497-501 неверно указаны сроки реализации. Указать срок - 2024 год (договор ТП с РЖД заключен со сроком 31.12.2024)	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с инвестиционной программой ОАО «ИЭСК», утвержденной приказом Минэнерго России от 31.10.2022 № 13@, срок реализации мероприятий (постановка под напряжение), предусмотренных инвестиционными проектами "Реконструкция ВЛ 110

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						кВ Шелехово – Рассоха - Подкаменная, Шелехово - Б.Луг - Подкаменная с заменой провода участков ВЛ, выполненных проводом марки АС-120/19, на провод с пропускной способностью не менее 694 А при температуре наружного воздуха +18 С (протяженностью 38,87 км)" (К_Ю99), "Модернизация ПС 220 кВ Шелехово (замена ОРУ-110 кВ, ОРУ-220 кВ)" (К_Ю62) – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данных мероприятий на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
112	Бадлуева Татьяна Владимировна	ОАО "Иркутская электросетевая организация"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	стр. 115 строки 516, 517 неверно указан срок реализации. Указать срок - 2024 год	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с инвестиционной программой ОАО «ИЭСК», утвержденной приказом Минэнерго России от 31.10.2022 № 13@, срок реализации мероприятий (постановка под напряжение), предусмотренных инвестиционными проектами: – "Реконструкция ПС 110/20/10 кВ Жигалово (замена трансформатора Т-1 ТМТН-6300кВА на ТДТН-10000кВА (увеличение мощности на 3700 кВА))" (К_В31.1) – 2022 год. В связи с тем, что срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) в инвестиционной программе – 2022 год, планируемый год в проекте СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы указан как первый год перспективного среднесрочного периода – 2023 год; – "Реконструкция ПС 110 кВ Изумрудная (замена Т-1 и Т-2 на 40 МВА, демонтаж ОРУ-35 кВ, установка доп. КРУ-10 кВ) (прирост мощности 30 МВА)" (М_Ю218) – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данных мероприятий на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
113	Бадлуева Татьяна Владимировна	ОАО "Иркутская электросетевая организация"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Перечень объектов электросетевого хозяйства ОАО "ИЭСК", реконструкция/новое строительство которых, требуется в перспективе 2023-2029 гг: -Реконструкция ПС 500 кВ Иркутская с установкой дополнительных СКРМ в объеме 100 МВАр. Год ввода объекта: 2024. Основное назначение: в дополнении (на 1 этапе) к существующим СК в объеме 100 МВАр, что даст прирост к возможности по передаче по ВЛ-500 кВ в объеме 50 МВт при работе полной группировки СК. Ориентировочная стоимость – не менее 75 млн. руб.); - Реконструкция ПС 500 кВ Озерная с установкой АТ-4 мощностью 501 МВА.Год ввода объекта: 2026-2028.Основное назначение: Технологическое присоединение ТАаЗ (3 этап - полная мощность 1440 МВт); - Реконструкция ПС Тулун (замена АТ-1,2 на 2*200 МВА). Год ввода объекта: 2023-2024. Основное назначение объекта: Обеспечение технологического присоединения энергопринимающих устройств Саянскхимпласт, объектов Восточного полигона; - Реконструкция ПС 500 кВ Тайшет с установкой АТ-3. Год ввода	не учтено	В части реконструкции ПС 500 кВ Иркутская, ПС 500 кВ Новозиминская: В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Указанные мероприятия отсутствуют в утвержденных СиПР субъекта РФ. На момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствуют согласованные в установленном порядке технические решения по указанным мероприятиям. Также необходимость выполнения мероприятий не подтверждается расчетами. Таким образом, основания для включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В части ПС 500 кВ Озерная: С учетом сведений, указанных в направленном предложении мероприятие по реконструкции ПС 500 кВ Озерная будет включено в

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				объекта: 2023. Основное назначение объекта: Обеспечение технологического присоединени энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» по транзиту «Тайшет – Опорная»; - Наименование: Реконструкция ПС 500 кВ Новозиминская с установкой АТ-4. Год ввода объекта: 2025-2028. Основное назначение объекта: -		обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России. В части ПС 500 кВ Тулун: Мероприятие по реконструкции ПС 500 кВ Тулун с заменой АТ-1,2 на 2х200 МВА учтено в СиПР ЭЭС России 2023-2028 со сроком реализации в 2023 году в соответствии с протоколом согласительного совещания в Минэнерго России от 04.08.2022 № 07-1163-пр о рассмотрении замечаний к проекту инвестиционной программы ОАО "ИЭСК" на 2020-2024 годы. В части ПС 500 кВ Тайшет: Мероприятие по реконструкции ПС 500 кВ Тайшет с установкой АТ-3 250 МВА учтено в СиПР ЭЭС России 2023-2028 со сроком реализации в 2023 году
114	Бадлуева Татьяна Владимировна	ОАО "Иркутская электросетевая организация"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Перечень объектов электросетевого хозяйства ОАО "ИЭСК", реконструкция/новое строительство которых, требуется в перспективе 2023-2029 гг: - Реконструкция ПС 220/110/35 кВ Коршуниха (замена АТ-1,2 2х125 МВА на 2х200 МВА, прирост мощности 150 МВА). Год ввода объекта: 2024-2025. Основное назначение объекта: Обеспечение технологического присоединения потребителей (ОАО "РЖД"); - Реконструкция ПС 220 кВ Заводская с установкой АТ-3 - 125 МВА. Год ввода объекта: 2025-2027; - Реконструкция ПС 220 кВ Опорная с установкой АТ-3 - 125 МВА. Год ввода объекта: 2025-2027; - Реконструкция ПС 220 кВ Падунская с установкой Т-4 - 63 МВА. Год ввода объекта: 2025-2027; - Реконструкция ПС 220 кВ Пурсей (2*63 МВА на 2*125 МВА). Год ввода объекта: 2025-2027; - Реконструкция ПС 220 кВ Таежная с установкой АТ-3 - 125 МВА. Год ввода объекта: 2025-2027; - Реконструкция ПС 220 кВ Киренга с установкой АТ-3 - 125 МВА. Год ввода объекта: 2025-2027; - Реконструкция ПС 220 кВ Лена с установкой АТ-3 - 125 МВА. Год ввода объекта: 2025-2027; - Реконструкция ПС 220 кВ Черемхово (замена АТ-1,2 2*125 МВА на 2*180 МВА). Год ввода объекта: 2025-2027; - Реконструкция ПС 220 кВ БЦБК (2*40 МВА на 2*63 МВА). Год ввода объекта: 2023-2025. Основное назначение объекта: Технологическое присоединение объектов Особой экономической зоны; - Реконструкция ПС 220 кВ Ново-Ленино (замена 2-х АТ мощностью 125 МВА на 250 МВА каждый). Год ввода объекта: 2025-2027; - Реконструкция ПС 220 кВ Байкальская (замена 2-х АТ мощностью 125 МВА на 250 МВА каждый). Год ввода объекта: 2025-2027; - Реконструкция ПС 220 кВ Правобережная (замена 2-х АТ мощностью 125 МВА на 250 МВА каждый). Год ввода объекта: 2025-2027; - Реконструкция ПС 220 кВ Левобережная (замена Т-1 и Т-1 мощностью 63 МВА на АТ мощностью 250 МВА с напряжением 220/110/10 кВ). Год ввода объекта: 2025-2027; - Реконструкция ПС 220 кВ Столбово (2х40 МВА на 2*63 МВА). Год ввода объекта: 2025-2027	не учтено	В части мероприятий: - Реконструкция ПС 220 кВ Заводская с установкой АТ-3 - 125 МВА. - Реконструкция ПС 220 кВ Опорная с установкой АТ-3 - 125 МВА. - Реконструкция ПС 220 кВ Падунская с установкой Т-4 - 63 МВА. - Реконструкция ПС 220 кВ Пурсей (2*63 МВА на 2*125 МВА). - Реконструкция ПС 220 кВ Таежная с установкой АТ-3 - 125 МВА. - Реконструкция ПС 220 кВ Киренга с установкой АТ-3 - 125 МВА. - Реконструкция ПС 220 кВ Лена с установкой АТ-3 - 125 МВА. - Реконструкция ПС 220 кВ Черемхово (замена АТ-1,2 2*125 МВА на 2*180 МВА). - Реконструкция ПС 220 кВ Ново-Ленино (замена 2-х АТ мощностью 125 МВА на 250 МВА каждый). - Реконструкция ПС 220 кВ Байкальская (замена 2-х АТ мощностью 125 МВА на 250 МВА каждый). - Реконструкция ПС 220 кВ Правобережная (замена 2-х АТ мощностью 125 МВА на 250 МВА каждый). - Реконструкция ПС 220 кВ Левобережная (замена Т-1 и Т-1 мощностью 63 МВА на АТ мощностью 250 МВА с напряжением 220/110/10 кВ). - Реконструкция ПС 220 кВ Столбово (2х40 МВА на 2*63 МВА). В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Указанные мероприятия отсутствуют в утвержденных СиПР субъекта РФ. На момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствуют согласованные в установленном порядке технические решения по указанным мероприятиям. Также необходимость выполнения мероприятий не подтверждается расчетами. Таким образом, основания для включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России отсутствуют. Правилами не предусмотрен учет в рамках СиПР ЭЭС России предложений сетевых организаций по развитию сети 220 кВ и выше, а также устройств РЗА. В части мероприятий по реконструкции ПС 220/110/35 кВ Коршуниха и реконструкции ПС 220 кВ БЦБК: В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителей в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям ОАО "Иркутская электросетевая организация". В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
115	Бадлуева Татьяна Владимировна	ОАО "Иркутская электросетевая организация"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Перечень объектов электросетевого хозяйства ОАО "ИЭСК", реконструкция/новое строительство которых, требуется в перспективе 2023-2029 гг: - Строительство ПС 220 кВ на территории УХП 2*125 МВА с	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей;

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				запиткой от существующих ВЛ 220 кВ Иркутская _Черемхово 1,2 цепь. Год ввода объекта: 2025-2027; - Строительство ПС 220 кВ Соболиная 2*63 МВА (2*125 МВА) и ВЛ 220 кВ. Год ввода объекта: 2025-2026		– в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Указанные мероприятия отсутствуют в утвержденных СиПР субъекта РФ. На момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствуют согласованные в установленном порядке технические решения по указанным мероприятиям. Также необходимость выполнения мероприятий не подтверждается расчетами. Таким образом, основания для включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России отсутствуют Правилами не предусмотрен учет в рамках СиПР ЭЭС России предложений сетевых организаций по развитию сети 220 кВ и выше, а также устройств РЗА
116	Бадлуева Татьяна Владимировна	ОАО "Иркутская электросетевая организация"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Перечень объектов электросетевого хозяйства ОАО "ИЭСК", реконструкция/новое строительство которых, требуется в перспективе 2023-2029 гг: - Реконструкция ПС 110 кВ Городская (2*25 МВА на 2*40 МВА). Год ввода объекта: 2025-2027; - Реконструкция ПС 110 кВ СТЭМИ (2*25 МВА на 2*40 МВА). Год ввода объекта: 2025-2027; - Реконструкция ПС 110 кВ Новая Игирма (2*25 МВА на 2*40 МВА). Год ввода объекта: 2025-2027; - Реконструкция ПС 110 кВ Северная (замена Т-1, Т-2 2х25 МВА на 2х40 МВА, прирост мощности 30 МВА). Год ввода объекта: 2023; - Реконструкция ПС 110/35/6кВ Бирюса замена 1 трансформатора 16 МВА на 25 МВА. Год ввода объекта: 2024-2025; - Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Куйтун (2*16 МВА на 2*25 МВА). Год ввода объекта: 2024-2025; - Реконструкция ПС 110/6 кВ Стеклозавод (2*16 МВА на 2*25 МВА). Год ввода объекта: 2024-2025; - Реконструкция ПС 110/10 кВ Чуна (2*16 МВА на 2*25 МВА). Год ввода объекта: 2024-2025; - Реконструкция ПС 110/10 кВ Силикатная (2*6,3 МВА на 2*10 МВА). Год ввода объекта: 2023-2024; - Реконструкция ПС 110 кВ Вокзальная (2*25 МВА на 2*40 МВА, с заменой КРУН-10 кВ и ОРУ 110 кВ). Год ввода объекта: 2025-2028; - Реконструкция ПС 110 кВ Цемзавод с реконструкцией ОРУ и РЗА, заменой Т-1 60 МВА на трансформатор аналогичной мощности. Год ввода объекта: 2025; - Реконструкция ПС 110 кВ Заря (2*25 МВА на 2*40 МВА, замена КРУН 10 кВ). Год ввода объекта: 2025-2028; - Реконструкция ПС 110 кВ ЗГО с монтажом КРУН-10 кВ и установкой дополнительного трансформатора Т3 на 25 МВА. Год ввода объекта: 2025-2028; - Замена провода ВЛ-110 Цемзавод-Усольская, Цемзавод-Вокзальная на отпайке на Новожилкино на провода с большей пропускной способностью. Год ввода объекта: 2025; - Замена провода ВЛ-110 Черемхово-Свирск ц. А,Б отпайка на ПС Карьерная на провод с большей пропускной способностью. Год ввода объекта: 2025	не учтено	В части мероприятий: - Реконструкция ПС 110 кВ Городская (2*25 МВА на 2*40 МВА). - Реконструкция ПС 110 кВ СТЭМИ (2*25 МВА на 2*40 МВА). - Реконструкция ПС 110 кВ Новая Игирма (2*25 МВА на 2*40 МВА). - Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Куйтун (2*16 МВА на 2*25 МВА). - Реконструкция ПС 110/6 кВ Стеклозавод (2*16 МВА на 2*25 МВА). - Реконструкция ПС 110/10 кВ Чуна (2*16 МВА на 2*25 МВА). - Реконструкция ПС 110/10 кВ Силикатная (2*6,3 МВА на 2*10 МВА). - Реконструкция ПС 110 кВ Вокзальная (2*25 МВА на 2*40 МВА, с заменой КРУН-10 кВ и ОРУ 110 кВ). - Реконструкция ПС 110 кВ Заря (2*25 МВА на 2*40 МВА, замена КРУН 10 кВ). - Реконструкция ПС 110 кВ ЗГО с монтажом КРУН-10 кВ и установкой дополнительного трансформатора Т3 на 25 МВА. - Замена провода ВЛ-110 Цемзавод-Усольская, Цемзавод-Вокзальная на отпайке на Новожилкино на провода с большей пропускной способностью. - Замена провода ВЛ-110 Черемхово-Свирск ц. А,Б отпайка на ПС Карьерная на провод с большей пропускной способностью. В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также предложения ОАО "Иркутская электросетевая организация" в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований В части реконструкции ПС 110 кВ Бирюса: В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Бирюса необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. В части реконструкции ПС 110 кВ Цемзавод: В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует. В части реконструкции ПС 110 кВ Северная: Мероприятие учтено в Проекте СиПР ЭЭС России 2023-2028
117	Бадлуева Татьяна Владимировна	ОАО "Иркутская электросетевая организация"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Перечень объектов электросетевого хозяйства ОАО "ИЭСК", реконструкция/новое строительство которых, требуется в перспективе 2023-2029 гг: - Перевод отпайки на ПС 110 кВ Оса ВЛ-110 Черемхово-Свирск А в отдельную ячейку 110 кВ ПС 220 кВ Черемхово с реконструкцией ПС 110 Карьерная, ПС 110 кВ Свирск для организации АВР, ЗМН с заменой коммутационных аппаратов 10, 35 кВ. Год ввода объекта: 2024; - Реконструкция ПС 110 кВ Октябрьская - замена Т-1 16 МВА на 25 МВА, замена Т-2 15 МВА на 25 МВА, демонтаж Т-3 20 МВА, реконструкция ОРУ-110 кВ, замена КРУН-6 кВ (выбытие мощности 1 МВА). Год ввода объекта: 2024; - Реконструкция ПС 110 кВ Изумрудная (замена Т-1 и Т-2 на 40 МВА). Год ввода объекта: 2023-2024; - Реконструкция ПС 110 кВ Луговая (замена Т-1 и Т-2 на 40 МВА). Год ввода объекта: 2025; - Реконструкция ПС 110 кВ ЗКСМ (замена Т-1 и Т-2 на 40 МВА, установка КРУН-10 кВ). Год ввода объекта: 2025; - Реконструкция ПС 110 кВ Пивзавод (2*40 МВА на 2*63 МВА). Год ввода объекта: 2025-2028; - Реконструкция ПС 110 кВ Летняя (2*25 МВА на 2*40 МВА). Год ввода объекта: 2025-2028; - Реконструкция ПС 110 кВ Березовая (2*25 МВА на 2*40 МВА). Год ввода объекта: 2025-2028; - Реконструкция ПС 110 кВ Мельниково с заменой Т-3,4 (2*25 МВА на 2*40 МВА). Год ввода объекта: 2025-2028; - Реконструкция ПС 110 кВ Ерши (замена Т-2 на 16 МВА, либо замена Т-1,2 - 10 МВА, Т-3 - 16 МВА на 2*25 МВА). Год ввода объекта: 2025-2028; - Реконструкция ПС 110 кВ Нагорная (замена Т-1 и Т-2 на 40 МВА). Год ввода объекта: 2025-2028. Основание назначения: В связи с реконструкцией ПС 35 кВ Партизанская в РП, планируемым демонтажем ПС 110 кВ Релейная в связи с подтоплениями	не учтено	В части мероприятий: - Реконструкция ПС 110 кВ ЗКСМ (замена Т-1 и Т-2 на 40 МВА, установка КРУН-10 кВ). - Реконструкция ПС 110 кВ Пивзавод (2*40 МВА на 2*63 МВА). - Реконструкция ПС 110 кВ Летняя (2*25 МВА на 2*40 МВА). - Реконструкция ПС 110 кВ Березовая (2*25 МВА на 2*40 МВА). - Реконструкция ПС 110 кВ Мельниково с заменой Т-3,4 (2*25 МВА на 2*40 МВА). - Реконструкция ПС 110 кВ Ерши (замена Т-2 на 16 МВА, либо замена Т-1,2 - 10 МВА, Т-3 - 16 МВА на 2*25 МВА). - Реконструкция ПС 110 кВ Нагорная (замена Т-1 и Т-2 на 40 МВА). - Реконструкция ПС 110 кВ Южная (замена Т-1,2 на 25 МВА). - Реконструкция ПС 110 кВ Сосновая (2*6,3 МВА на 2*16 МВА). В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также предложения ОАО "Иркутская электросетевая организация" в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований. В части мероприятий:

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				- Реконструкция ПС 110 кВ Южная (замена Т-1,2 на 25 МВА). Год ввода объекта: 2025-2028; - Реконструкция ПС 110 кВ Сосновая (2*6,3 МВА на 2*16 МВА). Год ввода объекта: 2025-2028. Основание назначения: технологическое присоединение тур кластера в Тальцах		- Перевод отпайки на ПС 110 кВ Оса ВЛ-110 Черемхово-Свирск А в отдельную ячейку 110 кВ. - Реконструкция ПС 110 кВ Изумрудная (замена Т-1 и Т-2 на 40 МВА). - Реконструкция ПС 110 кВ Луговая (замена Т-1 и Т-2 на 40 МВА). В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятий необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. В части реконструкция ПС 110 кВ Октябрьская: В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
118	Бадлуева Татьяна Владимировна	ОАО "Иркутская электросетевая организация"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Перечень объектов электросетевого хозяйства ОАО "ИЭСК", реконструкция/новое строительство которых, требуется в перспективе 2023-2029 гг: - Реконструкция ПС 110 кВ Туристская (2*25 МВА на 2*40 МВА). Год ввода объекта: 2025-2028; - Реконструкция ПС 110 кВ Кировская (2*40 МВА на 2*63 МВА, демонтаж Т-3). Год ввода объекта: 2025-2028; - Реконструкция ПС 110 кВ Спутник (замена Т-1,2 на 2*25 МВА, либо замена Т-1,2 - 15 МВА, Т-3 - 25 МВА на 2*40 МВА). Год ввода объекта: 2025-2028; - Реконструкция ПС 110 кВ Новая Лисиха (2*25 МВА на 2*40 МВА). Год ввода объекта: 2025-2028. Основание: Развитие Байкальского тракта. - Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Оса установка БСК 2*12 МВАр. Год ввода объекта: 2024; - Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Новая Уда установка БСК 2*15 МВАр. Год ввода объекта: 2024; - Реконструкция ПС 110/20/10 кВ Жигалово (Т-1 - 6,3 МВА, Т-2 - 10 МВА на 2*16 МВА). Год ввода объекта: 2024-2026; - Реконструкция ПС 110 кВ Черноруд с заменой трансформатора Т2 мощностью 4 МВА на трансформатор мощностью 16 МВА (прирост мощности 12 МВА) , монтаж ОРУ 35кВ. Год ввода объекта: 2025; - Модернизация ПС 110/10 кВ Никольск с заменой трансформатора Т1 мощностью 6,3 МВА с ПБВ на трансформатор мощностью 6,3 МВА с РПН. Год ввода объекта: 2025;	не учтено	В части мероприятий: - Реконструкция ПС 110 кВ Туристская (2*25 МВА на 2*40 МВА). - Реконструкция ПС 110 кВ Кировская (2*40 МВА на 2*63 МВА, демонтаж Т-3). - Реконструкция ПС 110 кВ Спутник (замена Т-1,2 на 2*25 МВА, либо замена Т-1,2 - 15 МВА, Т-3 - 25 МВА на 2*40 МВА). - Реконструкция ПС 110 кВ Новая Лисиха (2*25 МВА на 2*40 МВА). - Реконструкция ПС 110 кВ Урик, установка и подключение мобильной модульной подстанции ММПС-40/110/10 (прирост мощности 40 МВА). - Реконструкция ВЛ 110 кВ Правобережная – Урик I и II цепь с отпайками на ПС Оек. - Реконструкция ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда I и II цепь с отпайкой на ПС Оек. В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также предложения ОАО "Иркутская электросетевая организация" в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				- Реконструкция ПС 110 кВ Карлук с заменой трансформатора Т1 мощностью 16 МВА на трансформатор мощностью 25 МВА (прирост мощности 9 МВА) с заменой КРУН10кВ - 20 ячеек. Год ввода объекта: 2023; - Реконструкция ПС 110 кВ Урик, установка и подключение мобильной модульной подстанции ММПС-40/110/10 (прирост мощности 40 МВА). Год ввода объекта: 2023; - Реконструкция ВЛ 110 кВ Правобережная – Урик I и II цепь с отпайками на ПС Оек с заменой провода АС 150/24 на АСТ-150 протяженностью 21,307 км и оборудования (ВЧЗ на ПС 220 кВ Правобережная). Год ввода объекта: 2024; - Реконструкция ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда I и II цепь с отпайкой на ПС Оек с заменой провода АС 150/24 на АСТ-150 протяженностью 48,089 км		В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований. В Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028 включены мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Оса, ПС 110 кВ Новая Уда, ПС 110 кВ Жигалово, ПС 110 кВ Черноруд, ПС 110 кВ Никольск, ПС 110 кВ Карлук
119	Бадлуева Татьяна Владимировна	ОАО "Иркутская электросетевая организация"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Перечень объектов электросетевого хозяйства ОАО "ИЭСК", реконструкция/новое строительство которых, требуется в перспективе 2023-2029 гг: - Реконструкция ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Урик I цепь и ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Урик II цепь с отпайкой на ПС Никольск с заменой провода АС 240/39 на АСТ-240 протяженностью 31,97 км. Год ввода объекта: 2024; - Реконструкция ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Тихоновка с заменой провода АС-95/16 на провод АСТ-95 протяженностью 12,662 км. Год ввода объекта: 2024; - Реконструкция ПС 110 кВ Тихоновка с заменой провода ошиновки АС 95/16 ячейки ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Тихоновка, Оса-Тихоновка, провода ошиновки ячейки СП-110 и провода СШ 110 кВ на провод АСТ-95. Год ввода объекта: 2024; - Реконструкция ПС 110 кВ Урик (2*40 МВА на 2*80 МВА). Год ввода объекта: 2025-2027; - Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Карлук (2*25 МВА на 2*40 МВА). Год ввода объекта: 2025-2027; - Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Хомутово (2*25 МВА на 2*40 МВА). Год ввода объекта: 2025-2027; - Реконструкция ПС 110 кВ Ользоны (замена Т1-2,5 МВА на 6,3 МВА). Год ввода объекта: 2025-2027	не учтено	В части мероприятий: - Реконструкция ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Урик I цепь и ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Урик II цепь с отпайкой на ПС Никольск с заменой провода АС 240/39 на АСТ-240 протяженностью 31,97 км. - Реконструкция ПС 110 кВ Урик (2*40 МВА на 2*80 МВА). - Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Карлук (2*25 МВА на 2*40 МВА). - Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Хомутово (2*25 МВА на 2*40 МВА). - Реконструкция ПС 110 кВ Ользоны (замена Т1-2,5 МВА на 6,3 МВА). В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также предложения ОАО "Иркутская электросетевая организация" в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований В части реконструкция ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Тихоновка и реконструкции ПС 110 кВ Тихоновка: В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятий необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом:

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						– инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
120	Бадлуева Татьяна Владимировна	ОАО "Иркутская электросетевая организация"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Перечень объектов электросетевого хозяйства ОАО "ИЭСК", реконструкция/новое строительство которых, требуется в перспективе 2023-2029 гг: - Строительство ПС 110/6 кВ Осиновка 2*40 МВА. Год ввода объекта: 2025-2027; - Строительство новой ПС 110 кВ Киренск-2 1*6,3 МВА. Год ввода объекта: 2025-2027; - Строительство ПС 110/10 кВ Макарово (1 * 6,3 МВА) с отпайкой от ВЛ 110кВ Лена - Киренск (длина ВЛ – 3,5 км). Год ввода объекта: 2025; - Строительство ПС 110/10 кВ Ново-Ясачная 2*25 МВА. Год ввода объекта: 2025-2028; - Строительство ПС 110 кВ Патроны (2*40 МВА). Год ввода объекта: 2025-2028; - Строительство ПС 110 кВ Мамоны 2*40 МВА. Год ввода объекта: 2025-2028; - Строительство ВЛ-110 кВ от ПС Черноруд до планируемой ПС 110 кВ Ольхон протяженностью 47 км. Год ввода объекта: 2025-2027; - Строительство ПС 110/10 кВ Ольхон мощностью 2х16 МВА. Год ввода объекта: 2025-2027	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также предложения ОАО "Иркутская электросетевая организация" в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
121	Овешников Степан Евгеньевич	Физическое лицо	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Добрый день! В целях обеспечения перспективных проектов ООО "ГРК "Быстринское", подключенных к электрическим сетям ПАО "ФСК ЕЭС" - ПС 220 кВ Быстринская, начиная с 2024 года планируется поэтапное повышение потребления электрической энергии и мощности. В соответствии с ответом на запрос ООО "ГРК "Быстринское" о выдаче технических условий от ПАО "ФСК ЕЭС" поступила следующая информация для покрытия дефицита мощности в регионе (Забайкальский край): "По инициативе АО "СО ЕЭС" необходимо обеспечить строительство новой ВЛ 500 кВ Тулун-Ключи, установка источников реактивной мощности на ПС 500 кВ Ключи и ПС 500 кВ Иркутская, а так же мероприятия по организации противоаварийной автоматики в районе противоаварийного управления ПС 500 кВ Тулун- ПС 500 кВ Ключи- ПС 500 кВ Иркутская - Гусиноозерская ГРЭС - ПС 500 кВ Чита - Харанорская ГРЭС". На сегодняшний день указанные мероприятия не включены в инвестиционную программу ОАО "Иркутская электросетевая компания" и сроки их выполнения со стороны ОАО "Иркутская электросетевая компания" не определены. Необходимо включить указанные мероприятия в программу развития электрической сети региона	не учтено	Иркутско-Черемховский и Тулуно-Зиминский районы Иркутской области, Западный, Юго-Восточный и Читинский районы Забайкальского края, Южная часть Республики Бурятия (далее – юго-восточная часть ОЭС Сибири) относятся к территории с прогнозируемым возникновением непокрываемого дефицита мощности. В Приложении № 3 к проекту схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы приведено описание территорий технологически необходимой генерации, для которых определено наличие в нормальной или единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности, не покрываемого с использованием объектов по производству электрической энергии и мероприятий по развитию электрических сетей. Исходя из анализа перспективных режимов работы юго-восточной части ОЭС Сибири, определен перечень мероприятий, необходимых для исключения возникновения непокрываемого дефицита электрической энергии и мощности: строительство объектов генерации мощностью не менее 690 МВт на территории энергосистем Забайкальского края и Республики Бурятия, являющиеся альтернативой развитию электрических сетей 500 кВ (в том числе ВЛ 500 кВ Тулун-Ключи)
122	Евгений Валерьевич Мецкер	ООО "Специализированный застройщик Марьино"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Добрый день! Просим дать пояснения и рассмотреть возврат ПС "Саларьево" в проект СИПР России 2023-2028, которое позволит нормализации развития многофункциональной жилой застройки с объектами социальной инфраструктуры ввиду отсутствия иных источников электроснабжения указанной в письме территории	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договоров ТП потребителей к электрическим сетям АО «ОЭК». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
123	Шадрин Александр Вячеславович	Физическое лицо	Общее предложение	На территории муниципального района Уфимский район Республика Башкортостан вблизи д. Осоргино СП Таптыковский сельсовет идет интенсивная застройка индивидуальными жилыми домами, отмечается рост количества технологических присоединений бытовых потребителей. Наряду с этим, в адрес администрации МР Уфимский район РБ и Министерства промышленности, энергетики и инноваций РБ поступают многократные обращения граждан с жалобами на несоответствие показателей качества электроэнергии требованиям ГОСТ 32144-2013 из рядом расположенных с д. Осоргино населенных пунктов: д. Лекаревка, д. Глумилино, д. Таптыково. Отсутствие энергоемкой системы электроснабжения и резерва мощности на центрах питания является фактором ограничивающим развитие жилищного строительства и сельского хозяйства на территории СП Таптыковский сельсовет и МР Уфимский район в целом. Принимая во внимание отсутствие газораспределительных сетей на указанной территории, повышение качества электроснабжения потребителей электроэнергией, как единственного источника энергии для систем отопления жилых домов, является одной из приоритетных задач по улучшению качества жизни жителей МР Уфимский район. Кроме того, в настоящее время на вышеназванной территории активно проводится процесс расширения границ населенных пунктов. Таким образом, в ближайшее время количество заявок на подключение к электросетям, в связи с выделением земельных участков под ИЖС, будет расти. На основании вышеизложенного и в целях улучшения качества жизни жителей МР Уфимский район считаю необходимым и прошу поддержать инициативу ООО "Башкирэнерго" по строительству нового центра питания 110 кВ в районе д. Осоргино	учтено	В соответствии с Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления технологического присоединения, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. С учетом информации ООО «Башкирэнерго», представленной в рамках общественного обсуждения, указанный инвестиционный проект будет включен в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы
124	Котамов Тимур Тагирович	Юнигрин Энерджи	Общее предложение	Прошу учесть при разработке СиПР ЭЭС солнечную электростанцию, функционирующая на розничном рынке, со следующими параметрами: Субъект РФ: Республика Адыгея; Генерирующия компания: ООО "ВИЭ"; Электростанция: "СЭС Адыгейская"; Мощность: 4 МВт; Документ-основание: Схема и программа развития электроэнергетики Республики Адыгея на 2022 - 2026 годы Год ввода: 2020	не учтено	Адыгейская СЭС (наименование диспетчерское), как существующая электростанция, была включена в Приложение А обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России по Республике Адыгея. С учетом отсутствия планов по изменению установленной мощности, предусмотренных критериями пункта 59 Правил, внесение изменений в проект СиПР ЭЭС России и обосновывающие материалы к нему не требуется
125	Котамов Тимур Тагирович	Юнигрин Энерджи	Общее предложение	Прошу учесть при разработке СиПР ЭЭС солнечную электростанцию, функционирующая на розничном рынке, со следующими параметрами: Субъект РФ: Республика Адыгея; Генерирующия компания: ООО "ВИЭ"; Электростанция: "СЭС Шовгенская"; Мощность: 5 МВт; Документ-основание: Схема и программа развития электроэнергетики Республики Адыгея на 2022 - 2026 годы; Год ввода: 2021	не учтено	Шовгеновская СЭС (наименование диспетчерское), как существующая электростанция, была включена в Приложение А обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России по Республике Адыгея. С учетом отсутствия планов по изменению установленной мощности, предусмотренных критериями пункта 59 Правил, внесение изменений в проект СиПР ЭЭС России и обосновывающие материалы к нему не требуется
126	Котамов Тимур Тагирович	Юнигрин Энерджи	Общее предложение	Прошу учесть при разработке СиПР ЭЭС солнечную электростанцию, функционирующая на розничном рынке, со следующими параметрами:	не учтено	На текущий момент комплексные испытания по определению общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования электростанции не проведены. В

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Субъект РФ: Республика Башкортостан; Генерирующия компания: ООО "Хевел РГ"; Электростанция: "Верхняя Бурзянская СЭС"; Мощность: 5 МВт; Документ-основание: Схема и Программа перспективного развития электроэнергетики Республики Башкортостан на период 2023 - 2027 годы; Год ввода: 2020		соответствии с критериями пункта 59 Правил, Верхняя Бурзянская СЭС не учитывается в Приложении А обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России по Республике Башкортостан. После определения общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования электростанция будет включена в состав энергосистемы и учтена при разработке очередного СиПР ЭЭС
127	Котамов Тимур Тагирович	Юнигрин Энерджи	Общее предложение	Прошу учесть при разработке СиПР ЭЭС солнечную электростанцию, функционирующая на розничном рынке, со следующими параметрами: Субъект РФ: Республика Башкортостан; Генерирующия компания: ООО "Хевел РГ"; Электростанция: "Нижняя Бурзянская СЭС"; Мощность: 5 МВт; Документ-основание: Схема и Программа перспективного развития электроэнергетики Республики Башкортостан на период 2023 - 2027 годы; Год ввода: 2020	не учтено	На текущий момент комплексные испытания по определению общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования электростанции не проведены. В соответствии с критериями пункта 59 Правил, Нижняя Бурзянская СЭС не учитывается в Приложении А обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России по Республике Башкортостан. После определения общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования электростанция будет включена в состав энергосистемы и учтена при разработке очередного СиПР ЭЭС
128	Котамов Тимур Тагирович	Юнигрин Энерджи	Общее предложение	Прошу учесть при разработке СиПР ЭЭС солнечную электростанцию, функционирующая на розничном рынке, со следующими параметрами: Субъект РФ: Чеченская Республика; Генерирующия компания: ООО "Хевел РГ"; Электростанция: "Наурская СЭС"; Мощность: 5 МВт; Документ-основание: Выписка из Схемы и программы развития электроэнергетики Чеченской Республики на период 2022 - 2026 годы; Год ввода: 2021	не учтено	Как существующая электрическая станция Наурская СЭС включена в Приложение А обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России по Чеченской Республике. С учетом отсутствия планов по изменению установленной мощности Наурской СЭС, не являющейся субъектом ОРЭМ, предусмотренных критериями пункта 59 Правил, внесение изменений в проект СиПР ЭЭС России и обосновывающие материалы к нему не требуется
129	Котамов Тимур Тагирович	Юнигрин Энерджи	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	В проект СиПР ЭЭС в приложение № 2 прошу включить проект строительство солнечной электростанции, отобранной в рамках отбора проектов, проводимых в соответствии с ППРФ 823 со следующими параметрами: Субъект РФ: Амурская область; Генерирующая компания: ООО "Хевел РГ"; Электростанция: Волковская СЭС-1, Волковская СЭС-2; Год ввода: 2024 год; Мощность: 12,6 МВт, 15 МВт (соответственно); Документ-основание: Протокол заседания комиссии по отбору инвестиционных проектов предусматривающих строительство генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ для включения этих объектов в СИПР Амурской области от 24.11.2021 №2	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии. Таким образом, отсутствуют основания для учета в СиПР ЭЭС России изменений установленной генерирующей мощности, подтвержденных обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами розничного рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке Также, в соответствии с процедурой проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, регламентируемой разделом XV Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556), исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, формируется (актуализируется) реестр генерирующих

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в который включаются в том числе и сведения о генерирующих объектах (проектах по строительству генерирующих объектов), ранее включенных в раздел схемы и программы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в подпункте «г» пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823. Процедура формирования указанного реестра является независимой от процедуры разработки СиПР ЭЭС России
130	Котамов Тимур Тагирович	Юнигрин Энерджи	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	В проект СиПР ЭЭС в приложение № 2 прошу включить проект строительство солнечной электростанции, отобранной в рамках отбора проектов, проводимых в соответствии с ППРФ 823 со следующими параметрами: Субъект РФ: Республика Башкортостан; Генерирующая компания: ООО "Хевел РГ"; Электростанция: Баймакская СЭС-1; Год ввода: 2024 год; Мощность: 10 МВт; Документ-основание: Схема и Программа перспективного развития электроэнергетики Республики Башкортостан на период 2023 - 2027 гг	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии. Таким образом, отсутствуют основания для учета в СиПР ЭЭС России изменений установленной генерирующей мощности, подтвержденных обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами розничного рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке Также, в соответствии с процедурой проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, регламентируемой разделом XV Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556), исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, формируется (актуализируется) реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в который включаются в том числе и сведения о генерирующих объектах (проектах по строительству генерирующих объектов), ранее включенных в раздел схемы и программы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в подпункте «г» пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823. Процедура формирования указанного реестра является независимой от процедуры разработки СиПР ЭЭС России
131	Котамов Тимур Тагирович	Юнигрин Энерджи	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	В проект СиПР ЭЭС в приложение № 2 прошу включить проект строительство солнечных электростанций, отобранных в рамках отбора проектов, проводимых в соответствии с ППРФ 823 со следующими параметрами: Субъект РФ: Владимирская область; Генерирующая компания: ООО "Ставропольское солнце"; Электростанция: Владимирская СЭС-1, Владимирская СЭС-2, Владимирская СЭС-3; Год ввода: 2023 год; Мощность: 4,99 МВт (каждая);	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Документ-основание: Схема и Программа перспективного развития электроэнергетики Владимирской области на 2022 - 2026 годы		Таким образом, отсутствуют основания для учета в СиПР ЭЭС России изменений установленной генерирующей мощности, подтвержденных обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами розничного рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке Также, в соответствии с процедурой проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, регламентируемой разделом XV Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556), исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, формируется (актуализируется) реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в который включаются в том числе и сведения о генерирующих объектах (проектах по строительству генерирующих объектов), ранее включенных в раздел схемы и программы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в подпункте «г» пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823. Процедура формирования указанного реестра является независимой от процедуры разработки СиПР ЭЭС России
132	Котамов Тимур Тагирович	Юнигрин Энерджи	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	В проект СиПР ЭЭС в приложение № 2 прошу включить проект строительство солнечных электростанций, отобранных в рамках отбора проектов, проводимых в соответствии с ППРФ 823 со следующими параметрами: Субъект РФ: Краснодарский край; Генерирующая компания: ООО "Хевел РГ"; Электростанция: СЭС КРК-1, СЭС КРК-2; СЭС КРК-3; СЭС КРК-4; СЭС КРК-5; СЭС КРК-6; СЭС КРК-7; СЭС КРК-8; СЭС КРК-9; СЭС КРК-10; СЭС КРК-11; СЭС КРК-12; СЭС КРК-13; СЭС КРК-14; СЭС КРК-15; Год ввода: 2024 год; Мощность: 4,9 МВт (каждая); Документ-основание: Схема и Программа перспективного развития электроэнергетики Краснодарского края на 2022 - 2026 годы	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии. Таким образом, отсутствуют основания для учета в СиПР ЭЭС России изменений установленной генерирующей мощности, подтвержденных обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами розничного рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке Также, в соответствии с процедурой проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, регламентируемой разделом XV Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556), исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, формируется (актуализируется) реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в который включаются в том числе и сведения о

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						генерирующих объектах (проектах по строительству генерирующих объектов), ранее включенных в раздел схемы и программы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в подпункте «г» пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823. Процедура формирования указанного реестра является независимой от процедуры разработки СиПР ЭЭС России
133	Котамов Тимур Тагирович	Юнигрин Энерджи	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	В проект СиПР ЭЭС в приложение № 2 прошу включить проект строительство солнечных электростанций, отобранных в рамках отбора проектов, проводимых в соответствии с ППРФ 823 со следующими параметрами: Субъект РФ: Краснодарский край; Генерирующая компания: ООО "ВИЭ"; Электростанция: СЭС-1кр; СЭС-2кр; СЭС-3кр; СЭС-4кр; СЭС-5кр; СЭС-5кр; СЭС-6кр; СЭС-7кр; СЭС-8кр; СЭС-9кр; СЭС-10кр; СЭС-11кр; СЭС-12кр; СЭС-13кр; СЭС-14кр; СЭС-15кр; СЭС-16кр; СЭС-17кр; СЭС-18кр; Год ввода: 2023 год; Мощность: 4,9 МВт (каждая); Документ-основание: Схема и Программа перспективного развития электроэнергетики Краснодарского края на 2022 - 2026 годы	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии. Таким образом, отсутствуют основания для учета в СиПР ЭЭС России изменений установленной генерирующей мощности, подтвержденных обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами розничного рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке Также, в соответствии с процедурой проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, регламентируемой разделом XV Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556), исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, формируется (актуализируется) реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в который включаются в том числе и сведения о генерирующих объектах (проектах по строительству генерирующих объектов), ранее включенных в раздел схемы и программы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в подпункте «г» пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823. Процедура формирования указанного реестра является независимой от процедуры разработки СиПР ЭЭС России
134	Котамов Тимур Тагирович	Юнигрин Энерджи	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	В проект СиПР ЭЭС в приложение № 2 прошу включить проект строительство солнечных электростанций, отобранных в рамках отбора проектов, проводимых в соответствии с ППРФ 823 со следующими параметрами: Субъект РФ: Кировская область; Генерирующая компания: ООО "Хевел РГ"; Электростанция: Кильмезская СЭС-1; Год ввода: 2024 год; Мощность: 10,0 МВт; Документ-основание: Программа развития электроэнергетики Кировской области на 2022 - 2026 годы	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии. Таким образом, отсутствуют основания для учета в СиПР ЭЭС России изменений установленной генерирующей мощности, подтвержденных

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами розничного рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке Также, в соответствии с процедурой проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, регламентируемой разделом XV Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556), исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, формируется (актуализируется) реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в который включаются в том числе и сведения о генерирующих объектах (проектах по строительству генерирующих объектов), ранее включенных в раздел схемы и программы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в подпункте «г» пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823. Процедура формирования указанного реестра является независимой от процедуры разработки СиПР ЭЭС России
135	Котамов Тимур Тагирович	Юнигрин Энерджи	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	В проект СиПР ЭЭС в приложение № 2 прошу включить проект строительство солнечных электростанций, отобранных в рамках отбора проектов, проводимых в соответствии с ППРФ 823 со следующими параметрами: Субъект РФ: Омская область; Генерирующая компания: ООО "ВИЭ Юг"; Электростанция: СЭС Авангард-1; Год ввода: 2023 год; Мощность: 15,0 МВт; Документ-основание: Схема и программа развития электроэнергетики Омской области на 2022 - 2026 годы	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии. Таким образом, отсутствуют основания для учета в СиПР ЭЭС России изменений установленной генерирующей мощности, подтвержденных обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами розничного рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке Также, в соответствии с процедурой проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, регламентируемой разделом XV Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556), исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, формируется (актуализируется) реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в который включаются в том числе и сведения о генерирующих объектах (проектах по строительству генерирующих объектов), ранее включенных в раздел схемы и программы развития

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в подпункте «г» пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823. Процедура формирования указанного реестра является независимой от процедуры разработки СиПР ЭЭС России
136	Котамов Тимур Тагирович	Юнигрин Энерджи	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	В проект СиПР ЭЭС в приложение № 2 прошу включить проект строительство солнечных электростанций, отобранных в рамках отбора проектов, проводимых в соответствии с ППРФ 823 со следующими параметрами: Субъект РФ: Орловская область; Генерирующая компания: ООО "Новотроицк Солар"; Электростанция: Орловская СЭС-1, Орловская СЭС-2; Год ввода: 2023 год; Мощность: 4,99 МВт (каждая); Документ-основание: Схема и Программа перспективного развития электроэнергетики Орловской области на 2023 - 2027 годы	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии. Таким образом, отсутствуют основания для учета в СиПР ЭЭС России изменений установленной генерирующей мощности, подтвержденных обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами розничного рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке Также, в соответствии с процедурой проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, регламентируемой разделом XV Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556), исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, формируется (актуализируется) реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в который включаются в том числе и сведения о генерирующих объектах (проектах по строительству генерирующих объектов), ранее включенных в раздел схемы и программы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в подпункте «г» пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823. Процедура формирования указанного реестра является независимой от процедуры разработки СиПР ЭЭС России
137	Котамов Тимур Тагирович	Юнигрин Энерджи	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	В проект СиПР ЭЭС в приложение № 2 прошу включить проект строительство солнечных электростанций, отобранных в рамках отбора проектов, проводимых в соответствии с ППРФ 823 со следующими параметрами: Субъект РФ: Ростовская область; Генерирующая компания: ООО "Юнигрин РГ"; Электростанция: Гуковская СЭС; Год ввода: 2024 год; Мощность: 24,9 МВт Документ-основание: Схема и Программа перспективного развития электроэнергетики Ростовской области на 2022 - 2026 годы	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии. Таким образом, отсутствуют основания для учета в СиПР ЭЭС России изменений установленной генерирующей мощности, подтвержденных обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами розничного рынка по результатам конкурсных отборов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке Также, в соответствии с процедурой проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, регламентируемой разделом XV Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556), исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, формируется (актуализируется) реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в который включаются в том числе и сведения о генерирующих объектах (проектах по строительству генерирующих объектов), ранее включенных в раздел схемы и программы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в подпункте «г» пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823. Процедура формирования указанного реестра является независимой от процедуры разработки СиПР ЭЭС России
138	Котамов Тимур Тагирович	Юнигрин Энерджи	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	В проект СиПР ЭЭС в приложение № 2 прошу включить проект строительство солнечных электростанций, отобранных в рамках отбора проектов, проводимых в соответствии с ППРФ 823 со следующими параметрами: Субъект РФ: Свердловская область; Генерирующая компания: ООО "Хевел РГ"; Электростанция: СВО-1, СВО-2, СВО-3; Год ввода: 2023 год; Мощность: 15 МВт, 18 МВт, 4,9 МВт (соответственно); Документ-основание: Схема и программа развития электроэнергетики Свердловской области на период 2023 - 2027 годов	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии. Таким образом, отсутствуют основания для учета в СиПР ЭЭС России изменений установленной генерирующей мощности, подтвержденных обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами розничного рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке
139	Котамов Тимур Тагирович	Юнигрин Энерджи	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	В проект СиПР ЭЭС в приложение № 2 прошу включить проект строительство солнечных электростанций, отобранных в рамках отбора проектов, проводимых в соответствии с ППРФ 823 со следующими параметрами: Субъект РФ: Чеченская Республика; Генерирующая компания: ООО "Хевел РГ"; Электростанция: Ачхой-Мартановская СЭС; Год ввода: 2023 год; Мощность: 10 МВт; Документ-основание: Выписка из Схемы и программы развития электроэнергетики Чеченской Республики на период 2022 - 2026 годы	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии. Таким образом, отсутствуют основания для учета в СиПР ЭЭС России изменений установленной генерирующей мощности, подтвержденных обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами розничного рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, с

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке
140	Черников Юрий Дмитриевич	ОАО "МРСК Урала"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Пермский край В Приложении 4 к схеме и программе развития энергоэнергетических систем России на 2023-2028 годы «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий электрических сетей напряжением 110 кВ ЕЭС России (включая мероприятия по развитию устройств и комплексов противоаварийной автоматики)», стр. 106 п. 423. Исключить из перечня мероприятие «Строительство двух КЛ 110 кВ Данилиха – Берег ориентировочной протяженностью 4 км каждая» в связи вводом в эксплуатацию в 4 кв. 2022 года	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
141	Черников Юрий Дмитриевич	ОАО "МРСК Урала"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Пермский край В Приложении 4 к схеме и программе развития энергоэнергетических систем России на 2023-2028 годы «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий электрических сетей напряжением 110 кВ ЕЭС России (включая мероприятия по развитию устройств и комплексов противоаварийной автоматики)», стр. 106 п. 427 «Реконструкция ПС 110 кВ Кривец с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА» скорректировать Планируемый год реализации на 2024 год	не учтено	В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в: – в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации; – государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решениях по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, в проекте СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
142	Черников Юрий Дмитриевич	ОАО "МРСК Урала"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Пермский край В Приложении 4 к схеме и программе развития энергоэнергетических систем России на 2023-2028 годы «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий электрических сетей напряжением 110 кВ ЕЭС России (включая мероприятия по развитию устройств и комплексов противоаварийной автоматики)», стр. 107 п. 428 и 429 «Строительство ПС 110 кВ Короткова с двумя трансформаторами 110/35 кВ мощностью 16 МВА каждый с выполнением перезавода ВЛ 110 кВ с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 6,5 км.» скорректировать Планируемый год реализации на 2025 год	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
143	Черников Юрий Дмитриевич	ОАО "МРСК Урала"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Пермский край В Приложение 4 к схеме и программе развития энергоэнергетических систем России на 2023-2028 годы «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий электрических сетей напряжением 110 кВ ЕЭС России (включая мероприятия по развитию устройств и комплексов противоаварийной автоматики)» включить проект «Реконструкция ПС 110 кВ Гамово с заменой силовых трансформаторов 2х10 МВА на 2х40 МВА» для обеспечения технологического присоединении потребителей АО «ОДК - Пермские моторы» с Планируемым годом реализации в 2025 году. Обоснование: 09.11.2022 получена заявка на технологическое присоединение от АО «Управляющая компания «ОЭЗ Пермь» максимальной мощностью ЭПУ 43,8 МВт. Основным резидентом особой экономической зоны Пермь является АО «ОДК - Пермские моторы» В рамках мероприятий по технологическому присоединению планируется обеспечение достаточной мощностью энергопотребляющих устройств вновь проектируемых объектов по производству двигателей «Двигатель ПД-35», а также в перспективе ПД 8, ПД14, и их испытанию в целях развития авиационной промышленности Российской Федерации. Технические условия к договору согласованы филиалом ОАО «СО	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП (АО «Управляющая компания «ОЭЗ Пермь») к электрическим сетям (ОАО "МРСК Урала). В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				ЕЭС» Пермское РДУ 26.12.2022. В объем согласованных технических условий (от 26.12.2022 № 84-ТУ-03682) включена реконструкция ПС 110 кВ Гамово с заменой силовых трансформаторов 2х10 МВА на 2х40 МВА. Подготовлен и направлен в адрес заявителя проект договора на технологическое присоединение стоимостью 2 191 547,89 руб. с НДС (дата направления оферты 24.01.2023)		
144	Черников Юрий Дмитриевич	ОАО "МРСК Урала"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Свердловская область в Приложение 4 к схеме и программе развития энергоэнергетических систем России на 2023-2028 годы «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий электрических сетей напряжением 110 кВ ЕЭС России (включая мероприятия по развитию устройств и комплексов противоаварийной автоматики)» включить мероприятие «Реконструкция ВЛ 110 кВ Среднеуральская ГРЭС – Хромпик I, II цепь с отпайками на участке от опоры № 176 до портала ПС 110 кВ Хромпик (в районе города Первоуральска)» с Планируемым годом реализации в 2024 году (обоснование в приложении 1)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
145	Черников Юрий Дмитриевич	ОАО "МРСК Урала"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Свердловская область в Приложение 4 к схеме и программе развития энергоэнергетических систем России на 2023-2028 годы «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий электрических сетей напряжением 110 кВ ЕЭС России (включая мероприятия по развитию устройств и комплексов противоаварийной автоматики)» включить мероприятие «Реконструкция ВЛ 110 кВ ПС Кошай – ПС Предтурье (Комплекс сооружений и инженерных сетей – Электросетевой комплекс подстанции «Предтурье» 110/10 кВ (41,3 км)» с Планируемым годом реализации в 2028 году (обоснование в приложении 2)	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
146	Черников Юрий Дмитриевич	ОАО "МРСК Урала"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Свердловская область В Приложении 4 к схеме и программе развития энергоэнергетических систем России на 2023-2028 годы «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий электрических сетей напряжением 110 кВ ЕЭС России (включая мероприятия по развитию устройств и комплексов противоаварийной автоматики)», стр. 108 п. 448 столбец «Ответственная организация» необходимо вместо ПАО «Россети», Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» указать ПАО «Удмуртнефть» имени В.И. Кудинова	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
147	Черников Юрий Дмитриевич	ОАО "МРСК Урала"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Челябинская область В Приложение 4 к схеме и программе развития энергоэнергетических систем России на 2023-2028 годы «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий электрических сетей напряжением 110 кВ ЕЭС России (включая мероприятия по развитию устройств и комплексов противоаварийной автоматики)» включить мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Кременкуль с установкой второго трансформатора мощностью 16 МВА, изменением схемы РУ 110 кВ ПС 110 кВ Кременкуль с приведением к схеме №5Н-Мостик с выключателем в цепях линий и ремонтной перемычкой со стороны линий, реконструкцией заходов ВЛ 110 кВ с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 3,8 км» с Планируемым годом реализации в 2024 год	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
148	Черников Юрий Дмитриевич	ОАО "МРСК Урала"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 годы. Челябинская область. Раздел 4.2. Таблица 23 – «Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Челябинской области». К мероприятию «Реконструкция ПС 110 кВ Кременкуль с установкой второго трансформатора мощностью 16 МВА, изменением схемы РУ 110 кВ ПС 110 кВ Кременкуль с приведением к схеме №5Н-Мостик с выключателем в цепях линий и ремонтной перемычкой со стороны линий, реконструкцией заходов ВЛ 110 кВ с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 3,8 км» необходимо добавить строчки с «Обеспечением технологического присоединения потребителей (ООО «УК Гамма Групп»), Заявитель «ООО «УК Гамма Групп», 2 договора по подключению энергопринимающих устройств по 3 МВт каждый		
149	Чепусов Александр Владиславович	ПАО "Россети Кубань"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Сводный перечень замечаний и обоснований со стороны ПАО "Россети Кубань" к Приложению 4 "Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России (включая мероприятия по развитию устройств и комплексов противоаварийной автоматики) указан в приложении формат .xls	не учтено	Файл с замечаниями и предложениями не приложен
150	Чепусов Александр Владиславович	ПАО "Россети Кубань"	Общее предложение	ПАО «Россети Кубань» предлагает исключить: - из текста СиПР ЭЭС Книга 2 «Обосновывающие мероприятия. Краснодарский край» предложения АО «НЭСК-электросети» по строительству и(или) реконструкции электросетевых объектов 110 кВ, являющихся альтернативными к развитию сети 110 кВ ПАО «Россети Кубань»	не учтено	В Книге 2 «Обосновывающие мероприятия. Краснодарский край» представлены предложения АО «НЭСК-электросети» в подразделе 2.2.2.2. Ввиду отсутствия обосновывающих материалов, а также утвержденных ТУ на ТП данные предложения в СиПР ЭЭС не учитываются. В разделе 4.2 представлены реализуемые АО «НЭСК-электросети» мероприятия по развитию электрической сети в рамках действующих договоров на технологическое присоединение. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении учтенных Договоров ТП. В направленном ПАО "Россети Кубань" предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
151	Чепусов Александр Владиславович	ПАО "Россети Кубань"	Общее предложение	ПАО «Россети Кубань» предлагает исключить: - пункты 23 и 24 из таблицы 34 СиПР ЭЭС Книга 2 «Обосновывающие мероприятия. Краснодарский край» проекта: «Строительство ПС 110 кВ «Кавказ» с установкой трансформаторов 2х40 МВА» и «Строительство ВЛ-110 кВ «Бужора–Кавказ» I, II цепи», являющихся альтернативными к развитию сети 110 кВ ПАО «Россети Кубань»	учтено	В АО «СО ЕЭС» на момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствовали сведения о расторжении Договора ТП ООО «Анапа-Энерго» от 20.06.2013 № 144/ТП-М5 к электрическим сетям ПАО «Россети». С учетом Решения Арбитражного центра при Общероссийской общественной организации «Российский союз промышленников и предпринимателей» от 07.12.2022 по делу № 451/2021-1489 о расторжении договора на ТП мероприятия «Строительство ПС 110 кВ «Кавказ» с установкой трансформаторов 2х40 МВА» и «Строительство ВЛ-110 кВ «Бужора–Кавказ» I, II цепи» будут исключены из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России
152	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Изменить срок ввода мощности Красноармейской ВЭС – с 2023 г. на 2025 г. (Лист 17 pdf, страница 31). Соответствующее изменение сроков ввода Красноармейской ВЭС зафиксировано: - в дополнительном соглашении №1 от 10.01.2023 г. к Договору об осуществлении технологического присоединения Красноармейской ВЭС ООО «Десятый Ветропарк ФРВ» к электрическим сетям ПАО «Россети Волги» от 07.09.2021 №2191-000879. - Перенос даты поставки ДПМ на 2 года, новая дата поставки - 01.12.2025 (данная информация отражена по ссылке: https://www.atsenergo.ru/nreport?rname=DPMV_SITE_NEW_DOG_OBJECT_LIST)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
153	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Изменить срок ввода мощности Ольховская ВЭС – с 2023 г. на 2025 г. (Листы 22 и 23 pdf, страницы 36 и 37). Соответствующее изменение сроков ввода Ольховская ВЭС зафиксировано: - в дополнительном соглашении №1 от 26.12.2022 г. к Договору об осуществлении технологического присоединения Ольховской ВЭС ООО «Шестой Ветропарк ФРВ» к электрическим сетям ПАО «Россети» от 11.06.2021 №736/ТП. - перенос в ДПМ ВИЭ (данная информация отражена по ссылке: https://www.atsenergo.ru/nreport?rname=DPMV_SITE_NEW_DOG_OBJECT_LIST)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
154	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Изменить срок ввода ТГ-12 Челябинской ТЭЦ-1 – с 2026 г. на 2023 г. (Лист 44 pdf, страница 54). Соответствующий срок зафиксирован в Договоре об осуществлении технологического присоединения Челябинской ТЭЦ-1 ПАО «Фортум» к электрическим сетям филиала АО «МРСК Урал» - «Челябэнерго» от 09.07.2021 №8600012117	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу 4 подпункта б) пункта 59 Правил в проекте СиПР ЭЭС России учитываются сроки ввода генерирующего оборудования по результатам КОМ. Сведения об увеличении установленной мощности Челябинской ТЭЦ-1 в 2023 году по результатам проведенных КОМ отсутствуют. Таким образом, основания для изменения срока ввода генерирующего оборудования в СиПР ЭЭС России отсутствуют
155	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Изменить срок увеличения мощности Тюменской ТЭЦ-2 – с 2026 г. на 2025 г. (Лист 39 pdf, страница 53). Соответствующий срок зафиксирован: - в Договоре об осуществлении технологического присоединения Тюменской ТЭЦ-2 ПАО «Фортум» к электрическим сетям АО «Россети Тюмень» от 11.11.2021 №Т13/21/4161-ДТП; - в Договоре об осуществлении технологического присоединения Тюменской ТЭЦ-2 ПАО «Фортум» к электрическим сетям филиала ПАО «Россети» от 13.04.2022 №763/ТП	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу 4 подпункта б) пункта 59 Правил в проекте СиПР ЭЭС России учитываются сроки ввода генерирующего оборудования по результатам КОМ. Сведения об увеличении установленной мощности Тюменской ТЭЦ-2 в 2025 году по результатам проведенного КОМ отсутствуют. Таким образом, основания для изменения срока увеличения мощности генерирующего оборудования в СиПР ЭЭС России отсутствуют
156	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	В перечень добавить увеличение мощности Блока 1 Челябинской ТЭЦ-4 в 2026 г. на 16 МВт до 263 МВт. Соответствующее увеличение мощности в указанный срок зафиксировано в Договоре об осуществлении технологического присоединения Челябинской ТЭЦ-4 ПАО «Фортум» к электрическим сетям филиала ПАО «Россети» от 05.08.2022 №774/ТП	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенное мероприятие по увеличению установленной мощности Челябинской ТЭЦ-4 на 16 МВт в 2026 году не соответствует критериям пункта 59 Правил. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют
157	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	В перечень добавить увеличение мощности Блока 2 Челябинской ТЭЦ-3 в 2026 г. на 10 МВт до 190 МВт. Соответствующее увеличение мощности в указанный срок зафиксировано в Договоре об осуществлении технологического присоединения Челябинской ТЭЦ-3 ПАО «Фортум» к электрическим сетям филиала ПАО «Россети» от 29.12.2022 №781/ТП	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенное мероприятие по увеличению установленной мощности Челябинской ТЭЦ-3 в 2026 году не соответствует критериям пункта 59 Правил. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют
158	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Изменить станционные номера оборудования Покровской ВЭС (Лист 16 pdf, страница 30): ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0648) номера «1-11» заменить на «5-15», ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0652) номера «12-19» заменить на «1-4, 16-19». Соответствующие номера ВЭУ указаны в согласованной системным оператором и сетевой организацией проектной документации по титулу «Покровская ВЭС. Ветровая электрическая станция, внутриплощадочные автомобильные дороги»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
159	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Исключить ГТП GVIE2698, ГТП GVIE2699, ГТП GVIE2713 в Астраханской области в связи с отказом от их реализации в рамках ДПМ (Лист 22 pdf, страница 36) (данная информация отражена по ссылке: https://www.atsenergo.ru/nreport?rname=DPMV_SITE_NEW_DOG_OBJECT_LIST)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
160	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Изменить срок ввода ГТП GVIE2695, ГТП GVIE2700, ГТП GVIE2701, ГТП GVIE2696, ГТП GVIE2702 в Астраханской области с 2026 года на 2028 г. в связи с переносом даты поставки ДПМ на 2 года, новая дата поставки - 01.12.2028 (Лист 22 pdf, страница 36) (данная информация отражена по ссылке: https://www.atsenergo.ru/nreport?rname=DPMV_SITE_NEW_DOG_OBJECT_LIST)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
161	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Изменить срок ввода ГТП GVIE2714, ГТП GVIE2715 в Астраханской области с 2027 года на 2029 г. в связи с переносом даты поставки ДПМ на 2 года, новая дата поставки - 01.12.2029 (Лист 22 pdf, страница 36) (данная информация отражена по ссылке: https://www.atsenergo.ru/nreport?rname=DPMV_SITE_NEW_DOG_OBJECT_LIST)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов. Отмечаем, что в связи с выходом планируемого срока реализации мероприятия за пределы среднесрочного периода (2023-2028), мероприятие будет исключено из проекта СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы
162	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Изменить срок ввода ГТП GVIE2716 в Астраханской области с 2027 года на 2029 г. в связи с переносом даты поставки ДПМ на 2 года, новая дата поставки - 01.12.2029, Генерирующую компанию изменить с ООО «Ветропарки ФРВ» на ООО «Шестнадцатый Ветропарк» в связи с передачей ДПМ ВИЭ (Лист 22 pdf, страница 36) (данная информация отражена по ссылке: https://www.atsenergo.ru/nreport?rname=DPMV_SITE_NEW_DOG_OBJECT_LIST)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов. Отмечаем, что в связи с выходом планируемого срока реализации мероприятия за пределы среднесрочного периода (2023-2028), мероприятие будет исключено из проекта СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы
163	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Исключить ГТП GVIE2673, ГТП GVIE2674, ГТП GVIE2637, ГТП GVIE2638, ГТП GVIE2657, ГТП GVIE2658, ГТП GVIE2712, ГТП GVIE2707, ГТП GVIE2708 в Волгоградской области в связи с отказом от их реализации в рамках ДПМ (Лист 23 pdf, страница 37) (данная информация отражена по ссылке: https://www.atsenergo.ru/nreport?rname=DPMV_SITE_NEW_DOG_OBJECT_LIST)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
164	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Изменить срок ввода ГТП GVIE2635, ГТП GVIE2636, ГТП GVIE2634, ГТП GVIE2670, ГТП GVIE2675, ГТП GVIE2676, ГТП GVIE2677 в Волгоградской области с 2025 года на 2027 г. в связи с переносом даты поставки ДПМ на 2 года, новая дата поставки - 01.12.2027, Генерирующую компанию изменить с ООО «Ветропарки ФРВ» на ООО «Двенадцатый Ветропарк» в связи с передачей ДПМ ВИЭ (Лист 23 pdf, страница 37) (данная информация отражена по ссылке: https://www.atsenergo.ru/nreport?rname=DPMV_SITE_NEW_DOG_OBJECT_LIST)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
165	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Изменить срок ввода ГТП GVIE2704, ГТП GVIE2709, ГТП GVIE2710 в Волгоградской области с 2027 года на 2029 г. в связи с переносом даты поставки ДПМ на 2 года, новая дата поставки - 01.12.2029, Генерирующую компанию изменить с ООО «Ветропарки ФРВ» на ООО «Двенадцатый Ветропарк» в связи с передачей ДПМ ВИЭ (Лист 23 pdf, страница 37) (данная информация отражена по ссылке: https://www.atsenergo.ru/nreport?rname=DPMV_SITE_NEW_DOG_OBJECT_LIST)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов. Отмечаем, что в связи с выходом планируемого срока реализации мероприятия за пределы среднесрочного периода (2023-2028), мероприятие будет исключено из проекта СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы
166	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Изменить срок ввода ГТП GVIE2671, ГТП GVIE2633 в Волгоградской области с 2025 года на 2027г. в связи с переносом даты поставки ДПМ на 2 года, новая дата поставки - 01.12.2027, Генерирующую компанию изменить с ООО «Ветропарки ФРВ» на ООО «Шестнадцатый Ветропарк» в связи с передачей ДПМ ВИЭ (Лист 23 pdf, страница 37) (данная информация отражена по ссылке: https://www.atsenergo.ru/nreport?rname=DPMV_SITE_NEW_DOG_OBJECT_LIST)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
167	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Изменить срок ввода ГТП GVIE2655, ГТП GVIE2656, ГТП GVIE2653, ГТП GVIE2654 в Волгоградской области с 2026 года на 2028г. в связи с переносом даты поставки ДПМ на 2 года, новая дата поставки - 01.12.2028, Генерирующую компанию изменить с ООО «Ветропарки ФРВ» на ООО «Шестнадцатый Ветропарк» в связи с передачей ДПМ ВИЭ (Лист 23 pdf, страница 37) (данная информация отражена по ссылке: https://www.atsenergo.ru/nreport?rname=DPMV_SITE_NEW_DOG_OBJECT_LIST)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
168	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Изменить срок ввода ГТП GVIE2705, ГТП GVIE2706, ГТП GVIE2703 в Волгоградской области с 2027 года на 2029г. в связи с переносом даты поставки ДПМ на 2 года, новая дата поставки - 01.12.2029, Генерирующую компанию изменить с ООО «Ветропарки ФРВ» на ООО «Шестнадцатый Ветропарк» в связи с передачей ДПМ ВИЭ (Лист 23 pdf, страница 37) (данная информация отражена по ссылке: https://www.atsenergo.ru/nreport?rname=DPMV_SITE_NEW_DOG_OBJECT_LIST)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов. в связи с выходом планируемого срока реализации мероприятия за пределы среднесрочного периода (2023-2028), мероприятие будет исключено из проекта СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы
169	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Приложении А обосновывающих материалов по Астраханской области указать: - полные названия согласно квалификационным свидетельствам: «Холмская ВЭС. Третий этап строительства, ВЭУ №№ 1,2,3,4 (код ГТП GVIE0641)», «Холмская ВЭС. Четвертый этап строительства, ВЭУ №№ 11,12,13,14,15,16,17,21 (код ГТП GVIE0642)», «Холмская ВЭС. Пятый этап строительства, ВЭУ №№ 5,6,7,8,9,10, 18,19,20 (код ГТП GVIE1012)», «Черноярская ВЭС. ВЭУ №№ 1,2,3,4,5,6,7,8,9 (код ГТП GVIE1002)», «Старицкая ВЭС. ВЭУ №№ 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12 (код ГТП GVIE0636)», «Излучная ВЭС. Третий этап строительства, ВЭУ №№ 1,2,3,4,5, 11,16,17,18,19,20,21 (код ГТП GVIE0638)», «Излучная ВЭС. Четвертый этап строительства, ВЭУ №№ 6,7,8,9,10,12,13,14,15 (код ГТП GVIE1001)», «Манланская ВЭС. Третий этап строительства, ВЭУ №№ 1,2,3,4, 9,10,11,12, 17 (код ГТП GVIE1005)», «Манланская ВЭС. Четвертый этап строительства, ВЭУ №№ 5,6,7,8,13,14,15,16,18 (код ГТП GVIE1006)»	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающих материалах используются диспетчерские наименования существующих объектов электроэнергетики
170	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Приложении А обосновывающих материалов по Астраханской области: - Исключить ГТП GVIE2698, ГТП GVIE2699, ГТП GVIE2713 в Астраханской области в связи с отказом от их реализации в рамках ДПМ (данная информация отражена по ссылке: https://www.atsenergo.ru/nreport?rname=DPMV_SITE_NEW_DOG_OBJECT_LIST);	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
171	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Приложении А обосновывающих материалов по Астраханской области: - Изменить срок ввода ГТП GVIE2695, ГТП GVIE2700, ГТП GVIE2701, ГТП GVIE2696, ГТП GVIE2702 в Астраханской области с 2026 года на 2028 г. в связи с переносом даты поставки ДПМ на 2 года, новая дата поставки - 01.12.2028 (данная информация отражена по ссылке: https://www.atsenergo.ru/nreport?rname=DPMV_SITE_NEW_DOG_OBJECT_LIST)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
172	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Приложении А обосновывающих материалов по Астраханской области: - Изменить срок ввода ГТП GVIE2714, ГТП GVIE2715 в Астраханской области с 2027 года на 2029 г. в связи с переносом даты поставки ДПМ на 2 года, новая дата поставки - 01.12.2029 (данная информация отражена по ссылке: https://www.atsenergo.ru/nreport?rname=DPMV_SITE_NEW_DOG_OBJECT_LIST);	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов. Отмечаем, что в связи с выходом планируемого срока реализации мероприятия за пределы среднесрочного периода (2023-2028), мероприятие будет исключено из проекта СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
173	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Приложении А обосновывающих материалов по Астраханской области: - Изменить срок ввода ГТП GVIE2716 в Астраханской области с 2026 года на 2028 г. в связи с переносом даты поставки ДПМ на 2 года, новая дата поставки - 01.12.2029, Генерирующую компанию изменить с ООО «Ветропарки ФРВ» на ООО «Шестнадцатый Ветропарк» в связи с передачей ДПМ ВИЭ (данная информация отражена по ссылке: https://www.atsenergo.ru/nreport?rname=DPMV_SITE_NEW_DOG_OBJECT_LIST)	учтено частично	С учетом сведений АО «АТС» о дате начала поставки по ГТП GVIE2716 с 01.12.2029, а также в связи с выходом планируемого срока реализации мероприятия за пределы среднесрочного периода (2023-2028), мероприятие будет исключено из проекта СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы
174	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Приложении А обосновывающих материалов по Саратовской области указать: - полные названия согласно квалификационным свидетельствам: «Красноармейская ВЭС.Третий этап, ВЭУ №№ 1-8 (код ГТП GVIE1024)», «Красноармейская ВЭС. Четвертый этап, ВЭУ №№ 9-16 (код ГТП GVIE1022)», «Красноармейская ВЭС. Пятый этап, ВЭУ №№ 17-24 (код ГТП GVIE1021)», «Красноармейская ВЭС. Шестой этап, ВЭУ №№ 25-32 (код ГТП генерации GVIE1023)», «Красноармейская ВЭС. Седьмой этап, ВЭУ №№ 33-40 (код ГТП GVIE1047)»	не учтено	В приложении 2 к проекту СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы, а также в приложении А к обосновывающим материалам по Саратовской области сведения о номерах ветроэнергетических установок и коде ГТП приведены в столбцах «Станционный номер» и «Тип турбины», что позволяет однозначно идентифицировать перспективный генерирующий объект. Столбец «Электростанция» предполагает указание диспетчерского наименования для существующих электростанций или кратких наименований для перспективных электростанций. С учетом изложенного, внесение дополнительных корректировок в проект СиПР ЭЭС России и обосновывающие материалы не требуется
175	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Приложении А обосновывающих материалов по Саратовской области указать: - Изменить срок ввода мощности Красноармейской ВЭС – с 2023 г. на 2025 г. Соответствующее изменение сроков ввода Красноармейской ВЭС зафиксировано в дополнительном соглашении №1 от 10.01.2023 г. к Договору об осуществлении технологического присоединения Красноармейской ВЭС ООО «Десятый Ветропарк ФРВ» к электрическим сетям ПАО «Россети Волги» от 07.09.2021 №2191-000879. Перенос даты поставки ДПМ на 2 года, новая дата поставки - 01.12.2025 (данная информация отражена по ссылке: https://www.atsenergo.ru/nreport?rname=DPMV_SITE_NEW_DOG_OBJECT_LIST)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
176	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Таблице 19 обосновывающих материалов по Саратовской области указать «Строительство РУ 110/35 кВ Красноармейской ВЭС с трансформатором 110/35 кВ мощностью 125 МВА и трансформатором 110/35 кВ мощностью 80 МВА», «Строительство отпаек от ВЛ 110 кВ Распределительная – Сельмаш 1, 2 цепь ориентировочной протяженностью 9 км до РУ 110 кВ Красноармейской ВЭС» в 2025 году вместо 2023г. Соответствующее изменение сроков ввода Красноармейской ВЭС зафиксировано в дополнительном соглашении №1 от 10.01.2023 г. к Договору об осуществлении технологического присоединения Красноармейской ВЭС ООО «Десятый Ветропарк ФРВ» к электрическим сетям ПАО «Россети Волги» от 07.09.2021 №2191-000879. Перенос даты поставки ДПМ на 2 года, новая дата поставки - 01.12.2025 (данная информация отражена по ссылке: https://www.atsenergo.ru/nreport?rname=DPMV_SITE_NEW_DOG_OBJECT_LIST)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
177	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Приложении А обосновывающих материалов по Волгоградской области: - Исключить ГТП GVIE2673, ГТП GVIE2674, ГТП GVIE2637, ГТП GVIE2638, ГТП GVIE2657, ГТП GVIE2658, ГТП GVIE2712, ГТП GVIE2707, ГТП GVIE2708 в Волгоградской области в связи с отказом от их реализации в рамках ДПМ (данная информация отражена по ссылке: https://www.atsenergo.ru/nreport?rname=DPMV_SITE_NEW_DOG_OBJECT_LIST)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
178	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Приложении А обосновывающих материалов по Волгоградской области: - Изменить срок ввода ГТП GVIE2635, ГТП GVIE2636, ГТП GVIE2634, ГТП GVIE2670, ГТП GVIE2675, ГТП GVIE2676, ГТП GVIE2677, ГТП GVIE2670 в Волгоградской области с 2025 года на 2027 г. в связи с переносом даты поставки ДПМ на 2 года, новая дата поставки - 01.12.2027, Генерирующую компанию изменить с ООО «Ветропарки ФРВ» на ООО «Двенадцатый Ветропарк» в связи с передачей ДПМ ВИЭ (данная информация отражена по ссылке: https://www.atsenergo.ru/nreport?rname=DPMV_SITE_NEW_DOG_OBJECT_LIST)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
179	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Приложении А обосновывающих материалов по Волгоградской области: - Изменить срок ввода ГТП GVIE2704, ГТП GVIE2709, ГТП GVIE2710 в Волгоградской области с 2027 года на 2029 г. в связи с переносом даты поставки ДПМ на 2 года, новая дата поставки - 01.12.2029, Генерирующую компанию изменить с ООО «Ветропарки ФРВ» на ООО «Двенадцатый Ветропарк» в связи с передачей ДПМ ВИЭ (данная информация отражена по ссылке: https://www.atsenergo.ru/nreport?rname=DPMV_SITE_NEW_DOG_OBJECT_LIST)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов. Отмечаем, что в связи с выходом планируемого срока реализации мероприятия за пределы среднесрочного периода (2023-2028), мероприятие будет исключено из проекта СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы
180	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Приложении А обосновывающих материалов по Волгоградской области: - Изменить срок ввода ГТП GVIE2671, ГТП GVIE2633 в Волгоградской области с 2025 года на 2027г. в связи с переносом даты поставки ДПМ на 2 года, новая дата поставки - 01.12.2027, Генерирующую компанию изменить с ООО «Ветропарки ФРВ» на ООО «Шестнадцатый Ветропарк» в связи с передачей ДПМ ВИЭ (данная информация отражена по ссылке: https://www.atsenergo.ru/nreport?rname=DPMV_SITE_NEW_DOG_OBJECT_LIST)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
181	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Приложении А обосновывающих материалов по Волгоградской области: - Изменить срок ввода ГТП GVIE2655, ГТП GVIE2656, ГТП GVIE2653, ГТП GVIE2654 в Волгоградской области с 2026 года на 2028г. в связи с переносом даты поставки ДПМ на 2 года, новая дата поставки - 01.12.2028, Генерирующую компанию изменить с ООО «Ветропарки ФРВ» на ООО «Шестнадцатый Ветропарк» в связи с передачей ДПМ ВИЭ (данная информация отражена по ссылке: https://www.atsenergo.ru/nreport?rname=DPMV_SITE_NEW_DOG_OBJECT_LIST)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
182	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Приложении А обосновывающих материалов по Волгоградской области: - Изменить срок ввода ГТП GVIE2705, ГТП GVIE2706, ГТП GVIE2703 в Волгоградской области с 2027 года на 2029г. в связи с переносом даты поставки ДПМ на 2 года, новая дата поставки - 01.12.2027, Генерирующую компанию изменить с ООО «Ветропарки ФРВ» на ООО «Шестнадцатый Ветропарк» в связи с передачей ДПМ ВИЭ (данная информация отражена по ссылке: https://www.atsenergo.ru/nreport?rname=DPMV_SITE_NEW_DOG_OBJECT_LIST)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов. Отмечаем, что в связи с выходом планируемого срока реализации мероприятия за пределы среднесрочного периода (2023-2028), мероприятие будет исключено из проекта СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы
183	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Таблице 16 обосновывающих материалов по Волгоградской области указать «Строительство РУ 220 кВ Ольховской ВЭС с двумя трансформаторами 220/35/35 кВ мощностью 200 МВА» в 2025 году. «Строительство одного двухцепного захода ВЛ 220 кВ Петров Вал - Таловка на РУ 220 кВ Ольховской ВЭС ориентировочной протяженностью 39,8 км» в 2025 году. Соответствующее изменение сроков ввода Ольховская ВЭС	учтено частично	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов в части сроков ввода объектов. В части мощности трансформаторов не принимается, так как в согласованной с АО "СО ЕЭС" проектной и рабочей документациии указана мощность 2х160 МВА

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				зафиксировано: - в дополнительном соглашении №1 от 26.12.2022 г. к Договору об осуществлении технологического присоединения Ольховской ВЭС ООО «Шестой Ветропарк ФРВ» к электрическим сетям ПАО «Россети» от 11.06.2021 №736/ТП; - перенос срока в ДПМ (данная информация отражена по ссылке: https://www.atsenergo.ru/nreport?rname=DPMV_SITE_NEW_DOG_OBJECT_LIST). Мощность трансформаторов 220/35/35 кВ Ольховской ВЭС в 200 МВА каждый приведена в согласованной системным оператором и сетевой организацией проектной документации по титулу «Ольховская ВЭС. РУ-220кВ, РУ-35 кВ.»		
184	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Таблице А.1 Приложения А обосновывающих материалов по Челябинской области: - Изменить срок ввода ТГ-12 Челябинской ТЭЦ-1 – с 2026 г. на 2023 г. Соответствующий срок зафиксированв Договоре об осуществлении технологического присоединения Челябинской ТЭЦ-1 ПАО «Фортум» к электрическим сетям филиала АО «МРСК Урал» - «Челябэнерго» от 09.07.2021 №8600012117	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу 4 подпункта б) пункта 59 Правил в проекте СиПР ЭЭС России учитываются сроки ввода генерирующего оборудования по результатам КОМ. Сведения об увеличении установленной мощности Челябинской ТЭЦ-1 в 2023 году по результатам проведенных КОМ отсутствуют. Таким образом, основания для изменения срока ввода генерирующего оборудования в СиПР ЭЭС России отсутствуют
185	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Таблице А.1 Приложения А обосновывающих материалов по Челябинской области: - добавить увеличение мощности Блока 1 Челябинской ТЭЦ-4 в 2026 г. на 16 МВт до 263 МВт. Соответствующее увеличение мощности в указанный срок зафиксировано в Договоре об осуществлении технологического присоединения Челябинской ТЭЦ-4 ПАО «Фортум» к электрическим сетям филиала ПАО «Россети» от 05.08.2022 №774/ТП	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенное мероприятие по увеличению установленной мощности Челябинской ТЭЦ-4 на 16 МВт в 2026 году не соответствует критериям пункта 59 Правил. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют
186	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Таблице А.1 Приложения А обосновывающих материалов по Челябинской области: - добавить увеличение мощности Блока 2 Челябинской ТЭЦ-3 в 2026 г. на 10 МВт до 190 МВт. Соответствующее увеличение мощности в указанный срок зафиксировано в Договоре об осуществлении технологического присоединения Челябинской ТЭЦ-3 ПАО «Фортум» к электрическим сетям филиала ПАО «Россети» от 29.12.2022 №781/ТП	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенное мероприятие по увеличению установленной мощности Челябинской ТЭЦ-3 на 10 МВт в 2026 году не соответствует критериям пункта 59 Правил. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют
187	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Таблице А.1 Приложения А обосновывающих материалов по Челябинской области: - исправить мощность ТГ-10 Челябинской ТЭЦ-1 на 41,8 МВт, мощность ТГ-11 Челябинской ТЭЦ-1 поправить на 42,0 МВт (данные из реестра АО «СО ЕЭС» фактических параметров)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
188	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Таблице А.1 Приложения А обосновывающих материалов по Челябинской области: - вид топлива Челябинской ТЭЦ-1 исправить на газ	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
189	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Приложении А обосновывающих материалов по Ульяновской области указать полные названия согласно квалификационным свидетельствам: «Ветроэлектрическая станция в ульяновской области/SVIE0478» мощностью 35 МВт, «Ульяновская ВЭС-2 (ВЭУ-1-ВЭУ-6, ВЭУ-10 2 этап (код ГТП GVIE0621)» мощностью 25,2 МВт, «Ульяновская ВЭС-2 (ВЭУ-7-ВЭУ-9, ВЭУ-11-ВЭУ-12) 2 этап (код ГТП GVIE0626)» мощностью 25,2 МВт	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающих материалах используются диспетчерские наименования существующих объектов электроэнергетики
190	Добровольский Евгений	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Приложении А обосновывающих материалов по Республике Калмыкия указать полные названия согласно квалификационным свидетельствам:	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающих материалах используются диспетчерские наименования существующих объектов электроэнергетики

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Александрович			- Элистинская СЭС (Аршанская СЭС) 115,6 МВт. I пусковой комплекс 78 МВт (1 этап – 18 МВт) Код ГТП GVIE0988; - Элистинская СЭС (Аршанская СЭС) 115,6 МВт. I пусковой комплекс 78 МВт (2 этап – 15 МВт) Код ГТП GVIE0991; - Элистинская СЭС (Аршанская СЭС) 115,6 МВт. I пусковой комплекс 78 МВт (3 этап – 15 МВт) Код ГТП GVIE0989; - Элистинская СЭС (Аршанская СЭС) 115,6 МВт. I пусковой комплекс 78 МВт (4 этап – 15 МВт) Код ГТП GVIE0994; - Элистинская СЭС (Аршанская СЭС) 115,6 МВт. I пусковой комплекс 78 МВт (5 этап – 15 МВт) Код ГТП GVIE0987; - Элистинская СЭС (Аршанская СЭС) 115,6 МВт. II пусковой комплекс 37,6 МВт (2 этап – 17 МВт) Код ГТП GVIE0992; - Элистинская СЭС (Аршанская СЭС) 115,6 МВт. II пусковой комплекс 37,6 МВт (1 этап – 15 МВт) Код ГТП GVIE0993; - Элистинская СЭС (Аршанская СЭС) 115,6 МВт. II пусковой комплекс 37,6 МВт (3 этап – 5,6 МВт) Код ГТП GVIE1372		
191	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Приложении А обосновывающих материалов по Республике Калмыкия указать полные названия согласно квалификационным свидетельствам: - Целинская ВЭС. Второй этап строительства ВЭУ №№1,2,3,4,5,6, третий этап строительства ВЭУ №№7,8,9,10,11,12, код ГТП GVIE0629; - Целинская ВЭС. Четвертый этап строительства ВЭУ №№13,14,15,16,17,19,20,21, код ГТП GVIE0628; - Целинская ВЭС. Пятый этап строительства ВЭУ №№18,22,23,24, код ГТП GVIE0627	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающих материалах используются диспетчерские наименования существующих объектов электроэнергетики
192	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Приложении А обосновывающих материалов по Республике Калмыкия указать полные названия согласно квалификационным свидетельствам: - Салынская ВЭС. Второй этап строительства ВЭУ №№1,2,3,4,5,10, третий этап строительства ВЭУ №№6,7,8,9,15,16, код ГТП GVIE0630; - Салынская ВЭС. Четвертый этап строительства ВЭУ №№11,12,13,17,18,20,21,22, код ГТП GVIE0639; - Салынская ВЭС. Пятый этап строительства ВЭУ №№14,19,23,24, код ГТП GVIE0634	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающих материалах используются диспетчерские наименования существующих объектов электроэнергетики
193	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Приложении А обосновывающих материалов по Республики Башкортостан указать полные названия согласно квалификационным свидетельствам: - Бугульчанская солнечная электростанция 15 МВт: Матраевская СЭС (1 очередь), Акъярская СЭС (2 очередь), АСТ Башкирская СЭС-6 (3 очередь). Первая очередь-Матраевская СЭС 5 МВт. Код ГТП GVIE0012; - Бугульчанская солнечная электростанция 15 МВт: Матраевская СЭС (1 очередь), Акъярская СЭС (2 очередь), АСТ Башкирская СЭС-6 (3 очередь). Вторая очередь-Матраевская СЭС 5 МВт. Код ГТП GVIE0001; - Бугульчанская солнечная электростанция 15 МВт: Матраевская СЭС (1 очередь), Акъярская СЭС (2 очередь), АСТ Башкирская СЭС-6 (3 очередь). Третья очередь-Матраевская СЭС 5 МВт. Код ГТП GVIE0416	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающих материалах используются диспетчерские наименования существующих объектов электроэнергетики

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
194	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Приложении А обосновывающих материалов по Ростовской области указать полные названия согласно квалификационным свидетельствам: - Каменская ВЭС (Каменско-Красносулинская ВЭС – Северная площадка. Первый этап строительства), код ГТП GVIE0622. Станционный номер: 1-13; - Каменская ВЭС (Каменско-Красносулинская ВЭС – Северная площадка. Второй этап строительства), код ГТП GVIE0623. Станционный номер: 14-26	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающих материалах используются диспетчерские наименования существующих объектов электроэнергетики
195	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Приложении А обосновывающих материалов по Ростовской области указать полные названия согласно квалификационным свидетельствам: - Сулинская ВЭС (Каменско-Красносулинская ВЭС – Южная площадка. Первый этап строительства), код ГТП GVIE0624. Станционный номер: 1-13; - Сулинская ВЭС (Каменско-Красносулинская ВЭС – Южная площадка. Второй этап строительства), код ГТП GVIE0625. Станционный номер: 14-26	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающих материалах используются диспетчерские наименования существующих объектов электроэнергетики
196	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Приложении А обосновывающих материалов по Ростовской области указать полные названия согласно квалификационным свидетельствам: - Гуковская ВЭС (ВЭС Гуково-1. Первый этап строительства), код ГТП GVIE0995. Станционный номер: 1-5; - Гуковская ВЭС (ВЭС Гуково-1. Второй этап строительства), код ГТП GVIE0996. Станционный номер: 6-10; - Гуковская ВЭС (ВЭС Гуково-1. Третий этап строительства), код ГТП GVIE0999. Станционный номер: 11-15; - Гуковская ВЭС (ВЭС Гуково-1. Четвертый этап строительства), код ГТП GVIE1000. Станционный номер: 16-20; - Гуковская ВЭС (ВЭС Гуково-1. Пятый этап строительства), код ГТП GVIE0998. Станционный номер: 21-26	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающих материалах используются диспетчерские наименования существующих объектов электроэнергетики
197	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Приложении А обосновывающих материалов по Ростовской области указать полные названия согласно квалификационным свидетельствам: - Казачья. ВЭС Этап строительства 1.2 ВЭУ №№9,10,11,12, код ГТП GVIE0633. Станционный номер: 9-12; - Казачья ВЭС. Этап строительства 1.3 ВЭУ №№1,2,3,4,5,6,7,8, код ГТП GVIE0633. Станционный номер: 1-8; - Казачья ВЭС. Второй этап строительства ВЭУ №№13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24 Код ГТП GVIE0635. Станционный номер: 13-24	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающих материалах используются диспетчерские наименования существующих объектов электроэнергетики
198	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Приложении А обосновывающих материалов по Тюменской области изменить срок увеличения мощности Тюменской ТЭЦ-2 – с 2026 г. на 2025 г. Соответствующий срок зафиксирован: - в Договоре об осуществлении технологического присоединения Тюменской ТЭЦ-2 ПАО «Фортум» к электрическим сетям АО «Россети Тюмень» от 11.11.2021 №Т13/21/4161-ДТП; - в Договоре об осуществлении технологического присоединения Тюменской ТЭЦ-2 ПАО «Фортум» к электрическим сетям филиала ПАО «Россети» от 13.04.2022 №763/ТП	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу 4 подпункта б) пункта 59 Правил в проекте СиПР ЭЭС России учитываются сроки ввода генерирующего оборудования по результатам КОМ. Сведения об увеличении установленной мощности Тюменской ТЭЦ-2 в 2025 году по результатам проведенного КОМ отсутствуют. Таким образом, основания для изменения срока увеличения мощности генерирующего оборудования в СиПР ЭЭС России отсутствуют
199	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Приложении А обосновывающих материалов по Самарской области указать полные названия согласно квалификационным свидетельствам: - Гражданская ВЭС. Первый этап строительства, ВЭУ №№ 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11 (код ГТП GVIE0647);	не учтено	В приложении 2 к проекту СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы, а также в приложении А к обосновывающим материалам по Самарской области сведения о номерах ветроэнергетических установок и коде ГТП приведены в столбцах «Станционный номер» и «Тип турбины», что позволяет однозначно идентифицировать перспективный генерирующий объект. Столбец «Электростанция» предполагает указание

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				- Гражданская ВЭС. Второй этап строительства, ВЭУ №№ 12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22 (код ГТП GVIE0649)		диспетчерского наименования для существующих электростанций или кратких наименований для перспективных электростанций. С учетом изложенного внесение дополнительных корректировок в проект СиПР ЭЭС России и обосновывающие материалы видится избыточным
200	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Приложении А обосновывающих материалов по Самарской области указать полные названия согласно квалификационным свидетельствам: - Покровская ВЭС. Первый этап строительства, ВЭУ №№ 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11 (код ГТП GVIE0648); - Покровская ВЭС. Второй этап строительства, ВЭУ №№ 12,13,14,15,16,17,18,19 (код ГТП GVIE0652), установленная мощность 36,4 МВт	не учтено	В приложении 2 к проекту СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы, а также в приложении А к обосновывающим материалам по Самарской области сведения о номерах ветроэнергетических установок и коде ГТП приведены в столбцах «Станционный номер» и «Тип турбины», что позволяет однозначно идентифицировать перспективный генерирующий объект. Столбец «Электростанция» предполагает указание диспетчерского наименования для существующих электростанций или кратких наименований для перспективных электростанций. С учетом изложенного внесение дополнительных корректировок в проект СиПР ЭЭС России и обосновывающие материалы видится избыточным
201	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В Приложении А обосновывающих материалов по Самарской области указать полные названия согласно квалификационным свидетельствам: - Ивановская ВЭС ВЭУ №№ 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11 (код ГТП GVIE0650)	не учтено	В приложении 2 к проекту СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы, а также в приложении А к обосновывающим материалам по Самарской области сведения о номерах ветроэнергетических установок и коде ГТП приведены в столбцах «Станционный номер» и «Тип турбины», что позволяет однозначно идентифицировать перспективный генерирующий объект. Столбец «Электростанция» предполагает указание диспетчерского наименования для существующих электростанций или кратких наименований для перспективных электростанций. С учетом изложенного внесение дополнительных корректировок в проект СиПР ЭЭС России и обосновывающие материалы видится избыточным
202	Чепусов Александр Владиславович	ПАО "Россети Кубань"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	1.В пункте 164 Приложение 4 предлагается изменить название титула: - название титула в СИПР: «Реконструкция ПС 110 кВ «Лоо» с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый» на «Реконструкция ПС 110 кВ «Лоо» с заменой трансформаторов 2х10 МВА на 2х16 МВА». - планируемый год реализации с 2025 на 2023	не учтено	В части изменения титула: в соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Мероприятие включено в СиПР ЭЭС в соответствии с требованиями пункта 50 Правил с параметрами, определенными на основании исходных данных, полученных от ПАО "Россети Кубань" в рамках ответа на письмо Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07. Предложенные ПАО "Россети Кубань" параметры мероприятия противоречат требованиям п.198 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утв. Приказом Минэнерго России № 1286 от 06.12.2022 г., с учетом имеющихся исходных данных по загрузке рассматриваемой ПС. В этой связи, для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обосновывающих материалов. В части изменения планируемого года реализации: В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в: – инвестиционных проектах, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программах, комплексном плане модернизации и

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решениях по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В проекте СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
203	Чепусов Александр Владиславович	ПАО "Россети Кубань"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	2.В пункте 177 Приложение 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ «Центральная» с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый» на «Реконструкция ПС 110 кВ «Центральная» с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый». Обоснование: Класс напряжения 6 кВ указан ошибочно	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
204	Чепусов Александр Владиславович	ПАО "Россети Кубань"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	3.В пункте 213 Приложение 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ «Адлер» с заменой трансформаторов Т-1 110/10/16 кВ и Т-2 110/10/16 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/16 кВ мощностью 40 МВА каждый» на «Реконструкция ПС 110 кВ «Адлер» с заменой трансформаторов Т-1 110/10/10 кВ и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый». Обоснование: Класс напряжения силовых трансформаторов 16 кВ указан ошибочно	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
205	Чепусов Александр Владиславович	ПАО "Россети Кубань"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	4.В пункте 214 Приложение 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ «Пасечная с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый» на «Реконструкция ПС 110 кВ Пасечная с заменой трансформаторов Т-1 110/10/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый» Обоснование: Необходимо добавить класс напряжения 10 кВ	не учтено	В 2022 году выполнена реконструкция ПС 110 кВ Пасечная с заменой трансформаторов Т-1 110/10/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый. Таким образом, вышеуказанное мероприятие будет исключено из СиПР ЭЭС России, корректировка не требуется
206	Чепусов Александр Владиславович	ПАО "Россети Кубань"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	5.В пункте 210 Приложение 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ «Новомышастовская» с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два новых трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый» на «Реконструкция ПС 110 кВ «Новомышастовская» с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два новых трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый». Обоснование: Объем перевода нагрузки по сети 6-35 кВ указан ошибочно	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. При рассмотрении предложений ПАО "Россети Кубань", направленных в соответствии с письмом Минэнерго о запросе исходных данных для СиПР выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. Объем перевода нагрузки учтен в СиПР ЭЭС в соответствии с полученными от ПАО "Россети Кубань" исходными данными. В этой связи, для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
207	Чепусов Александр Владиславович	ПАО "Россети Кубань"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	6.В пункте 230 Приложение 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ «ПТФ» с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый» на «Реконструкция ПС 110 кВ «ПТФ» с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый». Обоснование: Объем перевода нагрузки по сети 10-35 кВ указан ошибочно	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. При рассмотрении предложений ПАО "Россети Кубань", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. Объем перевода нагрузки учтен в СиПР ЭЭС в соответствии с полученными от ПАО "Россети Кубань" исходными данными. В этой связи, для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обосновывающих материалов
208	Чепусов Александр Владиславович	ПАО "Россети Кубань"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	7.Предлагается исключить пункт 243 Приложение 4: «Создание на ПС 110 кВ «Центральная»: САОН и УПАСК (ПРМ) ВЛ 110 кВ «Красноармейская – Центральная». Мероприятие обусловлено замечаниям Кубанского РДУ - при температуре ПЭВТ при аварийном отключении ВЛ 110 кВ «Славянская – Красноармейская» в схеме ремонта ВЛ 110 кВ «Славянская – ПТФ» с учетом реализации УВ на ОН на ПС 110 кВ «ВНИИРис» и ПС 110 кВ «Красноармейская» от АОПО КВЛ 110 кВ «Витаминкомбинат – ВНИИРис с отпайкой на ПС 110 кВ Водозабор» происходит превышение АДТН КВЛ 110 кВ «Витаминкомбинат – ВНИИРис с отпайкой на ПС 110 кВ Водозабор» на величину 17 %. Для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 18 МВт	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил, а также Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, утв. Приказом Минэнерго России № 1286 от 06.12.2022 г. (далее - Методические указания). В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил СиПР ЭЭС России должен предусматривать мероприятия, направленные на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений. В соответствии с методическими указаниями при нормативном возмущении в единичной ремонтной схеме или в схеме с отключенным состоянием одной единицы генерирующего оборудования (до 20 мин после нормативного возмущения в единичной ремонтной схеме) установлены следующие требования к параметрам режима: отсутствие превышения АДТН, напряжение выше АДН в послеаварийной схеме. В случае не реализации учтенного в СиПР ЭЭС России рассматриваемого мероприятия возникают режимы с недопустимыми параметрами электрического режима. Для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 18 МВт. В этой связи отсутствуют основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России
209	Чепусов Александр Владиславович	ПАО "Россети Кубань"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	8.Предлагается включить в СИПР дополнительное мероприятие: «Реконструкция ПС 110 кВ «Аше» с установкой Т-2 мощностью 10 МВА»	учтено частично	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия будут учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России (раздел 4.2, таблица 34)
210	Чепусов Александр	ПАО "Россети Кубань"	Общее предложение	1.Предлагается включить в СИПР дополнительные мероприятия: «Реконструкция ПС 35 кВ «Толстый Мыс» с переводом на 110 кВ и установкой 2-х трансформаторов 2х25 МВА» и «Строительство ЛЭП	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Владиславович			110 кВ отпайками от ВЛ 110 кВ «Геленджик – Дивноморская» и ВЛ 110 кВ «Геленджик – Прасковеевка» на ПС «Толстый Мыс»		
211	Чепусов Александр Владиславович	ПАО "Россети Кубань"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	2.Предлагается включить в СИПР дополнительное мероприятие: «ПС 110 кВ «Южная» строительство секционной перемычки 110 кВ»	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также мероприятие отсутствует в предложениях ПАО "Россети Кубань", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
212	Чепусов Александр Владиславович	ПАО "Россети Кубань"	Общее предложение	3.Предлагается изменить по тексту СиПР ЭЭС Книга 2 «Обосновывающие мероприятия. Краснодарский край» титул: «установка «ПС 110 кВ «Дорожная» трансформатора 2,5 МВА» на титул: «установка «ПС 110 кВ «Дорожная» трансформатора 6,3 МВА». Так как, в соответствии с разработанной и утвержденной ПД на ПС 110 кВ «Дорожная» планируется к установке силовой трансформатор трансформатора 6,3 МВА. Данное решение обусловлено действующими договорами технологического присоединения между ПАО «Россети Кубань» и ФКУ Упрдор «Тамань» № № 21200-20-00587748-4 от 28.04.2021 и 21200-20-00587618-4от 28.04.2021 суммарной мощностью 3,752 МВт.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
213	Чепусов Александр Владиславович	ПАО "Россети Кубань"	Общее предложение	3.Предлагается изменить по тексту СиПР ЭЭС Книга 2 «Обосновывающие мероприятия. Краснодарский край» титул: «установка «ПС 110 кВ «Дорожная» трансформатора 2,5 МВА» на титул: «установка «ПС 110 кВ «Дорожная» трансформатора 6,3 МВА». Так как, в соответствии с разработанной и утвержденной ПД на ПС 110 кВ «Дорожная» планируется к установке силовой трансформатор трансформатора 6,3 МВА. Данное решение обусловлено действующими договорами технологического присоединения между ПАО «Россети Кубань» и ФКУ Упрдор «Тамань» № № 21200-20-00587748-4 от 28.04.2021 и 21200-20-00587618-4от 28.04.2021 суммарной мощностью 3,752 МВт.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
214	Чепусов Александр Владиславович	ПАО "Россети Кубань"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Предлагается включить в СиПР дополнительное мероприятие: «Реконструкция ПС 110 кВ «Аше» с установкой Т-2 мощностью 10 МВА». Между ПАО "Россети Кубань" и ООО "Национальная Нерудная Компания" заключен договор ТП №20204-22-00776750-1 с мероприятиями в ТУ № 07-04/0378-22-сс со стороны ПАО "Россети Кубань" "Реконструкция ПС 110/10 кВ "Аше", с заменой существующего трансформатора Т-1 мощностью 6,3 МВА на трансформатор 10 МВА и установку трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА. Объем необходимой реконструкции определить при проектировании"	учтено частично	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия будут учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России (раздел 4.2, таблица 34)
215	Соков Евгений Валерьевич	Департамент ЖКХ	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Предложение по строительству Энергетического полукольца Прошу рассмотреть включение в СИПР по Вологодской области и соответственно в инвестиционную программу ПАО «Россети» строительство «энергетического полукольца 110 кВ» в г. Череповце. Необходима реконструкция ПС 110/10 кВ «Ирдоматка», с включением подстанции в рассечку ВЛ-110 кВ «Шекснинская-2» и переводом на новую ПС «Ирдоматка» нагрузок существующей ПС-	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				35/10 кВ, строительство ВЛ-110 кВ (с использованием створа существующей ВЛ-35 кВ) от ПС «Ирдоматка» до ПС «Южная». Данное мероприятие позволит решить проблему ненадежного внешнего электроснабжения Зашекснинского района города Череповца. Суть проблемы заключается в том, что Зашекснинский район города и прилегающие населенные пункты Череповецкого района питаются от двух подстанций: ПС «Зашекнинская» 220/110/10 кВ и ПС Южная» 110/35/10 кВ. ПС «Зашекснинская» получает питание по двум вводам ВЛ-220 кВ, смонтированных по одним опорам. ПС «Южная» присоединена к обмоткам 110 кВ трансформаторов ПС «Зашекснинская». Соответственно, при возникновении аварийной ситуации на питающей линии ВЛ-220 кВ, обе ПС в районе теряют питание, что неоднократно фиксировалось. Зашекснинский район города является динамично развивающимся, в данной части города проживает около 100 000 тыс. человек. Имеются десятки социально-важных объектов и объектов жизнеобеспечения. Данный вопрос неоднократно выносился к обсуждению, еще с 2018 года, предоставлялась обосновывающая информация, как со стороны ТСО действующей на территории города Череповца, так и со стороны мэрии города, проводились совместные тренировки, однако, решение о включении выше указанного мероприятия в СИПР осталось не принятым		РФ, а также: – мероприятие отсутствует в предложениях ПАО «Россети», направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
216	Чепусов Александр Владиславович	ПАО "Россети Кубань"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Предлагается включить в Таблицу 34 – "Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Краснодарского Края" мероприятия выполняемые в рамках технологического присоединения, со следующими параметрами: *Наименование проекта*: Строительство ПС 110/10кВ ЭСКМ с установкой трансформата Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый; *Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)*: ПС; *Ответственная организация*: ПАО "Россети Кубань"; *Класс напряжения*: 110 кВ; Технические параметры: 2х25 МВА; *Необходимый год реализации*: 2023; *Планируемый год реализации*: 2023; *Основное назначение проекта*: Утвержденные ТУ на ТП энергопринимающих устройств ООО «Корпорация Акционерной Компании «Электросевкавмонтаж» к электрическим сетям ПАО «Россети Кубань» от 17.09.2018 (договор ТП от 17.09.2018 №21200-18-00464256-5)	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
217	Чепусов Александр Владиславович	ПАО "Россети Кубань"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Предлагается включить в Таблицу 34 – "Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Краснодарского Края" мероприятия выполняемые в рамках технологического присоединения, со следующими параметрами: *Наименование проекта*: Строительство отпайки от ВЛ-110 кВ Восточная промзона – Пашковская и Кислородный завод –	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Пашковская на ПС 110/10 кВ ЭСКМ; *Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)*: ЛЭП; *Ответственная организация*: ПАО "Россети Кубань"; *Класс напряжения*: 110 кВ; Технические параметры: 2х0,1 км; *Необходимый год реализации*: 2023; *Планируемый год реализации*: 2023; *Основное назначение проекта*: Утвержденные ТУ на ТП энергопринимающих устройств ООО «Корпорация Акционерной Компании «Электросевкавмонтаж» к электрическим сетям ПАО «Россети Кубань» от 17.09.2018 (договор ТП от 17.09.2018 №21200-18-00464256-5)		
218	Чепусов Александр Владиславович	ПАО "Россети Кубань"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Предлагается включить в Таблицу 34 – "Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Краснодарского Края" мероприятия выполняемые в рамках технологического присоединения, со следующими параметрами: *Наименование проекта*: Строительство ПС 110 кВ Ясная; *Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)*: ПС; *Ответственная организация*: ПАО "Россети Кубань"; *Класс напряжения*: 110 кВ; Технические параметры: 1х40 МВА; *Необходимый год реализации*: 2023; *Планируемый год реализации*: 2023; *Основное назначение проекта*: В рамках технологического присоединения по договорам № 21200-21-00670814-5, № 21200-21-00670908-5, № 21200-21-00670696-5, № 21200-21-00676418-5, № 21200-21-00676436-5, № 21200-21-00676474-5, № 21200-21-00676428-5, № 21200-21-00676482-5, № 21200-21-00676472-5	не учтено	Мероприятие учтено в обосновывающих материалах СиПР ЭЭС: Книга 2 "Краснодарский край" в таблице 34, строчка 48
219	Чепусов Александр Владиславович	ПАО "Россети Кубань"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Предлагается включить в Таблицу 34 – "Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Краснодарского Края" мероприятия выполняемые в рамках технологического присоединения, со следующими параметрами: *Наименование проекта*: Строительство отпайки ЛЭП 110 кВ от ВЛ 110 кВ Мостовская – Зассовская до ПС 110 кВ Ясная с реконструкцией систем ПА, РЗА и ТМ в прилегающей сети 110 кВ; *Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)*: ЛЭП; *Ответственная организация*: ПАО "Россети Кубань"; *Класс напряжения*: 110 кВ; Технические параметры: 1х0,1 км; *Необходимый год реализации*: 2023; *Планируемый год реализации*: 2023; *Основное назначение проекта*: В рамках технологического присоединения по договорам № 21200-21-00670814-5, № 21200-21-00670908-5, № 21200-21-00670696-5, № 21200-21-00676418-5, № 21200-21-00676436-5, № 21200-21-00676474-5, № 21200-21-00676428-5, № 21200-21-00676482-5, № 21200-21-00676472-6	не учтено	Мероприятие учтено в обосновывающих материалах СиПР ЭЭС: Книга 2 "Краснодарский край" в таблице 34, строчка 49

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	**Организация**				
220	Чепусов Александр Владиславович	ПАО "Россети Кубань"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Предлагается включить в Таблицу 34 – "Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Краснодарского Края" мероприятия выполняемые в рамках технологического присоединения, со следующими параметрами: *Наименование проекта*: Строительство ПС 110 кВ Дорожная с одним трансформатором напряжением 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА; *Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)*: ПС; *Ответственная организация*: ПАО "Россети Кубань"; *Класс напряжения*: 110 кВ; Технические параметры: 1х6,3 МВА; *Необходимый год реализации*: 2023; *Планируемый год реализации*: 2023; *Основное назначение проекта*: Утвержденные ТУ на ТП энергопринимающих устройств ФКУ Упрдор «Тамань» к электрическим сетям ПАО «Россети Кубань» от 28.04.2021 (договор ТП от 28.04.2021 № 21200-20-00587748-4)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
221	Чепусов Александр Владиславович	ПАО "Россети Кубань"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Предлагается включить в Таблицу 34 – "Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Краснодарского Края" мероприятия выполняемые в рамках технологического присоединения, со следующими параметрами: *Наименование проекта*: Сооружение отпайки на ПС 110 кВ Дорожная от ВЛ 110 кВ Славянская – ПАОС; *Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)*: ЛЭП; *Ответственная организация*: ПАО "Россети Кубань"; *Класс напряжения*: 110 кВ; Технические параметры: 1х9 км; *Необходимый год реализации*: 2023; *Планируемый год реализации*: 2023; *Основное назначение проекта*: Утвержденные ТУ на ТП энергопринимающих устройств ФКУ Упрдор «Тамань» к электрическим сетям ПАО «Россети Кубань» от 28.04.2021 (договор ТП от 28.04.2021 № 21200-20-00587748-4)	не учтено	Мероприятие учтено в обосновывающих материалах СиПР ЭЭС: Книга 2 "Краснодарский край" в таблице 34, строчка 42
222	Чепусов Александр Владиславович	ПАО "Россети Кубань"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Предлагается включить в Таблицу 34 – "Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Краснодарского Края" мероприятия выполняемые в рамках технологического присоединения, со следующими параметрами: *Наименование проекта*: Строительство ПС 110/10 кВ Учреждение с установкой двух трансформаторов напряжением 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый; *Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)*: ПС;	не учтено	В обосновывающие материалы не подлежат включению мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП объектов электросетевого хозяйства сетевой организации к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации в случае отсутствия указанных мероприятий в ТУ на ТП энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) к электрическим сетям

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Ответственная организация: ПАО "Россети Кубань"; *Класс напряжения*: 110 кВ; Технические параметры: 2х6,3 МВА; *Необходимый год реализации*: 2025; *Планируемый год реализации*: 2025; *Основное назначение проекта*: Утвержденные ТУ на ТП энергопринимающих устройств ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» к электрическим сетям ПАО «Россети Кубань» от 19.09.2017 (договор ТП от 19.09.2017 № 21200-17-00372110-4)		
223	Чепусов Александр Владиславович	ПАО "Россети Кубань"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Предлагается включить в Таблицу 34 – "Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Краснодарского Края" мероприятия выполняемые в рамках технологического присоединения, со следующими параметрами: *Наименование проекта*: Строительство заходов ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская – Приморско-Ахтарская с отпайками в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Учереждение с образованием ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская – Учреждение с отпайкой на ПС Ольгинская и ВЛ 110 кВ Приморско-Ахтарская – Учреждение; *Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)*: ЛЭП; *Ответственная организация*: ПАО "Россети Кубань"; *Класс напряжения*: 110 кВ; Технические параметры: 2х3,32 км; *Необходимый год реализации*: 2025; *Планируемый год реализации*: 2025; *Основное назначение проекта*: Утвержденные ТУ на ТП энергопринимающих устройств ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» к электрическим сетям ПАО «Россети Кубань» от 19.09.2017 (договор ТП от 19.09.2017 № 21200-17-00372110-4)	не учтено	В обосновывающие материалы не подлежат включению мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП объектов электросетевого хозяйства сетевой организации к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации в случае отсутствия указанных мероприятий в ТУ на ТП энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) к электрическим сетям
224	Васильев Игорь Анатольевич	ПАО "ТГК-2"	Общее предложение	Архангельская область. Включить в проект СиПР данные по проекту технического перевооружения Северодвинской ТЭЦ-1: 1) Сроки ввода оборудования: ТА-7 (ПТ-30/40-9.8/1.3) - 2024г., ТА-8 (ПТ-30/40-9.8/1.3) – 2025г. Сроки вывода оборудования: ТА-3 (ПТ-30-90/10) – 2024 год, ТА-5 (ПТ-59-90/13), ТА-6 (ПТ-60-90/13) – 2025 год. 2) Изменение установленной мощности СТЭЦ-1 с 2023 по 2028гг: с 149,1 МВт до 60 МВт Таблица приведена в приложении	учтено частично	Вывод из эксплуатации ТА-3 (ПТ-30-90/10) учтен в проекте СиПР ЭЭС России со сроком реализации в 2024 году в соответствии с Приказом Минэнерго России от 12.10.2022 № 1113. С учетом сведений, указанных в направленном предложении, и наличии сведений о необходимости ввода ТГ-7 в вышеуказанном приказе, мероприятие по строительству ТА-7 Северодвинской ТЭЦ-1 будет включено в СиПР ЭЭС России со сроком реализации в 2024 году. Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу 1 подпункту а) пункта 59 Правил в проекте СиПР ЭЭС России учитываются изменения установленной мощности объектов по производству электрической энергии, связанные с выводом из эксплуатации генерирующего оборудования, если принято решение о согласовании вывода из эксплуатации уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.20221 № 86. В АО "СО ЕЭС" отсутствуют сведения о выпуске Приказа Минэнерго России о выводе из эксплуатации ТА-5 (ПТ-59-90/13), ТА-6 (ПТ-60-90/13) Северодвинской ТЭЦ-1. Таким образом, основания для включения в СиПР ЭЭС России мероприятий по выводу из эксплуатации ТА-5, ТА-6 Северодвинской ТЭЦ-1 отсутствуют.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						Согласно подпункту б) пункта 59 Правил основания для включения в СиПР ЭЭС России мероприятия по строительству ТА-8 (ПТ-30/40-9.8/1.3) также отсутствуют
225	Васильев Игорь Анатольевич	ПАО "ТГК-2"	Общее предложение	Архангельская область. Включить в проект СиПР данные по проекту технического перевооружения Северодвинской ТЭЦ-1: 3) Строительство КЛ-110кВ между Северодвинской ТЭЦ-1 и Северодвинской ТЭЦ-2 (4,1 км). Началом трассы является ЗРУ 110кВ, расположенное на территории ТЭЦ-1 Северодвинская. Концом трассы служит ячейка № 14 ОРУ110кВ ТЭЦ-2 Северодвинская. Количество цепей – одна	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Основания для включения мероприятия в проект СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
226	Чепусов Александр Владиславович	ПАО "Россети Кубань"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Предлагается дополнить мероприятиями Таблицу 15 – "Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Республики Адыгея" выполняющиеся в рамках ТП: Энергосистема: Республики Адыгея и Краснодарского края Наименование проекта: Строительство ПС 110/35/10 кВ «Плато» установкой трансформата Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый Тип: ПС, Ответственная организация: ПАО «Россети Кубань» Класс напряжения: 110 кВ Единица измерения: МВА (2х25 МВА) Необходимый год реализации: 2023 Планируемый год реализации: 2024 Основное назначение проекта: Утвержденные ТУ на ТП энергопринимающих устройств ООО «Резорт инвестмент» к электрическим сетям ПАО «Россети Кубань» от 10.08.2022 (договор ТП от 12.09.2022 №21200-22-00760096-1)	учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2023-2028 гг. В АО «СО ЕЭС» на момент разработки СиПР ЭЭС России на 2023-2028 гг. отсутствовали сведения о заключении Договора ТП ООО «Лагонаки» к электрическим сетям ПАО «Россети Кубани». С учетом сведений, указанных в направленном предложении по строительству ПС 110 кВ Плато с установкой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый, мероприятие будет включено в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы
227	Чепусов Александр Владиславович	ПАО "Россети Кубань"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Предлагается дополнить мероприятиями Таблицу 15 – "Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Республики Адыгея" выполняющиеся в рамках ТП: Энергосистема: Республики Адыгея и Краснодарского края Наименование проекта: Строительство двух ЛЭП-110 кВ "Черемушки-Плато» Тип: ЛЭП, Ответственная организация: ПАО «Россети Кубань» Класс напряжения: 110 кВ Единица измерения: км (2х75 км) Необходимый год реализации: 2024 Планируемый год реализации: 2024 Основное назначение проекта: Утвержденные ТУ на ТП	учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы. В АО «СО ЕЭС» на момент разработки СиПР ЭЭС России на 2023-2028 гг. отсутствовали сведения о заключении Договора ТП ООО «Лагонаки» к электрическим сетям ПАО «Россети Кубани». С учетом сведений, указанных в направленном предложении по строительству ПС 110 кВ Плато с установкой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый, мероприятие будет включено в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				энергопринимающих устройств ООО «Резорт инвестмент» к электрическим сетям ПАО «Россети Кубань» от 10.08.2022 (договор ТП от 12.09.2022 №21200-22-00760096-1)		
228	Чепусов Александр Владиславович	ПАО "Россети Кубань"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Предлагается дополнить мероприятиями Таблицу 15 – "Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Республики Адыгея" выполняющиеся в рамках ТП: Энергосистема: Республики Адыгея и Краснодарского края ЛЭП 35 кВ отпайкой от ВЛ 35 кВ «Хамышки-Гузерипль» до ПС 110кВ Плато Тип: ЛЭП, Ответственная организация: ПАО «Россети Кубань» Класс напряжения: 35 кВ Единица измерения: км (2х2,5 км) Необходимый год реализации: 2024 Планируемый год реализации: 2024 Основное назначение проекта: Утвержденные ТУ на ТП энергопринимающих устройств ООО «Резорт инвестмент» к электрическим сетям ПАО «Россети Кубань» от 10.08.2022 (договор ТП от 12.09.2022 №21200-22-00760096-1)	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
229	Топор Игорь Вячеславович	ПО ЦЭС ООО "Башкирэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Учесть ТУ на ТП от 18.01.2023 №23-11-00348-04-01 для подключения энергопринимающих устройств Администрации МР Иглинский район РБ со строительством нового центра питания 110 кВ	учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» на момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствовали сведения о заключении Договора ТП Администрации Иглинского района Республики Башкортостан к электрическим сетям ООО "Башкирэнерго". С учетом сведений, указанных в направленном предложении, строительство ПС 110 кВ Алаторка будет включено в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России
230	Пестерев Александр Александрович	МУП г.Череповца "Электросеть"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	При реализации мероприятия по модернизации АОПО ВЛ 110 кВ РПП-1 – Суда I цепь с отпайками и АОПО ВЛ 110 кВ РПП-1 – Суда II цепь с отпайками с реализацией управляющих воздействий на ОН на ПС 110 кВ Новые Углы и ПС 110 кВ Суда (Приложение 4, строка 32), необходимо обратить внимание на то, что оборудование установленное на ПС РПП-1 панель Р 97 (АОПО) принадлежит МУП «Электросеть». Для реализации указанного мероприятия необходимо рассмотреть вопрос перехода права владения оборудования ПАО «Россети Северо-Запада», либо установка новой панели силами ПАО «Россети Северо-Запада».	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
231	Яструбенко Евгений Васильевич	ПАО "Россети Северный Кавказ"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Прошу внести наше предложения по развитию электрической сети в проект СиПР ЭЭС 2023-2028. КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА Вынос ПС 110 кВ Южная в г. Черкесск на новую площадку. ПС 110 кВ Южная является одним из опорных центров питания г. Черкесска, от которого в настоящее время осуществляется электроснабжение потребителей южной части города с интенсивной плотностью застройки. Общая площадь земель, занимаемых и обремененных электросетевыми объектами составляет более 5 га. Также непосредственно к охранной зоне объектов ПС 110 кВ Южная прилегает территория школы, детского сада, придомовые территории многоквартирных домов. В свою очередь освобожденная территория в случае выноса ПС 110 кВ Южная за черту городской застройки	не учтено	Проработка вопросов необходимости высвобождения земельных участков с рассмотрением и учетом вариантов выноса существующих энергообъектов на новые площадки не осуществляется в рамках разработки СиПР. В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				будет использована для строительства парка культуры и отдыха, а также школы. В 2022 году предложение с выносом объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Северный Кавказ» было направлено Главой Карачаево-Черкесской Республики Темрезовым Р.Б в адрес Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинову исх. от 16.02.2022 № 01-13/727. Для обеспечения возможности строительства на высвобождаемой территории социально-значимых объектов, ПАО «Россети Северный Кавказ» проработан ряд возможных вариантов выноса ПС 110 кВ Южная на новую площадку. В целях реализации наиболее оптимального варианта выноса ПС 110 кВ Южная на новую площадку потребуется: - строительство новой ПС 110 кВ с установленной мощностью трансформаторов 2х40 МВА на новой площадке; - перезавод пяти существующих ВЛ 110 кВ на новую ПС 110 кВ (Л-42, Л-95, Л-98, Л-99, Л-217); - демонтаж существующей ПС 110 кВ «Южная», кроме РУ 10 кВ, которое после переустройства будет эксплуатироваться как РП 10 кВ; - строительство шести КЛ 10 кВ сечением не менее 300 мм2 от РУ 10 кВ новой ПС 110 кВ до РП 10 кВ. Начало строительства - 2023 год. Окончание строительства – 2025 год. Ввиду большого объема полная информация размещена по ссылке: https://drive.google.com/file/d/1XushxC3vU8EPC71ntJaYojFEmeQB4T56/view?usp=drivesdk а также в приложении: "Предложения ПАО Россети Северный Кавказ.docx (42.06 КБ)"		
232	Яструбенко Евгений Васильевич	ПАО "Россети Северный Кавказ"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Прошу внести наше предложения по развитию электрической сети в проект СиПР ЭЭС 2023-2028. КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА Техническое перевооружение ПС 110 кВ Преградная. Подстанция является основным питающим центром Урупского района республики, в т.ч. Медногорского горно-обогатительного комбината. На напряжении 35 кВ введена в эксплуатацию в 1969 г. Трансформаторы 110/35/6 кВ 2х25 МВА установлены в 1972 г. и 1974 г., срок эксплуатации на 2022 г. составит 50 и 48 лет соответственно. ИТС оборудования в соответствии с Методикой оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей, утвержденной приказом Минэнерго РФ от 26.07.2017 № 676 составляет для трансформатора Т-1 59 и для трансформатора Т-2 56. Максимальная нагрузка трансформаторов в зимний режимный день и летний режимный день в период 2019-2021 г.г. составляла 13,89 МВА в зимний период и 11,1 МВА в летний период по двум трансформаторам, что не превышает номинальной для трансформаторов мощностью 25 МВА. В период 2022-2027 гг., по информации ПАО «Россети Северный Кавказ», присоединение крупных потребителей мощностью свыше 670 кВт к ПС 110 кВ Преградная не планируется, а суммарная присоединяемой мощность потребителей менее 670 кВт на 31.12.2021 г. 29 договоров ТП с суммарной присоединяемой мощностью в 181 кВт, с учетом коэффициента совмещения максимумов нагрузок по ТУ на ТП – 36 кВт. Таким образом максимальная суммарная нагрузка на ПС 110 кВ Преградная к 2027 г. прогнозируется на уровне (13,9 МВА). Суммарная загрузка трансформаторов в зимний максимум 2027 г. ПС 110 кВ Преградная составит 13,9 МВА, что в аварийном режиме при отключении одного из трансформаторов (мощностью 25 МВА) вызывает загрузку	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				другого трансформатора мощностью 25 МВА до 55,7% от номинальной мощности. Так как загрузка трансформаторов не превышает длительно-допустимой даже в аварийном режиме при отключении одного из трансформаторов, то увеличение трансформаторной мощности не требуется. Рекомендуется проведение реконструкции ПС 110 кВ Преградная без увеличения мощности трансформаторов, с их заменой на новые трансформаторы напряжением 110/35/6 кВ той же мощностью 2х25 МВА по их техническому состоянию, в соответствии с актом ТО №11/19 от 12.07.2019 г. Кроме этого, в рамках инвестиционного проекта «Техническое перевооружение ПС 110 кВ Преградная (замена трансформаторов 2х25 МВА без увеличения мощности» ИП ПАО «Россети Северный Кавказ» предусмотрена замена оборудования ОРУ 110 кВ, ОРУ 35 кВ, а также демонтаж существующих ЗРУ 6 кВ и ОПУ с завершением реконструкции в 2027 г. Ввиду большого объема полная информация размещена по ссылке: https://drive.google.com/file/d/1XushxC3vU8EPC71ntJaYojFEmeQB4T56/view?usp=drivesdk а также в приложении: "Предложения ПАО Россети Северный Кавказ.docx (42.06 КБ)"		
233	Яструбенко Евгений Васильевич	ПАО "Россети Северный Кавказ"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Прошу внести наше предложения по развитию электрической сети в проект СиПР ЭЭС 2023-2028. РЕСПУБЛИКА СЕВЕРНАЯ ОСЕТИЯ – АЛАНИЯ Электроснабжение потребителей Дигорского ущелья В целях улучшения электроснабжения потребителей Дигорского ущелья к сетям филиала ПАО «Россети СК»-«Севкавказэнерго» в период 2019-2022 г. заключены договоры об осуществления технологического присоединения заявителей в количестве 204 шт. Данные договоры ТП являются льготной группой потребителей (ИЖС, ЛПХ) до 150 кВт на напряжение 0,22 – 0,4 кВ, максимальной мощностью 2,3 МВт. Для осуществления технологического присоединения необходимо выполнить следующие мероприятия: - строительство ВЛ 110 кВ ориентировочной протяженностью 37 км от ПС 110 кВ Чикола до проектируемой ПС 110 кВ Мацута (провод марки АС-150 мм2, промежуточные опоры - ж/б/ металлические, анкерные опоры –металлические). Установка дополнительной линейной ячейки 110 кВ на ПС 110 кВ Чикола для присоединения проектируемой ВЛ 110 кВ; - строительство ПС 110/35/6 кВ Мацута с установкой силового трансформатора 6,3 МВА; - установка в районе ТП 26-16 БСК суммарной мощностью 200 кВа; - строительство ВЛ 6 кВ протяженностью 5,5 км (заходы на ПС 110 кВ Мацута); - строительство ТП 6 кВ в количестве 7 шт. суммарной мощностью 1 120 кВА; - строительство ВЛ-0,4 кВ протяженностью 8 км (до границ земельного участка заявителей). Итого объем затрат по строительству ВЛ 110 кВ и ПС 110 кВ Мацута - 479,2 млн.руб. и строительство сетей 6 кВ – 36 млн.руб. Общий объем составляет – 515,2 млн.руб. Ввиду большого объема полная информация размещена по ссылке: https://drive.google.com/file/d/1XushxC3vU8EPC71ntJaYojFEmeQB4T56/view?usp=drivesdk а также в приложении: "Предложения ПАО Россети Северный Кавказ.docx (42.06 КБ)"	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в предложениях ПАО «Россети Северный Кавказ», направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 и в утвержденной СиПР РСО-А 2023 - 2027, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
234	Яструбенко Евгений Васильевич	ПАО "Россети Северный Кавказ"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Прошу внести наше предложения по развитию электрической сети в проект СиПР ЭЭС 2023-2028. РЕСПУБЛИКА СЕВЕРНАЯ ОСЕТИЯ – АЛАНИЯ Реконструкция ПС 110 кВ Ардон-110. Описание объекта: Реконструкция ПС 110 кВ Ардон-110 с заменого трансформатора Т - 1 (без увеличения номинальной мощности) и Т-2 мощностью 10 МВА (с увеличением мощности) на новые трансформаторы мощностью по 16 МВА, выключателей трансформаторов 110 кВ (2 шт). На ПС 110 кВ Ардон-110 установлены два силовых трансформатора 110/35/10 кВ мощностью Т-1 - 16 МВА и Т-2 - 10 МВА (находятся в эксплуатации с 1984, срок эксплуатации составляет 36 лет). Фактическая максимальная нагрузка ПС 110 кВ Ардон-110 за предыдущие три года зафиксирована в режимный день зимнего максимума 15.12.2021 года и составила 11.43 МВА, при этом трансформаторы были загружены: Т-1 – 24.12 % от номинальной мощности, Т-2 – 75,68 %. В послеаварийном режиме (n-1 элемент в работе – аварийное отключение Т-1) максимальная загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 меньшей мощности составит 114,3 %. На сегодняшний день объем мощности по заключенным договорам об осуществлении технологического присоединения к ПС 110 кВ Ардон-110, находящимся на исполнении, составляет 1,18 МВА с учетом коэффициента реализации (перечень потребителей приведен в приложении Б тома 1). Загрузка Т-2 в послеаварийном режиме с учетом заключенных договоров составит 12.61 МВА (126,13 %) что выше длительно допустимой нагрузки , Т-1 – 78,83 %. Согласно данным филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Севкавказэнерго» отсутствует возможность перевода нагрузки на соседние центры питания за время аварийно допустимой токовой загрузки Т-2 ПС 110 кВ Ардон-110. Согласно проведенному анализу загрузки трансформаторов ПС 110 кВ Ардон-110 существует необходимость замены трансформатора Т-2 с увеличением трансформаторной мощности с 10 МВА до 16 МВА по причине перегрузки Т-2 в режиме n-1 с учетом существующей нагрузки на этапе 2022 года. Обоснование реализации: На основании Акта оценки технического состояния от 24.12.2021 г. в связи с превышением нормативного срока службы Т-1, Т-2 происходит разрушение изоляции обмоток, что может привести к межвитковому короткому замыканию и выходу трансформатора из строя. На основании Акта определена необходимость замены Т-1, Т-2, замена выключателей МВ 110 кВ Т-1 и МВ 110 кВ Т-2 на элегазовые, замена комплектов РЗ и А Т-1 и Т-2. Таким образом необходима замена Т-1 мощностью 16 МВА на новый трансформатор без увеличения мощности и замена Т-2 мощностью 10 МВА на новый трансформатор мощностью 16 МВА по причине его перегрузки в режиме n-1 с учетом существующей нагрузки и перспективной нагрузки с учетом исполнения договоров технологического присоединения на этапе 2022 года. Мероприятие включено в «Схему и программу развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2023–2027 годы». Ориентировочный год окончания реконструкции – 2027 год. Ввиду большого объема полная информация размещена по ссылке: https://drive.google.com/file/d/1XushxC3vU8EPC71ntJaYojFEmeQB4T56/view?usp=drivesdk а также в приложении: "Предложения ПАО Россети Северный Кавказ.docx (42.06 КБ)"	не учтено	В СиПР ЭЭС предусмотрена реконструкция ПС 110 кВ Ардон-110 с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на новый трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА. Замена трансформатора Т-1 без увеличения мощности в связи с неудовлетворительным техническим состоянием не предусмотрена к включению в СиПР ЭЭС России. В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
235	Яструбенко Евгений Васильевич	ПАО "Россети Северный Кавказ"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Прошу внести наше предложения по развитию электрической сети в проект СиПР ЭЭС 2023-2028. РЕСПУБЛИКА СЕВЕРНАЯ ОСЕТИЯ – АЛАНИЯ	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Реконструкция ПС 110 кВ Владикавказ-1 Описание объекта: Реконструкция ПС 110 кВ Владикавказ-1 с заменой выключателей 110 кВ. Обоснование реализации: В соответствии с предоставленными данными, указанными в письме Филиала АО «СО ЕЭС» Северокавказское РДУ № Р51-б1-II-19-274 от 07.02.2022 г. (приведено в приложении И тома 1) и по результатам расчетов токов короткого замыкания на 1 и 2 СШ 110 кВ ПС 110 кВ Владикавказ-1 величина токов однофазного 20.662 и трехфазного короткого замыкания 20.343 превышают отключающую способность выключателей 18,4 кА (МКП-110М-600-18,4). Согласно данным филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Севкавказэнерго», приведенным в письме № МР8/СОФ/01-00/123 от 25.02.2022 (приведено в приложении И тома 1), при возникновении токов короткого замыкания в сети 110 кВ возможно предусмотреть автоматическое выключение секционных выключателей на ПС 110 кВ Северо-Западная, ПС 110 кВ Янтарь, ПС 110 кВ РП-110, но так как между ПС 110 кВ Янтарь и ПС 110 кВ Владикавказ-1 проходят две ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 – Янтарь 1 и 2 цепь (№126 и №118) мероприятий по делению сети не достаточно для исключения превышения отключающей способности выключателей. В связи с этим требуется реконструкция ПС 110 кВ Владикавказ-1 с заменой следующих выключателей 110 кВ из-за несоответствия их отключающей способности: – МВ 110 кВ Т-1; – МВ 110 кВ Т-2; – МВ ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 – Северо-Западная (Л-2); – МВ ВЛ 110 кВ ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 – Электроцинк-1 (Л-9); – МВ ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 – Электроцинк-1 (Л-10); – МВ ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 – Карца (Л-77); – МВ ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 – Янтарь (Л-118); – МВ ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 – Янтарь (Л-126). Мероприятие включено в «Схему и программу развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2023–2027 годы». Ориентировочный год окончания реконструкции – 2027 год. Ввиду большого объема полная информация размещена по ссылке: https://drive.google.com/file/d/1XushxC3vU8EPC71ntJaYojFEmeQB4T56/view?usp=drivesdk а также в приложении: "Предложения ПАО Россети Северный Кавказ.docx (42.06 КБ)"		
236	Яструбенко Евгений Васильевич	ПАО "Россети Северный Кавказ"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Прошу внести наше предложения по развитию электрической сети в проект СиПР ЭЭС 2023-2028. РЕСПУБЛИКА СЕВЕРНАЯ ОСЕТИЯ – АЛАНИЯ Реконструкция ПС 110 кВ Восточная Описание объекта: Восстановительная реконструкция ПС 110 кВ Восточная с установкой Т - 1 (10 МВА) без увеличения трансформаторной мощности и схемой ОРУ 110-5Н. Обоснование реализации: В соответствии с п. 12 Предписания Ростехнадзора № РП-413-1848 от 09.07.2021 г. выявлено нарушение: «Не восстановлена после аварии ПС 110 кВ Восточная, после аварии разрушены строительные конструкции, отсутствует силовой трансформатор 110 кВ, коммутационные аппараты, релейная защита, аккумуляторные стеллажи, и т.п.», срок исполнения устранения нарушения 30.09.2023 г. (приведены в приложении И тома 1). Согласно Акту технического состояния энергообъекта ПС 110 кВ Восточная от 21.12.2021 до аварии в мае 2019 года на ПС 110 кВ Восточная было смонтировано оборудование в рамках исполнения	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				ТУ № 290р от 10.10.2012 (объект – Военный городок № 79 "Весна", заявитель – филиал ФКП «Управление заказчика КС Минобороны РФ», ТУ № 290р от 10.10.2012 приведены в приложении К тома 1, истек срок действия ТУ – инициирована процедура продления), предусматривающих с установку трансформатороа Т - 2 и модернизацию ОРУ 110 кВ по схеме 110-5Н «Мостик с выключателями в цепях линий и ремонтной пермычки со стороны линий» (установка 3 выключателей 110 кВ). На момент аварии строительство находилось в стадии незавершенного. В соответствии с Актом технического состояния энергообъекта ПС 110 кВ Восточная от 21.12.2021: «Требуется разработка проекта реконструкции ПС предусматривающего установку трансформатора №1 со схемой 110-5Н, проведение реконструкции согласно проектному решению» (приведены в приложении И тома 1). Мероприятие по изменению схемы ОРУ-110 кВ актуально в случае продления ТУ. Мероприятие включено в «Схему и программу развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2023–2027 годы». Ориентировочный год окончания реконструкции – 2023 год. Ввиду большого объема полная информация размещена по ссылке: https://drive.google.com/file/d/1XushxC3vU8EPC71ntJaYojFEmeQB4T56/view?usp=drivesdk а также в приложении: "Предложения ПАО Россети Северный Кавказ.docx (42.06 КБ)"		
237	Яструбенко Евгений Васильевич	ПАО "Россети Северный Кавказ"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Прошу внести наше предложения по развитию электрической сети в проект СиПР ЭЭС 2023-2028. РЕСПУБЛИКА СЕВЕРНАЯ ОСЕТИЯ – АЛАНИЯ Предложения по реконструкции ВЛ СиПР ЭЭС России 2023-2028: 1. Реконструкция ВЛ 110кВ Владикавказ-1 – Владикавказ-2 (Л-21) без изменения пропускной способности ВЛ. Год реализации: 2027 2. Реконструкция ВЛ 110 кВ Мизур – Нузал (Л-15) без изменения пропускной способности ВЛ. Год реализации: 2027 3. Реконструкция участка ВЛ 110 кВ Моздок – Моздок-110 (Л-135) без изменения пропускной способности ВЛ. Год реализации: 2027 4. Реконструкция ВЛ 110 кВ Юго-Западная – Гизельдон ГЭС (Л-1) без изменения пропускной способности ВЛ. Год реализации: 2027 5. Реконструкция ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 – Северо-Западная (Л-2) без изменения пропускной способности ВЛ. Год реализации: 2027 6. Реконструкция участка ВЛ 110 кВ Моздок – Терская (Л-137) без изменения пропускной способности ВЛ. Год реализации: 2027 7. Реконструкция участка ВЛ 110 кВ Нузал – Фиагдон (Л-11) без изменения пропускной способности ВЛ. Год реализации: 2027 8. Реконструкция участка ВЛ 110 кВ РП-110 – Эзминская ГЭС с отпайками (Л-8) без изменения пропускной способности ВЛ. Год реализации: 2027 9. Реконструкция участка ВЛ 110 кВ Северо-Западная – Городская (Л-3) без изменения пропускной способности ВЛ. Год реализации: 2027 10. Реконструкция участка ВЛ 110 кВ Унал – Мизур (Л-18) без изменения пропускной способности ВЛ. Год реализации: 2027 11. Реконструкция участка ВЛ 110 кВ Фиагдон – Кармадон (Л-17) без изменения пропускной способности ВЛ. Год реализации: 2027 12. Реконструкция участка КВЛ 110 кВ Фиагдон – Северный Портал (Л-124) без изменения пропускной способности ВЛ с выносом из оползневой зоны. Год реализации: 2027 Ввиду большого объема полная информация размещена по ссылке: https://drive.google.com/file/d/1XushxC3vU8EPC71ntJaYojFEmeQB4T56/view?usp=drivesdk	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				а также в приложении: "Предложения ПАО Россети Северный Кавказ.docx (42.06 КБ)"		
238	Яструбенко Евгений Васильевич	ПАО "Россети Северный Кавказ"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Прошу внести наше предложения по развитию электрической сети в проект СиПР ЭЭС 2023-2028. СТАВРОПОЛЬСКИЙ КРАЙ Реконструкция ПС 110 кВ «Аэропорт» В 2022 году в адрес Филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ставропольэнерго» поступила заявка ООО «Кредитинвест» от 06.05.2022г. № 38261/2022/СТВ/ЦЭС/МРЭС. Объект присоединения – новый аэровокзальный комплекс внутренних воздушных линий в международном аэропорту имени Лермонтова, расположенный по адресу: Ставропольский край, г. Минеральные Воды, ул. Кнышевского, максимальной мощностью – 3,65 МВт, количество точек присоединения – 2. В соответствии с заключенным договором технологического присоединения между ПАО «Россети Северный Кавказ» и ООО «Кредитинвест» от 28.09.2022 № 38261/2022/СТВ/ЦЭС/МРЭС и техническими условиями от 08.07.2022 № 38261/2022/СТВ/ЦЭС/МРЭС предусматривается в срок до 06.05.2024 года выполнить на ПС 110 кВ «Аэропорт следующие мероприятия со стороны сетевой организации: 1.1. Реконструкция ПС 110 кВ Аэропорт, с заменых силовых трансформаторов мощностью 6,3 МВА на трансформаторы мощностью 10 МВА с устройством АРН и заменой ОД-1, КЗ-1, ОД-2, КЗ-2 в цепях силовых трансформаторов. 1.2. Реконструкция КРУН 6 кВ, с монтажом двух дополнительных линейных ячеек на I и II СШ КРУН-6 кВ ПС 110 кВ Аэропорт. 1.3. Строительство двух КЛ 6 кВ от проектируемых линейных ячеек на I и II СШ КРУН-6 кВ ПС 110 кВ Аэропорт до РП-6 кВ Заявителя ориентировочной протяженностью 2,5 км (в том числе 0,1 км методом ГНБ) каждая, сечением не менее 240 мм2 На ПС 110 кВ Аэропорт установлены два силовых трансформатора 110/6 кВ мощностью 6,3 МВА (находятся в эксплуатации с 1980 года, срок эксплуатации составляет 43 года). Максимальная нагрузка ПС 110 кВ Аэропорт по данным ЗРД 2022 года составила 5,72 МВА или 91% в режиме N-1. Объем мощности по договорам технологического присоединения находящимся на исполнении с учетом коэффициента совмещения максимумов нагрузки по состоянию на 31.12.2022 составляет 2,9 МВт или 3,41 МВА. Загрузка ПС 110 кВ Аэропорт с учетом ТП в режиме n-1 составляет 9,13 МВА или 145 %. Стоимость реализации мероприятий необходимых для выполнения договорных обязательств по технологическому присоединению на основании предпроектного обследования составляет 448,914 млн. руб. с НДС. После реализации данных мероприятий загрузка ПС 110 кВ Аэропорт составит 91 %. Ввиду большого объема полная информация размещена по ссылке: https://drive.google.com/file/d/1XushxC3vU8EPC71ntJaYojFEmeQB4T56/view?usp=drivesdk а также в приложении: "Предложения ПАО Россети Северный Кавказ.docx (42.06 КБ)"	учтено частично	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы. В АО «СО ЕЭС» на момент разработки СиПР ЭЭС России на 2023-2028 гг. отсутствовали сведения о заключении Договора ТП ООО «Кредитинвест» к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ». С учетом сведений, указанных в направленном предложении по реконструкции ПС 110 кВ Аэропорт с заменой силовых трансформаторов мощностью 6,3 МВА на трансформаторы мощностью 10 МВА, мероприятие будет включено в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы
239	Яструбенко Евгений Васильевич	ПАО "Россети Северный Кавказ"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Прошу внести наше предложения по развитию электрической сети в проект СиПР ЭЭС 2023-2028. СТАВРОПОЛЬСКИЙ КРАЙ 1. Реконструкция ПС 110 кВ Нефтекумск (замена существующих выключателей в ячейках силовых трансформаторов 110 кВ, существующих разъединителей 110 кВ, трансформаторов напряжения 110 кВ, устройств РЗА.). Год реализации: 2024 2. Реконструкция ПС 110 кВ Заводская (Замена ОД и КЗ на	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				элегазовые выключатели ВЭБ-110, замена средств РЗА Тр1 и Тр2 на микропроцессорные защиты, монтаж АКБ, монтаж доп.линейных ячеек 10 кВ (4 шт.)). Год реализации: 2027 3. Реконструкция ПС 110 кВ Северная (замена масляных выключателей 110 кВ на элегазовые 7 шт.)Год реализации: 2026 4. Реконструкция ПС 110 кВ Изобильная (замена сущ.выкл. 35 кВ на вакуумные типа СМАРТ-35 (7 шт), сущ.разъед. 35кВ на РГ-35 с электродвигательными приводами (16 шт.), замена существующих порталов и фундаментов основного оборудования 35 кВ, замена контрольных кабелей и кабельных лотков). Год реализации: 2023 5. Реконструкция ПС 110 кВ Аэропорт (Замена существующих выключателей 110 кВ на элегазовые выключатели ВЭБ-110 -2 шт., существующих разъединителей 110кВ на РГ-110 с электродвигательным приводом - 10 шт., замена устройств РЗА силовых трансформаторов и линий 110 кВ на микропроцессорные защиты, замена ячеек РУ 6 кВ. Год реализации: 2027 6. Реконструкция ВЛ 110 кВ Невинномысская ГРЭС - Т-301 (Л-24) (замена провода без увеличения сечения, изоляции с арматурой и грозозащитного троса на участке опор №№1-20). Год реализации: 2027 7. Реконструкция ВЛ 110 кВ Затеречная – Ищерская 1, 2 цепь с отпайками (Л-123/Л-124) с выносом участка ВЛ из зоны затопления. Год реализации: 2024 8. Реконструкция ВЛ 110 кВ Восход - Рагули (Л-157) (частичная замена изоляции, грозотроса, проводов без увеличения сечения, опор). Год реализации: 2027 9. Реконструкция ВЛ 110 кВ Сенгилеевская ГЭС - III Подъем (Л-12) (замена провода без увеличения сечения, опор, изоляции, сцепной арматуры). Год реализации: 2026 10. Реконструкция ВЛ 110 кВ Сенгилеевская ГЭС - III Подъем (Л-132) (замена провода без увеличения сечения, опор, изоляции, сцепной арматуры). Год реализации: 2025 11. Реконструкция ВЛ 110 кВ Прикумск - Зеленокумская II цепь с отпайками (Л-165) вынос из зоны подтопления в пролетах опор №№180-190. Год реализации: 2026 Ввиду большого объема полная информация размещена по ссылке: https://drive.google.com/file/d/1XushxC3vU8EPC71ntJaYojFEmeQB4T56/view?usp=drivesdk а также в приложении: "Предложения ПАО Россети Северный Кавказ.docx (42.06 КБ)"		
240	Яструбенко Евгений Васильевич	ПАО "Россети Северный Кавказ"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Прошу внести наше предложения по развитию электрической сети в проект СиПР ЭЭС 2023-2028. СТАВРОПОЛЬСКИЙ КРАЙ 12. Реконструкция ПС 110 кВ Лесная (Замена масляных выключателей 110 кВ на элегазовые, замена ТН-110 кВ на НАМИ-110, замена разъединителей 110 кВ на РГ-110 с электродвигательным приводом, замена ячеек в ЗРУ-6 кВ, ДК 6 кВ, средств ТМ, замена ЩПТ, АКБ, ЩСН). Год реализации: 2027 13. Реконструкция ПС 110 кВ Восточная (Замена масляных выключателей 110 кВ на элегазовые, замена ТН-110 кВ на НАМИ-110, замена разъединителей 110 кВ на РГ-110 с электродвигательным приводом, замена ячеек в ЗРУ-6 кВ, ДК 6 кВ, средств ТМ). Год реализации: 2027 14. Реконструкция ПС 110 кВ III Подъем (Замена масляных выключателей 110 кВ на элегазовые, замена ТН-110 кВ на НАМИ-110, замена разъединителей 110 кВ на РГ-110 с электродвигательным приводом, замена средств ТМ, замена ЩПТ, АКБ, ЩСН). Год	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				реализации: 2027 15. Реконструкция ПС 110 кВ Прибрежная (Замена масляных выключателей 110 кВ на элегазовые, замена ТН-110 кВ на НАМИ-110, замена разъединителей 110 кВ на РГ-110 с электродвигательным приводом, замена ячеек в ЗРУ-6 кВ, замена ТСН-61, ТСН-62, замена средств ТМ, ЩПТ, АКБ, ЩСН). Год реализации: 2027 16. Реконструкция ПС 110 кВ Промышленная (Замена масляных выключателей 110 кВ на элегазовые, замена ТН-110 кВ на НАМИ-110, замена разъединителей 110 кВ на РГ-110 с электродвигательным приводом, замена ячеек в ЗРУ-10 кВ, замена ДК 10 кВ, монтаж ДК 10 кВ, замена средств ТМ, замена ЩПТ, ЩСН, АКБ). Год реализации: 2027 17. Реконструкция ВЛ 110 кВ Центральная - Западная (Л-131) (вынос ВЛ из зоны городской застройки с переводом в кабельное исполнение). Год реализации: 2027 18. Реконструкция ПС 110 кВ Красногвардейская (замена масляных выключателей в цепях Тр1, Тр2 на элегазовые выключатели ВЭБ-110, замена ТТ в цепях Тр1, Тр2, замена устройств РЗА в ячейках Тр1, Тр2, замена вводных ячеек 10 кВ, замена устройств ТМ). Год реализации: 2027 19. Реконструкция ПС 110 кВ Новоалександровская (замена ОД и КЗ на элегазовые выключатели ВЭБ-110, разъединителей 110 кВ на разъединители с электродвигательным приводом, вводных выключателей 10 кВ, ТТ в вводных ячейках 10 кВ, устройств РЗА, устройств ТМ). Год реализации: 2027 Ввиду большого объема полная информация размещена по ссылке: https://drive.google.com/file/d/1XushxC3vU8EPC71ntJaYojFEmeQB4T56/view?usp=drivesdk а также в приложении: "Предложения ПАО Россети Северный Кавказ.docx (42.06 КБ)"		
241	Яструбенко Евгений Васильевич	ПАО "Россети Северный Кавказ"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Прошу внести наше предложения по развитию электрической сети в проект СиПР ЭЭС 2023-2028. СТАВРОПОЛЬСКИЙ КРАЙ 20. Реконструкция ПС 110 кВ Белый Уголь (Замена ОД и КЗ на элегазовые выключатели ВЭБ-110, замена выключателя в ячейке С-1 на элегазовый выключатель ВЭБ-110, замена средств РЗА в ячейке С-1, замена ТН-110 кВ на трансформаторы НАМИ-110, замена разъединителей 110 кВ на РГ-110 с электродвигательным приводом, замена ячеек РУ 10 кВ, замена устройств ТМ). Год реализации: 2027 21. Реконструкция ВЛ 110 кВ Западная - Лесная (Л-17) (вынос ВЛ из зоны городской застройки с переводом в кабельное исполнение). Год реализации: 2027 22. Реконструкция ВЛ 110 кВ Западная - Северная (Л-16) (вынос ВЛ из зоны городской застройки с переводом в кабельное исполнение). Год реализации: 2027 23. Реконструкция ПС 110 кВ Солуно-Дмитриевская (Замена масляных выключателей 110 кВ на элегазовые выключатели ВЭБ-110, замена средств РЗА на микропроцессорные, замена ТН-110 кВ на трансформаторы НАМИ-110, замена разъединителей 110 кВ на РГ-110 с электродвигательным приводом, замена ячеек РУ 10 кВ, замена устройств ТМ). Год реализации: 2027 24. Реконструкция ПС 110 кВ Александровская (Замена масляных выключателей 110 кВ на элегазовые выключатели ВЭБ-110, замена средств РЗА на микропроцессорные, замена ТН-110 кВ на трансформаторы НАМИ-110, замена разъединителей 110 кВ на РГ-110 с электродвигательным приводом, замена ячеек РУ 10 кВ, замена устройств ТМ, монтаж ВУПГ и доп.ячейки 10 кВ). Год реализации: 2027	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				25. Реконструкция ПС 110 кВ Круглолесская (реконструкция ОРУ-110 кВ, монтаж выключателя 110 кВ типа ВЭБ 110-40/2500 -1 шт., монтаж РЗА для ЭВ С-1 , монтаж модульного ОПУ с размещением АКБ-1 шт, ЩСН-1 к-т, ЩПТ-1 к-т, с размещением панели РЗА). Год реализации: 2026 26. Реконструкция ПС 110 кВ Минводы-2 (устройство плавки гололеда, монтаж автотрансформатора АТПГ-35/14/10/7 16 МВА, монтаж обходной секции шин 110 кВ, монтаж секции шин плавки гололеда, монтаж разъеденителей 110 кВ 8 шт. РГП 110/1500, монтаж междушинного выключателя 110 кВ типа ВЭБ 110-40/2500, монтаж разъеденителей 35 кВ - 6 шт типа РГ-35/1000, монтаж выключателя 35 кВ типа ВБЭТ-35/630). Год реализации: 2027 27. Реконструкция ВЛ 110 кВ Ростовановская - Соломенская (Л-160) с установкой датчика гололеда и организацией его опроса с сервера АИСКГН. Год реализации: 2026 Ввиду большого объема полная информация размещена по ссылке: https://drive.google.com/file/d/1XushxC3vU8EPC71ntJaYojFEmeQB4T56/view?usp=drivesdk а также в приложении: "Предложения ПАО Россети Северный Кавказ.docx (42.06 КБ)"		
242	Яструбенко Евгений Васильевич	ПАО "Россети Северный Кавказ"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Прошу внести наше предложения по развитию электрической сети в проект СиПР ЭЭС 2023-2028. РЕСПУБЛИКА ДАГЕСТАН Предложения по корректировке наименований проектов включенных в СиПР ЭЭС России 2023-2028: № П/П / Наименование по проекту СиПР / Необходимая корректировка 1. Реконструкция ПС 110 кВ Акташ с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый / Т2 16 на 40 2. Реконструкция ПС 110 кВ ЗФС с заменой трансформатора Т-1 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА / Т2 31,5 на 40 3. Реконструкция ПС 110 кВ Буйнакск-1 с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый / Т1 25 на 40 4. Реконструкция ПС 110 кВ Махачкала-110 с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый / Т1 25 на 40 Ввиду большого объема полная информация размещена по ссылке: https://drive.google.com/file/d/1XushxC3vU8EPC71ntJaYojFEmeQB4T56/view?usp=drivesdk а также в приложении: "Предложения ПАО Россети Северный Кавказ.docx (42.06 КБ)"	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятия с указанными параметрами отсутствует в предложениях ПАО «Россети Северный Кавказ», направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07, мероприятия были включены в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы в соответствии с требованиями пункта 58 Правил с параметрами, предусмотренными в Схеме и программе развития электроэнергетики Республики Дагестан на период 2023–2027 годов утвержденной 29.04.2022. В этой связи, для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятий в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы ПАО «Россети Северный Кавказ» следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обосновывающих материалов
243	Яструбенко Евгений Васильевич	ПАО "Россети Северный Кавказ"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Прошу внести наше предложения по развитию электрической сети в проект СиПР ЭЭС 2023-2028. РЕСПУБЛИКА ДАГЕСТАН. Предложения по реконструкции ВЛ в СиПР ЭЭС России 2023-2028: 1. Реконструкция ВЛ 110 кВ Дылым-Тлох с отп. на Аргвани (ВЛ-110-167) с заменой существующих металлических опор 35 кВ на 110 кВ, заменой дефектных провода, изоляторов, грозотроса на участке протяженностью - 1 км (в рамках Программы первоочередных мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции электросетевого комплекса Республики Дагестан). Год ввода: 2027 2. Реконструкция ВЛ 110 кВ Шамильское – Анцух (ВЛ-110-195) с	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				заменой существующих металлических опор 35 кВ на 110 кВ, заменой дефектных провода, изоляторов, грозотроса на участке протяженностью - 13 км (в рамках Программы первоочередных мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции электросетевого комплекса Республики Дагестан). Год ввода: 2027 3. Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка на ПС Гидатль от ВЛ 110 кВ Шамильское – Анцух (ВЛ-110-195) с заменой существующих металлических опор 35 кВ на 110 кВ, заменой дефектных провода, изоляторов, грозотроса на участке протяженностью - 3,1 км (в рамках Программы первоочередных мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции электросетевого комплекса Республики Дагестан). Год ввода: 2027 4. Реконструкция ПС 110 кВ Восточная с заменой защит ШДЭ-2801 на ШЭ-2607-085 (8шт). Год ввода: 2027 5. Реконструкция ВЛ 110 кВ Каспийская ТЭЦ – Восточная 2 цепь с отпайками (ВЛ-110-112) в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Дагестан. Год ввода: 2027 6. Реконструкция ВЛ 110 кВ Изберг – Северная Дербент с отпайками (ВЛ-110-105) в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Дагестан. Год ввода: 2027 7. Реконструкция ВЛ 110 кВ №131 Тарумовка - Кочубей в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Дагестан. Год ввода: 2027 8. Реконструкция ВЛ 110 кВ Восточная - Новая (ВЛ-110-171) в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Дагестан. Год ввода: 2027 9. Реконструкция ВЛ 110 кВ ГПП - Махачкала-110 (ВЛ-110-130) в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Дагестан. Год ввода: 2027 10. Реконструкция ВЛ 110 кВ Затеречная -Кочубей (ВЛ-110-88) в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Дагестан. Год ввода: 2027 Ввиду большого объема полная информация размещена по ссылке: https://drive.google.com/file/d/1XushxC3vU8EPC71ntJaYojFEmeQB4T56/view?usp=drivesdk а также в приложении: "Предложения ПАО Россети Северный Кавказ.docx (42.06 КБ)"		
244	Яструбенко Евгений Васильевич	ПАО "Россети Северный Кавказ"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Прошу внести наше предложения по развитию электрической сети в проект СиПР ЭЭС 2023-2028. РЕСПУБЛИКА ДАГЕСТАН. Предложения по реконструкции ВЛ в СиПР ЭЭС России 2023-2028: 11. Реконструкция ВЛ 110 кВ Изберг Северная - Манас- Тяговая с отпайкой (ВЛ-110-104) в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Дагестан. Год ввода: 2027 12. Реконструкция ВЛ 110 кВ Каскад ЧГЭС - Кизилюртовская ГЩЗ (ВЛ-110-106) в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Дагестан. Год ввода: 2027 13. Реконструкция ВЛ 110 кВ Каспийская ТЭЦ-Восточная 1 цепь с отпайками(ВЛ-110-103) в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Дагестан. Год ввода: 2027 14. Реконструкция ВЛ 110 кВ Кизилюртовская ГЩЗ - Ярыксу (ВЛ-110-176) в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Дагестан. Год	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				ввода: 2027 15. Реконструкция ВЛ 110 кВ Кочубей-Артезиан -2 (ВЛ-110-141) в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Дагестан. Год ввода: 2027 16. Реконструкция ВЛ 110 кВ Магарамкент - Усухчай с отпайкой на ПС Заречная (ВЛ-110-121) в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Дагестан. Год ввода: 2027 17. Реконструкция ВЛ 110 кВ Махачкала - ГПП I цепь с отпайками на ПС Юго-Восточная (ВЛ-110-144) в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Дагестан. Год ввода: 2027 18. Реконструкция ВЛ 110 кВ Миатлинская ГЭС – Чиркей ГПП (ВЛ-110-164) в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Дагестан. Год ввода: 2027 19. Реконструкция ВЛ 110 кВ Миатлы– Чиркей ГПП (ВЛ-110-138) в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Дагестан. Год ввода: 2027 20. Реконструкция ВЛ 110 кВ Хунзах-Шамильское (ВЛ-110-190) в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Дагестан. Год ввода: 2027 21. Реконструкция ВЛ 110 кВ Шамхал-ГПП (ВЛ-110-129) в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Дагестан. Год ввода: 2027 Ввиду большого объема полная информация размещена по ссылке: https://drive.google.com/file/d/1XushxC3vU8EPC71ntJaYojFEmeQB4T56/view?usp=drivesdk а также в приложении: "Предложения ПАО Россети Северный Кавказ.docx (42.06 КБ)"		
245	Яструбенко Евгений Васильевич	ПАО "Россети Северный Кавказ"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Прошу внести наше предложения по развитию электрической сети в проект СиПР ЭЭС 2023-2028. РЕСПУБЛИКА ИНГУШЕТИЯ Предложения по реконструкции ВЛ в СиПР ЭЭС России 2023-2028: 1. Реконструкция ВЛ 110 кВ Плиево Новая – Самашки (Л-102) (опоры 1-115 до границы раздела с АО "Чеченэнерго") в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Ингушетия. Год ввода: 2027 2. Реконструкция ВЛ 110 кВ Плиево – Ищерская (Л-121, Л-122) в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Ингушетия. Год ввода: 2027 3. Реконструкция ВЛ 110 кВ Владикавказ-500 - Плиево (Л-12) (правая цепь двухцепного подвеса с Л-13 по всей длине) в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Ингушетия. Год ввода: 2027 4. Реконструкция ВЛ 110 кВ ПС Плиево - ПС Вознесеновская-2 (Л-129) в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Ингушетия. Год ввода: 2027 Ввиду большого объема полная информация размещена по ссылке: https://drive.google.com/file/d/1XushxC3vU8EPC71ntJaYojFEmeQB4T56/view?usp=drivesdk а также в приложении: "Предложения ПАО Россети Северный Кавказ.docx (42.06 КБ)"	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
246	Алла Борисовна Овсянникова	ПАО "ЭЛ5-энерго"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	1. В разделе Республика Татарстан указана ВЭС Чистополь (ГТП GVIE1336) ПАО «Энел Россия» установленной мощностью 71,3 МВт с вводом в эксплуатацию в 2024 году. Просим внести в отношении объекта ветровой генерации (ГТП GVIE1336) следующие изменения в соответствии с действующим ДПМ ВИЭ ПАО «ЭЛ5-Энерго»:	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				месторасположение - Ставропольский край, установленная мощность – 71,25 МВТ, дата начала поставки мощности - 01.12.2025.		
247	Алла Борисовна Овсянникова	ПАО "ЭЛ5-энерго"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	2. Не отражено увеличение установленной мощности Кольской ВЭС (ГТП GVIE0812) с 170,4 до 202,35 МВт в 2023 году. Предлагается в раздел Мурманская обл. добавить строку ООО "Энел Рус Винд Кола", в строке "Изменение мощности" в столбце 2023 г. указать 31,95 МВТ с соответствующим округлением и скорректировать суммарные значения по региону.	не учтено	Кольская ВЭС, как введенная в работу в полном объеме (202,35 МВт), учтена в установленной мощности электростанций Мурманской области (приложение 1 к СиПР ЭЭС России), а также в приложении А к обосновывающим материалам к СиПР ЭЭС России по Мурманской области. Таким образом, корректировка проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов не требуется
248	Алла Борисовна Овсянникова	ПАО "ЭЛ5-энерго"	Общее предложение	В разделах 3.2 Прогноз потребления электрической энергии и 3.3 Прогноз потребления электрической мощности в таблицах прогноза потребления отсутствуют сведения по абсолютному приросту и годовому темпу прироста в %; соответствующих видов потребления в 2023 г. по сравнению с 2022 г. Предлагается дополнить материалы соответствующими данными.	не учтено	В соответствии с подпунктом а) пункта 17 Правил под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов и в связи с этим в первый год прогнозного периода (2023 год) сведения по абсолютному приросту и годовому темпу прироста в % не приводятся
249	Алла Борисовна Овсянникова	ПАО "ЭЛ5-энерго"	Общее предложение	Мурманская область. Раздел 3.2 Прогноз потребления электрической энергии. Предоставить дополнительные обоснования темпов роста прогнозного потребления электроэнергии в разрезе промышленных потребителей региона, помимо указанного в таблице 8 АО «Кольская ГМК». Обращаем внимание, что согласно сведениям за предыдущие годы (см. раздел 1.4), динамика изменения потребления была отрицательной.	не учтено	В соответствии с подпунктом «б» пункта 61 Правил размещению подлежат обосновывающие материалы, указанные в подпунктах «а»-«н» пункта 49 Правил. На основании требований пункта 49 в комплект обосновывающих материалов включаются: – анализ динамики потребления электрической энергии и мощности по ЕЭС России и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам в ретроспективный период с указанием основных факторов, влияющих на динамику потребления, и наиболее крупных инвестиционных проектов. Таким образом, в разделе 3.2 "Прогноз потребления электрической энергии" описываются наиболее крупные инвестиционные проекты, влияющие на потребление электрической энергии в среднесрочном периоде
250	Алла Борисовна Овсянникова	ПАО "ЭЛ5-энерго"	Общее предложение	Республика Татарстан. В Приложении А «Перечень электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации» исключить ВЭС Чистополь (ГТП GVIE1336) ПАО «Энел Россия» установленной мощностью 71,3 МВт с вводом в эксплуатацию в 2024 году в связи с переносом месторасположения объекта ДПМ ВИЭ.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
251	Алла Борисовна Овсянникова	ПАО "ЭЛ5-энерго"	Общее предложение	Ставропольский край: Приложение А «Перечень электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации» дополнить объектом ветровой генерации (ГТП GVIE1336) ДПМ ВИЭ ПАО «ЭЛ5-Энерго»: установленная мощность – 71,25 МВТ, дата начала поставки мощности - 01.12.2025.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
252	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается скорректировать планируемый год реализации в пункте 35 с 2024 на 2025. «Реконструкция ПС 110 кВ Лебедево с заменой трансформаторов Т-1 110/10/10 кВ и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 63 МВА каждый» Обоснование: Загрузка в п/ав режиме с договорами ТП + разгрузка (3,47 МВт) 154,5 % (38,62 МВА). В соответствии с утв.СиПР г.Москвы 23-27 и ИПР РМР 23-27 срок ввода 2025	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						диспетчеризации, В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Реконструкция с заменой трансформаторов ПС № 727 кВ "Лебедево" (126 МВА; 3 км; 97 шт.(РУ); 10 973 кв.м.; 140 шт.(прочие))" (Н_I-187148) – 2024 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
253	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается скорректировать планируемый год реализации в пункте 36 с 2027 на 2028. «Реконструкция ПС 110 кВ Черкизово с заменой четырех трансформаторов 110/10/6 кВ мощностью по 40,5 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью по 63 МВА каждый и два 110/6 кВ мощностью по 25 МВА каждый» Обоснование: В соответствии с утв.СиПР г.Москвы 23-27 срок ввода 2027 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2028	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Реконструкция ПС-110 кВ "Черкизово", строительство здания трансформаторов, замена тр-торов 4х40,5МВА 110/10/6кВ на 2х63 МВА 110/10 кВ и 2х25 МВА 110/6 кВ (189 МВА; 84 шт.(РУ); 5 732 кв.м.; 24 470 п.м.; 82 шт.(прочие))" (J_I-227059) – 2027 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
254	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается скорректировать планируемый год реализации в пункте 47 с 2023 на 2025. «Строительство заходов ВЛ 110 кВ Кубинка - Ивановская II цепь с отпайками на ПС 110 кВ Звенигород с образованием КВЛ 110 кВ Звенигород - Ивановская, КВЛ 110 кВ Кубинка - Звенигород с отпайками с пропускной способностью не менее 770 А при ТНВ -26 °С, ориентировочной протяженностью 4 км каждый» Обоснование: отсутствует	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, срок реализации мероприятия (постановка под

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Строительство кабельных заходов ВЛ 110 кВ Кубинка – Ивановская II цепь с отпайками на ПС 110 кВ Звенигород (9 км; 8 102 п.м.; 6 шт.(прочие))" (H_I-178052) – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
255	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается скорректировать планируемый год реализации в пункте 48 с 2024 на 2025. «Реконструкция ВЛ 35 кВ Голицыно - Успенская с переводом на напряжение110 кВ и образованием ЛЭП 110 кВ Успенская - Голицыно ориентировочной протяженностью 13,336 км» Обоснование: отсутствует	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Реконструкция ВЛ 35 кВ Голицыно-Успенская с переводом на 110 кВ и установкой 1 ЭВ 110 кВ на ПС 110 кВ Голицыно, в т.ч. ПИР. МО, Одинцовский р-н (0,3 км; 1 шт.(РУ); 833 кв.м.)" (J_I-222209) – 2024 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
256	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается изменить по тексту в пункте 49 «Строительство второй цепи ВЛ 110 кВ Гулево - Весенняя ориентировочной протяженностью 5,9 км» «1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение вывода из эксплуатации генерирующего оборудования ТЭЦ-17» на «1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение вывода из эксплуатации генерирующего оборудования ТЭЦ-17. 3. Обеспечение технологического присоединения потребителей» Обоснование: Для своевременного выполнения обязательств по договору ТП ИА-18-302-622(147066)10000. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2023 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2023	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих ТУ на ТП энергопринимающих устройств к электрическим сетям, которыми предусматривается реализация указанных мероприятий
257	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается скорректировать планируемый год реализации в пункте 50 с 2023 на 2024. «Строительство двухцепной КВЛ 110 кВ Тютчево -Пушкино ориентировочной протяженностью 6 км» Обоснование: Для своевременного выполнения обязательств по договорам ТП: ИА-11-302-879(904644); ИА-11-302-888(904641); ИА-16-302-250(926770); ИА-16-302-589(985976); ИА-13-302-1699(924845); ИА-16-302-325(940209); ИА-18-349-7(933551);	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2022 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2024		расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Строительство ПС-220/110/10 кВ Тютчево (Н. Пушкино) 2АТх125 МВА и двух трансформаторов 110/10 кВ по 25 МВА каждый с сооружением заходов КВЛ 220 кВ «Н.Софрино – Тютчево», «Уча – Тютчево» на ПС 220 кВ Тютчево, строительство КВЛ 110 кВ «Тютчево – Пушкино 1,2» (337,402 МВА; 58,251 км; 75 шт.(РУ); 32 960 кв.м.; 24 900 п.м.; 75 шт.(прочие))" (Е_I-188382) – 2022 год. В связи с тем, что срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) в инвестиционной программе – 2022 год, планируемый год в проекте СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы указан как первый год перспективного среднесрочного периода – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
258	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается изменить по тексту в пункте 53 «Строительство второй цепи ВЛ 110 кВ Лаговская -Весенняя ориентировочной протяженностью 10 км» «1. Обеспечение вывода из эксплуатации генерирующего оборудования ТЭЦ-17» на «1. Обеспечение вывода из эксплуатации генерирующего оборудования ТЭЦ-17. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей» Обоснование: Для своевременного выполнения обязательств по договору ТП ИА-18-302-622(147066). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2025 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2026	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих ТУ на ТП энергопринимающих устройств к электрическим сетям, которыми предусматривается реализация указанных мероприятий
259	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается скорректировать планируемый год реализации в пункте 54 с 2026 на 2028. «Реконструкция ПС 110 кВ Гжель с заменой трансформаторов Т-1110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый» Обоснование: Загрузка 2х25 МВА в п/ав режиме с договорами ТП 167,7 % (41,9 МВА). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 замена на 2х63 МВА срок ввода 2023 В ИПР РМР 23-27 замена на 2х40 в 2028	не учтено	В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в: – инвестиционных проектах, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решениях по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В проекте СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
260	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается скорректировать планируемый год реализации в пункте 55 с 2024 на 2028. «Реконструкция ПС 110 кВ Духанино с заменой трансформаторов Т-1110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый» Обоснование:	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Для своевременного выполнения обязательств по договору ТП ИА-13-302-2096(925531); В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 замена на 2х63 МВА срок ввода 2023 В ИПР РМР 23-27 замена на 2х40 в 2028		или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Реконструкция ПС 110 кВ № 802 "Духанино" с заменой 2-х тр-ров 110 кВ, реконструкция ОРУ 110 кВ с заменой ОД и КЗ 110 кВ, РУ 10 кВ, АСТУиТМ, в т.ч. ПИР. МО, Истринский р-н, д. Духанино (57,66 МВА; 2,4 км; 47 шт.(РУ); 7 411 кв.м.; 317 п.м.; 91 шт.(прочие))" (M_I-266408) – 2024 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
261	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается скорректировать планируемый год реализации в пункте 56 с 2023 на 2024. «Реконструкция ПС 110 кВ Солнечногорск с заменой трансформатора Т-1 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА» Обоснование: Для своевременного выполнения обязательств по договору ТП ИА-20-302-2432(820567); Загрузка в п/ав режиме 1х20+1х20+1х40 с договорами ТП 138,1 % (55,25 МВА); В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2023 ИПР РМР 23-27 замена на 1х40 МВА срок ввода 2024	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Реконструкция ПС 110 кВ № 116 Солнечногорск с заменой тр-ра Т1 20 МВА на 40 МВА (40 МВА; 2 Мвар; 1 шт.(РУ); 1 342 кв.м.; 3 т.у.; 1 шт.(прочие))" (L_I-249721) – 2022 год. В связи с тем, что срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) в инвестиционной программе – 2022 год, планируемый год в проекте СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы указан как первый год перспективного среднесрочного периода – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
262	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается скорректировать год ввода объекта в пунке 57 2х25 в 2023 на 2х25 в 2025 «Реконструкция ПС 110 кВ Сухарево с заменой трансформаторов Т-1110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый» Обоснование: Для своевременного выполнения обязательств по договору ТП ИА-	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				21-302-8828(673413); Загрузка 2х16 МВА в норм. р. 147,4% (23,6 МВА) в п/ав режиме с договорами ТП 167,5 % (26,8 МВА) В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2023 ИПР РМР 23-27 замена на 1х40 МВА срок ввода 2024		нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация реконструкции ПС 110 кВ Сухарево с заменой трансформаторов на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний (или ранний) противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещании; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
263	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается скорректировать планируемый год реализации в пункте 60 с 2023 на 2028 и 2025 на 2028. «Реконструкция ПС 110 кВ Луговая с заменой трансформаторов Т-3 110/35/6 кВ и Т-4 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый и заменой трансформатора Т-2 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА» Обоснование: Загрузка Т-3 и Т-4 в п/ав режиме с договорами ТП 181 % (72,4 МВА). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2023 ИПР РМР 23-27 срок вода 2028. Для своевременного выполнения обязательств по договору ТП ИА-20-303-1277(741729). Загрузка Т-1 и Т-2 в п/ав режиме с договорами ТП 163 % (40,7 МВА). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2024 ИПР РМР 23-27 вкл. ПИР со сроком ввода в 2023	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Реконструкция ПС-110 кВ № 325 "Луговая" с заменой трансформаторов 2х40 МВА на 2х63 МВА и заменой выключателей 110 кВ, 35 кВ, 6 кВ на ЭВ и ВВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Лобня, ул. Батарейная, д. 2А (131,32 МВА; 66 шт.(РУ); 8 283 кв.м.; 42 шт.(прочие))" (Е_I-111086) – 2022 год. В связи с тем, что срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) в инвестиционной программе – 2022 год, планируемый год в проекте СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы указан как первый год перспективного среднесрочного периода – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия "Замена трансформатора Т-2 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА" отсутствует в: – инвестиционных проектах, учтенных в инвестиционных программах

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решениях по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В проекте СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк.
264	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается в пункте 61 скорректировать параметры оборудования. «Реконструкция ПС 110 кВ Речная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый» на «Реконструкция ПС 110 кВ Речная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый». Обоснование: Для своевременного выполнения обязательств по договору ТП ИА-20-307-3021(101661); Загрузка Т-1 и Т-2 в п/ав режиме с договорами ТП 178,8 % (44,5 МВА). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2023 ИПР РМР 23-27 вкл. ПИР со сроком ввода в 2024	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений ПАО «Россети Московский регион», направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
265	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается в пункте 62 скорректировать параметры оборудования 2х40 на 2х63 и планируемый год реализации с 2023 на 2027. «Реконструкция ПС 110 кВ Мамонтовская с заменой трансформаторов Т-1 110/10/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый» на «Реконструкция ПС 110 кВ Мамонтовская с заменой трансформаторов Т-1 110/10/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 63 МВА каждый». Обоснование: Загрузка в п/ав режиме с договорами ТП 267 % (66,7 МВА). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2024 ИПР РМР 23-27 срок вода 2027	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений ПАО «Россети Московский регион», направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом:

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						– инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Реконструкция ПС 110 кВ № 685 "Мамонтовская" с заменой тр-в 2х25МВА на 2х40МВА, ОДиКЗ-110 кВ-2 шт., ячеек РУ-110 кВ с МВ-110 кВ-3 шт., РУ-6 кВ-17 шт на вакуумные выключатели. Трансформаторная мощность 80 МВА (в том числе прирост 30 МВА) (80 МВА; 22 шт.(РУ); 4 365 кв.м.)" (Е_I-184025) – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
266	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается скорректировать планируемый год реализации в пункте 63 с 2023 на 2027. «Реконструкция ПС 110 кВ Тополь с заменой трансформаторов Т-1 110/10/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 63 МВА каждый» Обоснование: Для своевременного выполнения обязательств по договорам ТП: ИА-12-302-6123(945174), ИА-13-302-1699(924845). Загрузка в п/ав режиме с договорами ТП 157,2 % (62,9 МВА) В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2024 ИПР РМР 23-27 срок вода 2027	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Реконструкция ПС 110/10/6 кВ № 711 Тополь с заменой силовых трансформаторов 2х40 МВА на 2х63 МВА (126 МВА; 26 шт.(РУ); 200 кв.м.; 3 327 п.м.; 27 шт.(прочие))" (Е_I-163777) – 2022 год. В связи с тем, что срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) в инвестиционной программе – 2022 год, планируемый год в проекте СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы указан как первый год перспективного среднесрочного периода – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
267	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается скорректировать год ввода объекта в пунке 64 2х25 в 2025 на 2х25 в 2028 и планируемый год реализации с 2025 на 2028. «Реконструкция ПС 110 кВ Время с заменой трансформаторов Т-1	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый» Обоснование: Загрузка в п/ав режиме с договорами ТП + разгрузка (1,9 МВА) 132,1 % (21,1 МВА) В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2024 ИПР РМР 23-27 вкл. ПИР со сроком ввода в 2028		электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация реконструкции ПС 110 кВ Время с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 16 МВА на трансформаторы мощностью 25 МВА каждый необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В проекте СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
268	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается скорректировать планируемый год реализации в пункте 69 с 2023 на 2027 «Реконструкция ПС 110 кВ Лопасня с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 31,5 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый» и изменить по тексту «1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений» на «1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей» Обоснование: Для своевременного выполнения обязательств по договорам ТП: ИА-14-302-122(928930) и ИА-22-307-9552(599020); Загрузка в п/ав режиме с договорами ТП 211,7% (66,7 МВА). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2023 ИПР РМР 23-27 2027	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы мероприятие по реконструкции ПС 110 кВ Лопасня с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 40 МВА и 31,5 МВА на два трансформатора мощностью 40 МВА каждый включено в соответствии с пунктом 58 Правил, как мероприятие предусмотренное СиПР субъекта РФ, утвержденного в цикле разработки 2022 года. При разработке СиПР Московской области на 2023–2027 гг. информация о ТУ отсутствовала. Таким образом основание для выполнения мероприятия не корректируется. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, срок реализации мероприятия (постановка под

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Реконструкция ПС 110кВ "Лопасня" с установкой тр-ров 2х63МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ОРУ-35кВ, ЗРУ-6кВ (126 МВА; 50 шт.(РУ); 1 475 кв.м.; 20 000 п.м.; 16 т.у.; 92 шт.(прочие))" (Е_I-184095) – 2022 год. В связи с тем, что срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) в инвестиционной программе – 2022 год, планируемый год в проекте СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы указан как первый год перспективного среднесрочного периода – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
269	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается скорректировать планируемый год реализации в пункте 71 с 2025 на 2026 «Реконструкция ПС 110 кВ Успенская с демонтажом трансформаторов Т-1 35/6 кВ и Т-3 35/6 кВ мощностью 10 МВА каждый и установкой новых трансформаторов 110/10/6 кВ Т-1 и Т-3 мощностью 25 МВА каждый». Обоснование: Для своевременного выполнения обязательств по договору ТП ИА-12-302-4990(930285). Загрузка в п/ав режиме с договорами ТП 160,04% (24,04 МВА). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2026	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Модернизация ПС 110/35 кВ № 189 Успенская (6 ЭВ 110 кВ, 2 силовых трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 2х25 МВА), в т.ч. ПИР, МО, Одинцовский р-н, с.п. Успенское (53,78 МВА; 1,4 км; 47 шт.(РУ); 6 585 кв.м.; 18 837 п.м.; 25 шт.(прочие))" (Е_I-118317) – 2025 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
270	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается скорректировать планируемый год реализации в пункте 72 с 2026 на 2027 «Реконструкция ПС 110 кВ Кучино с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый». Обоснование: Для своевременного выполнения обязательств по договорам ТП с ОАО "РЖД". Загрузка в п/ав режиме с договорами ТП 148,2 % (29,64 МВА). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2023 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2027	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Реконструкция ПС 110 кВ № 22 "Кучино" с заменой силовых трансформаторов 2х20 МВА на 2х63 МВА, трансформаторная мощность 126 МВА, увеличение мощности 86 МВА (126 МВА; 42 шт.(РУ); 5 534 кв.м.; 42 шт.(прочие))" (Е_I-116195) – 2026 год. Перенос планируемого

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
271	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается скорректировать планируемый год реализации в пункте 77 с 2025 на 2027 «Реконструкция ПС 110 кВ Полиграф с заменой трансформаторов Т-1 110/10/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый». Обоснование: Для своевременного выполнения обязательств по договору ТП: ИА-13-302-1990(940283); Загрузка в п/ав режиме с договорами ТП 113,4 % (28,5 МВА) В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2024 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2027	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Реконструкция ПС 110 кВ №567 "Полиграф" с установкой тр-ров 2х40МВА взамен 2х25МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ на элегазовые, заменой ячеек ЗРУ-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.Чехов (80 МВА; 29 шт.(РУ); 4 365 кв.м.; 1 шт.(прочие))" (I_I-211310) – 2025 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
272	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается скорректировать год ввода объекта в пунке 78 1х63 в 2023 на 1х63 в 2026 и планируемый год реализации с 2023 на 2027. «Реконструкция ПС 110 кВ Минеральная с заменой трансформатора Т-3 110/35/6 мощностью 25 МВА на трансформатор мощностью 63 МВА» Обоснование: Для своевременного выполнения обязательств по договору ТП: ИА-17-302-482(908552) в соответствии с решениями протокола совещания ПАО «Россети Московский регион» от 27.11.2019 № 208 по выбору оптимальной компоновки ПС 110 кВ Минеральная рекомендуется замена Т-3 на новый тр-р 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2027	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация реконструкции ПС 110 кВ Минеральная с заменой трансформатора Т-3 25 МВА на трансформатор мощностью 63 МВА необходима в 2023. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						диспетчеризации. В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Реконструкция ПС 110 кВ № 419 "Минеральная" с заменой силового трансформатора Т-3 с 1х25МВА на 1х63МВА, заменой сооружением КРУЭН-110кВ взамен ОРУ-110кВ, сооружением дополнительных двух с.ш. КРУ-10кВ (63 МВА; 3 км; 44 шт.(РУ); 7 597 кв.м.; 74 шт.(прочие))" (Н_I-186434) – 2022 год. В связи с тем, что срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) в инвестиционной программе – 2022 год, планируемый год в проекте СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы указан как первый год перспективного среднесрочного периода – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
273	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается скорректировать планируемый год реализации в пункте 79 с 2027 на 2028 «Реконструкция ПС 110 кВ Голицыно с заменой трансформатора Т-1 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА» и изменить по тексту «1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей» на «1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений» Обоснование: Загрузка Т-1 и Т-2 2х20 МВА в норм. р. 131,5% (26,3 МВА) в п/ав режиме с договорами ТП + разгрузка 0,78 (МВт) 127,27% (25,45 МВА). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2023 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2028	учтено частично	С учетом сведений, указанных в направленном предложении, представленная в СиПР ЭЭС России информация по тексту будет скорректирована. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Реконструкция ПС 110 кВ № 117 "Голицыно" с заменой трансформатора 110/35/6 кВ Т-1, МВ 110 кВ, МВ 35 кВ, МВ 6 кВ, в т.ч. ПИР. МО, Одинцовский р-н, г. Голицыно, Молодежный проезд (40 МВА; 3 шт.(РУ); 1 100 кв.м.; 5 шт.(прочие))" (М_I-273245) – 2027 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
274	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается скорректировать планируемый год реализации в пункте 80 с 2023 на 2024 «Реконструкция ПС 110 кВ Кудиново с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый» Обоснование: Для своевременного выполнения обязательств по договору ТП ИА-16-302-446(962435); Загрузка по замер. с 2009-2013 гг. в п/ав режиме от 128-153% Загрузка на замер.2021 г. в п/ав режиме с договорами ТП +разгрузка (1,7 МВт) 119,3% (23,9 МВА)	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2024		расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Реконструкция ПС 110 кВ № 414 "Кудиново" с установкой тр-ров 2х40 МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ОРУ-35кВ, ЗРУ-6кВ, замена оборудования РЗА, АСУТП, АИИСКУЭ, телемеханики (83,32 МВА; 0,923 км; 56 шт.(РУ); 11 219 кв.м.; 600 п.м.; 13 т.у.; 81 шт.(прочие))" (Е_I-117060) – 2022 год. В связи с тем, что срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) в инвестиционной программе – 2022 год, планируемый год в проекте СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы указан как первый год перспективного среднесрочного периода – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
275	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается скорректировать планируемый год реализации в пункте 81 с 2023 на 2028 «Реконструкция ПС 110/10 кВ Бронницы с заменой трансформаторов Т-1 110/10/10 кВ и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 63 МВА каждый» Обоснование: Для своевременного выполнения обязательств по договору ТП ИА-16-302-444(956801); Загрузка в п/ав режиме с договорами ТП 146% (58,4 МВА) В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2024 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2028	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Реконструкция ПС 110 кВ Бронницы №605 с установкой тр-ров 2х63МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые (128,86 МВА; 8,846 км; 56 шт.(РУ); 8 546 кв.м.; 6 т.у.; 19 шт.(прочие))" (Е_I-106365) – 2022 год. В связи с тем, что срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) в инвестиционной программе – 2022 год, планируемый год в проекте СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы указан как первый год перспективного среднесрочного периода – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
276	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается скорректировать в пункте 82 наименование проекта с «Реконструкция ПС 110 кВ Нахабино с заменой трансформаторов Т-3 110/10/10 и Т-4 110/10/10 мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора мощностью 63 МВА каждый» на «Реконструкция ПС 110 кВ Нахабино с заменой двух трансформаторов Т-3 110/10/10 и Т-4 110/10/10 мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 мощностью 63 МВА каждый с переводом части нагрузок из строго РУ 6 кВ в новое» и планируемый год реализации с 2026 на	не учтено	В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом:

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				2028 Обоснование: Для своевременного выполнения обязательств по договору ТП ИА-19-302-563(984423) Загрузка Т-3 и Т-4 (2х25) в п/ав режиме с договорами ТП 94,19 % (23,55 МВА) В рамках рек-ции планируется перевод части присоединений из существующего КРУ 6 кВ, питающихся от трансформаторов Т-1 и Т-2, в новое РУ 6 кВ. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2024 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2028		– инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Реконструкция ПС 110 кВ "Нахабино" №145 с заменой силовых тр-в Т-3, Т-4 2х25 МВА на 2х63 МВА, ОРУ-110 кВ (ошин., разъед.), РУ 10 кВ (4 яч.), КРУ 6 кВ (23), строительство 2-х сек. ЗРУ-6 кВ (24 яч.) тр-ая мощ. 126 МВА, в т. ч. прирост 76 МВА (130 МВА; 9 км; 49 шт.(РУ); 2 695 кв.м.; 45 шт.(прочие))" (К_I-234112) – 2026 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
277	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается скорректировать год ввода объекта в пункте 84 1х40 в 2023 на 1х40 в 2024 и планируемый год реализации с 2023 на 2026. «Реконструкция ПС 110 кВ Можайск с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА» Обоснование: Для своевременного выполнения обязательств по договорам ТП: ИА-11-302-4835(929972); ИА-13-302-1432(901413); ИА-22-302-9578(948958); Загрузка 1х20+1х40 МВА в норм. р. 156,1% (31,2 МВА) в п/ав режиме с договорами ТП + разгрузка (5,5 МВт) 187,7% (37,53 МВА) В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2024 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2026	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация реконструкции ПС 110 кВ Можайск с заменой трансформатора Т-2 мощностью 20 МВА на трансформатор мощностью 40 МВА необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, срок реализации мероприятия (постановка под

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Можайск", замена трансформатора 20 МВА на 40 МВА (40,2 МВА; 0,4 км; 18 шт.(РУ); 9 705 кв.м.; 35 шт.(прочие))" (E_I-112304) – 2022 год. В связи с тем, что срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) в инвестиционной программе – 2022 год, планируемый год в проекте СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы указан как первый год перспективного среднесрочного периода – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
278	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается скорректировать в пункте 85 «еконструкция ПС 110 кВ Соловьево с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый» изменить по тексту «1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей» на «1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений» Обоснование: Загрузка в п/ав режиме с договорами ТП 162,1% (16,2МВА). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2024 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2028	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
279	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается скорректировать планируемый год реализации в пункте 86 с 2024 на 2027 «Реконструкция ПС 110 кВ Клин с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый на два трансформатора110/35/6 кВ мощностью 80 МВА каждый» Обоснование: Для своевременного выполнения обязательств по договору ТП ИА-15-302-402(927418). Скорректировать срок реализации мероприятия на период не ранее 2027 года. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2024 ИПР РМР 23-27 замена на 2х80 МВА со сроком ввода в 2027	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Реконструкция ПС-110 кВ № 181 Клин с заменой трансформаторов 2х63 МВА на 2х80 МВА, с заменой выключателей на ВВ в РУ-35 кВ и установкой ячеек в ЗРУ-6 кВ. Общая трансформаторная мощность ПС составит 160 МВА, в т.ч. увеличение - 34 МВА (161,26 МВА; 13 шт.(РУ); 1 870 кв.м.; 10 т.у.; 38 шт.(прочие))" (J_I-222939) – 2024 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
280	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается в пункте 87 скорректировать параметры оборудования 2х40 на 2х25. «Реконструкция ПС 110 кВ Прудная с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый» на «Реконструкция ПС 110 кВ Прудная с заменой трансформаторов Т-1	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый». Обоснование: Реконструкция в стадии реализации. 1х25 МВА уже установлен. Загрузка 1х25+2х16 МВА в п/ав режиме с договорами ТП 103,4% (33,1 МВА). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2023 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2028		Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений ПАО «Россети Московский регион», направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
281	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается скорректировать планируемый год реализации в пункте 88 с 2025 на 2027 «Реконструкция ПС 110 кВ Ям с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый» Обоснование: Для своевременного выполнения обязательств по договору ТП ИА-12-302-3005(907029). Загрузка 2х16 МВА в п/ав режиме с договорами ТП 211,48% (33,84 МВА). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 замена на 2х40 МВА срок ввода 2023. ИПР РМР 23-27 замена на 2х25 МВА со сроком ввода в 2027	не учтено	В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в: – инвестиционных проектах, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решениях по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В проекте СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
282	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается скорректировать планируемый год реализации в пункте 90 с 2026 на 2027 «Реконструкция ПС 110 кВ Прогресс с заменой трансформаторов Т-1 110/10/10 кВ и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 63 МВА каждый» Обоснование: Загрузка в п/ав режиме с договорами ТП 187,8% (46,7 МВА) В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2024 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2027	не учтено	В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в: – инвестиционных проектах, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решениях по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В проекте СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
283	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается скорректировать планируемый год реализации в пункте 91 с 2026 на 2028 «Реконструкция ПС 110 кВ Пущино с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 20 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый» Обоснование: Для своевременного выполнения обязательств по договору ТП ИА-18-302-269(960261). Загрузка 2х20 МВА в п/ав режиме сущ.125% с договорами с разгрузкой (2,07 МВт) - 160,4 % - 32,07 МВА.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний;

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 заменва на 2х25 МВА со сроком ввода в 2024 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2028		– государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Реконструкция ПС-110кВ Пущино с заменой тр-ров 2х20 на 2х40МВА, заменой ячеек ОРУ-110кВ (87,66 МВА; 51 шт.(РУ); 10 192 кв.м.; 44 400 п.м.; 54 шт.(прочие))" (Е_I-124649) – 2026 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
284	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается скорректировать планируемый год реализации в пункте 93 с 2026 на 2027 «Реконструкция ПС 110 кВ Долгопрудная с заменой трансформаторов Т-1 110/10/10 кВ и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый» Обоснование: Для своевременного выполнения обязательств по договорам ТП: ИА-13-302-1959(932573); ИА-14-302-988(945573); ИА-19-302-293(953290); ИА-19-302-558(620134). Загрузка в п/ав режиме с договорами ТП 190 % (47,5 МВА). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2024 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2027	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Реконструкция ПС 110 кВ №420 "Долгопрудная" с заменой силовых трансформаторов 2х25 МВА на 2х40 МВА, ячеек РУ-110 кВ-7 шт., ячеек РУ-10 кВ -46 шт. Трансформаторная мощность 80 МВА (в том числе прирост 30 МВА) (80 МВА; 53 шт.(РУ); 6 031 кв.м.)" (Е_I-184027) – 2026 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
285	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Строительство ПС 220/20 кВ Береговая с двумя трансформаторами 2×100 МВА 2026 год Обоснование: В соответствии с утв.СиПР М 22-27 ПС Квант (2х100 МВА) с заходами ВЛ 220 кВ Кедрово-Лесная для обеспечения ТП новых потребителей в размере 230 МВт. В ПАО "Россети МР" заключен договор ТП с ООО "СЗ "Самолет-Марьино 1" (30 МВт) № ИА-22-302-11226(152220) от 21.09.2022. В соответствии с утв.СиПР М 22-27 срок ввода 2027. ИПР РМР 23-27 нет	учтено частично	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия будут учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
286	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Заходы ВЛ 220 кВ Кедрово – Лесная на ПС 220 кВ Береговая ориентировочной протяженностью 2×15 км	учтено частично	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				2026 год Обоснование: В соответствии с утв.СиПР М 22-27 ПС Квант (2х100 МВА) с заходами ВЛ 220 кВ Кедрово-Лесная для обеспечения ТП новых потребителей в размере 230 МВт. В ПАО "Россети МР" заключен договор ТП с ООО "СЗ "Самолет-Марьино 1" (30 МВт) № ИА-22-302-11226(152220) от 21.09.2022. В соответствии с утв.СиПР М 22-27 срок ввода 2027. ИПР РМР 23-27 нет		обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия будут учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
287	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Строительство ПС 220 кВ Ильино с установкой двух трансформаторов 220/10 кВ мощностью 25 МВА 2026 год Обоснование: Для поддержания допустимых уровней напряжения в районе эффективным мероприятием является перевод нагрузки потребителей в районе поселения Роговское на новый центр питания - ПС Ильино. В соответствии с утв.СиПР М 22-27 срок ввода 2027 ИПР РМР 23-27 нет	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Указанные мероприятия отсутствуют в утвержденных СиПР ЕЭС России, СиПР субъекта РФ. На момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствуют согласованные в установленном порядке технические решения по указанным мероприятиям. Также необходимость выполнения мероприятий не подтверждается расчетами. Таким образом, основания для включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России отсутствуют
288	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Строительство заходов КВЛ 220 кВ Котово - Бугры на ПС 220 кВ Ильино 2026 год Обоснование: Для поддержания допустимых уровней напряжения в районе эффективным мероприятием является перевод нагрузки потребителей в районе поселения Роговское на новый центр питания - ПС Ильино. В соответствии с утв.СиПР М 22-27 срок ввода 2027 ИПР РМР 23-27 нет	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Указанные мероприятия отсутствуют в утвержденных СиПР ЕЭС России, СиПР субъекта РФ. На момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствуют согласованные в установленном порядке технические решения по указанным мероприятиям. Также необходимость выполнения мероприятий не подтверждается расчетами. Таким образом, основания для включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России отсутствуют
289	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Строительство ПС 220 (110) кВ с установкой тр-ров 220 (110)/10/6 кВ в Чеховском р-не Московской области 2026 год Обоснование: Исключения недопустимого снижения напряжения транзитов 35 кВ, обеспечения резервирования тупиковых фидеров 6-10 кВ, имеющих большую протяженность и обеспечения технологического присоединения новых потребителей ПАО «Россети Московский регион» занимается проработкой комплексного развития сетей 6–110 кВ в Чеховском районе Московской области. В соответствии с утв.СиПР М 22-27 срок ввода 2027 ИПР РМР 23-27 нет	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Указанные мероприятия отсутствуют в утвержденных СиПР ЕЭС России, СиПР субъекта РФ. На момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствуют согласованные в установленном порядке технические решения по указанным мероприятиям. Также необходимость выполнения мероприятий не подтверждается расчетами. Таким образом, основания для включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В части объектов 110 кВ, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрической сети, при этом Правилами не предусмотрен учет в рамках СиПР ЭЭС России предложений сетевых организаций по развитию сети 220 кВ и выше, а также устройств РЗА
290	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Строительство ПС 220 (110) кВ с установкой тр-ров 220 (110)/10/6 кВ в Раменском р-не Московской области	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия:

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				2026 год Обоснование: Для исключения недопустимого снижения напряжения транзитов 35 кВ, обеспечения резервирования тупиковых фидеров 6-10 кВ, имеющих большую протяженность и обеспечения технологического присоединения новых потребителей ПАО «Россети Московский регион» требуется проработка комплексного развития сетей 6–110 кВ в Раменском районе. В соответствии с утв.СиПР М 22-27 срок ввода 2027 ИПР РМР 23-27 нет		– в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Указанные мероприятия отсутствуют в утвержденных СиПР ЕЭС России, СиПР субъекта РФ. На момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствуют согласованные в установленном порядке технические решения по указанным мероприятиям. Также необходимость выполнения мероприятий не подтверждается расчетами. Таким образом, основания для включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В части объектов 110 кВ, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрической сети, при этом Правилами не предусмотрен учет в рамках СиПР ЭЭС России предложений сетевых организаций по развитию сети 220 кВ и выше, а также устройств РЗА
291	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Сооружение заходов ВЛ 220 кВ ЦАГИ – Руднево и ВЛ 220 кВ Ногинск – Руднево на ПС 500 кВ Каскадная 2023 год Обоснование: Обеспечение надежности электроснабжения существующих и технологического присоединения новых потребителей г. Москвы и Московской области В соответствии с утв.СиПР ЕЭС 22-28 и СиПР М 22-27 срок ввода 2022 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2023	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
292	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Заходы ВЛ 110 кВ на ПС 500 кВ Каскадная. Сооружение заходов КВЛ 110 кВ Восточная – Некрасовка с отпайкой на ПС Ясная с образованием новых ЛЭП 110 кВ Каскадная – Восточная с отпайкой на ПС Ясная и ЛЭП 110 кВ Каскадная – Некрасовка II цепь, строительство заходов на ПС 500 кВ Каскадная ВЛ 110 кВ Некрасовка – Кучино с образованием новых ЛЭП 110 кВ Каскадная – Кучино и ЛЭП 110 кВ Каскадная – Некрасовка I цепь, перезавод существующей ВЛ 110 кВ Минеральная – Некрасовка с ПС 110 кВ Некрасовка на ПС 500 кВ Каскадная с образованием новой ЛЭП 110 кВ Каскадная – Минеральная, перезавод существующей ВЛ 110 кВ Прогресс – Некрасовка с ПС 110 кВ Некрасовка на ПС 500 кВ Каскадная с образованием новой ЛЭП 110 кВ Каскадная – Прогресс 2023 год Обоснование: Мероприятия по усилению сети включены в отлагательные условия ТУ на ТП на основании требований АО "СО ЕЭС". В соответствии с утв.СиПР М 22-27 срок ввода 2023 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2023	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
293	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Перезавод КВЛ 110 кВ Хлебниково – Лианозово I, II цепь с ПС 220 кВ Хлебниково на ПС 500 кВ Бескудниково с присоединением к двум резервным ячейкам в КРУЭ 110 кВ ПС 500 кВ Бескудниково с образованием новых КВЛ 110 кВ Бескудниково – Лианозово I, II цепь с пропускной способностью не менее 386 А при t=-26°С и 233 А при t=+30°С 2025 год Обоснование:	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Обеспечение технологического присоединения потребителей (АО «Специализированный застройщик «Эверест-Трейд»). Планируется восстановление КВЛ 110 кВ Бескудниково – Лианозово I, II цепь путем перезавода КВЛ 110 кВ Хлебниково – Лианозово I, II цепь с ПС 220 кВ Хлебниково на ПС 500 кВ Бескудниково с присоединением к двум резервным ячейкам в КРУЭ 110 кВ ПС 500 кВ Бескудниково (2х1,89 км). В соответствии с утв.СиПР М 22-27 срок ввода 2025 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2026		
294	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 220 кВ Бутырки с установкой 2-х линейных ячеек 220 кВ и установкой ТОР 220 кВ 2х2 Ом 2023 год Обоснование: В соответствии с утв.СиПР М 22-27 срок ввода 2022 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2023	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
295	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 220 кВ Чертаново с установкой 2-х силовых трансформаторов 220/10 кВ по 63 МВА и демонтажем существующих силовых трансформаторов напряжением 110/10/10 кВ Т-1, Т-2 мощностью по 63 МВА (перевод нагрузки на сторону 220 кВ ПС 220 кВ Чертаново) 2023 год Обоснование: Завершение комплексной реконструцкции ПС, выполняемой в соответствии с утв.СиПР М 22-27 срок ввода 2022 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2023	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
296	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КЛ 220 кВ ТЭЦ-23 – Елоховская № 1, № 2 с заменой кабеля ориентировочной суммарной протяженностью 24,095 км 2023 год Обоснование: КЛ 220 кВ ТЭЦ-23 – Елоховская № 1, № 2 выполнены кабелем марки МВДТ 1х550, протяженностью 10,7 км каждая, год постройки – 1981. Пропускная способность линий составляет 470 А. Фактическая максимальная загрузка КЛ 220 кВ ТЭЦ-23 – Елоховская № 1, № 2 в режимный день зимнего максимума нагрузки 16.12.2020 составила 298А (63 % от Iдоп.=470 А при ТНВ -5°С) и 257 А (55 % от Iдоп.=470 А при ТНВ - 5°С). Требуется реконструкция с увеличением пропускной способности КЛ 220 кВ ТЭЦ-23 – Елоховская № 1, № 2 до величины не менее 1100 А при ТНВ =+25°С путем замены кабеля, ТТ и ошиновки на ТЭЦ-23. Длина реконструируемого участка 24,095 км. В соответствии с утв.СиПР М 22-27 срок ввода 2022 ИПР РМР 23-27 со роком ввода в 2023	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
297	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КЛ 220 кВ Владыкино – Бескудниково № 2 с заменой кабеля ориентировочной протяженностью 4,1 км (1×4,1 км) 2024 год Обоснование: Реконструируемая линия выполнена проводом марки АС- 400/51 и кабелем марки МВДТк 1х1200 и XLPE 1х2000, год постройки – 1989-1990. Пропускная способность линии составляет 820 А при ТНВ +25°С. Длина реконструируемого участка составит в одноцепном исчислении 4,1км. Фактическая максимальная загрузка КЛ 220 кВ Владыкино - Бескудниково №2 в режимный день зимнего максимума нагрузки 16.12.2020 составила 533 А (65 % от Iдоп.=820 А при ТНВ - 5°С. Предусматривается реконструкция КВЛ 220 кВ Владыкино –	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Бескудниково № 2 с увеличением пропускной способности не менее 1138 А при ТНВ -5°С и 1027 А при ТНВ +18°С путем замены кабельного участка от ПС 220 кВ Владыкино до ПП на ПС 500 кВ Бескудниково, выполненного кабелем марки МВДТк 1х1200. В соответствии с утв.СиПР М 22-27 срок ввода 2022 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2024		
298	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КВЛ 110 кВ Кожухово – Чертаново с отпайкой на ПС Царицыно с увеличением пропускной способности КВЛ до величины не менее 698 А ориентировочной протяженностью 16,41 км 2023 год Обоснование: В соответствии с утв.СиПР М 22-27 срок ввода 2023 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2023	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
299	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: ПС 110 кВ Кожухово с заменой выключателя и трансформатора тока (для обеспечения пропускной способности КВЛ 110 кВ Кожухово – Чертаново с отпайкой на ПС Царицыно) 2025 год Обоснование: В соответствии с утв.СиПР М 22-27 срок ввода 2023 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2025	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
300	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КЛ 110 кВ Метростроевская – Стромынка № 1, № 2 с увеличением пропускной способности КЛ до величины не менее 629 А (ДДТН) путем замены кабеля ориентировочной протяженностью 1,7 км 2024 год Обоснование: Обеспечение технологического присоединения потребителей (ООО «Специализированный застройщик Глобал Групп», АО «ИРТ»). В соответствии с утв.СиПР М 22-27 срок ввода 2024 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2024	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
301	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Полет с заменой существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 2×40 на 2×63 МВА 2026 год Обоснование: Загрузка сущ.тр-ров 2х40 МВА в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 – 111,8% (44,7 МВА); Загрузка сущ.тр-ров в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 с учетом включения нагрузки по договорам ТП – 160,1% (64,1 МВА). В соответствии с утв.СиПР М 22-27 срок ввода 2025 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2026	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
302	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КВЛ 110 кВ Баскаково – Косино I, II цепь с увеличением пропускной способности КВЛ до величины не менее 679 А при ТНВ -5 °С путем замены кабельных участков ориентировочной протяженностью 2×1 км 2024 год Обоснование: Обеспечение технологического присоединения потребителей (АО «Баланс-СецЗастройщик»)	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				В соответствии с утв.СиПР М 22-27 срок ввода 2025 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2024		
303	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Передельцы с заменой разъеденителей (для обеспечения пропускной способности КВЛ 110 кВ Чоботы – Передельцы I,II цепь) 2023 год Обоснование: Обеспечение технологического присоединения потребителей (АО «Агрокомбинат «Московский»). В соответствии с утв.СиПР М 22-27 срок ввода 2025 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2023	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
304	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КВЛ 110 кВ Чоботы – Передельцы I, II цепь с увеличением пропускной способности КВЛ до величины не менее 744 А при ТНВ -5 °С путем замены кабельных и воздушных участков 2023 год Обоснование: Обеспечение технологического присоединения потребителей (АО «Агрокомбинат «Московский»). В соответствии с утв.СиПР М 22-27 срок ввода 2025 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2023	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
305	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Сырово с заменой выключателя, разъеденителя, ВЧ-заградителя (для обеспечения пропускной способности КВЛ 110 кВ Грач – Сырово) 2025 год Обоснование: Обеспечение технологического присоединения потребителей (ПАО «АВГУР ЭСТЕЙТ», ФГКУ «Войсковая часть 55002»). В соответствии с утв.СиПР М 22-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2023, 2025	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
306	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Модернизация ПС 220/110/10 кВ № 835 «Гражданская» со строительством КРУЭ-220кВ и КРУЭ-110кВ (4,8 км; 23 шт.(РУ); 8 247 кв.м.; 21 шт.(прочие)) 2023 год Обоснование: Реализация мероприятий завершена, учесть в разделе "Дофинансирование". В утв.СиПР М 22-27 нет ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
307	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: ПС 110/35/10/6 кВ № 419 Минеральная с установкой трансформатора Т-4 40 МВА 110/20 кВ 2024 год Обоснование: Обеспечение технологического присоединения потребителей (ООО «Главстрой-СПб специализированный застройщик, АО "ЭЛЭКС", ООО "Элмонт Энерго"). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2024 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2024	не учтено	Мероприятие не включено в СиПР ЭЭС России ввиду фактической реализации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
308	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: КВЛ 110 кВ Каскадная – Минеральная. Реконструкция с увеличением пропускной способности до величины (ДДТН/АДТН) не менее 577/692 А при ТНВ -5 °С и не менее 543/543 А при ТНВ +25 °С 2024 год Обоснование: Обеспечение технологического присоединения потребителей (ООО «Специализированный застройщик «Юг Столицы»). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2023 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2024	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
309	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: ПС 110 кВ Минеральная. Замена ошиновки и ВЧ-заградителя для обеспечения пропускной способности КВЛ 110 кВ Каскадная – Минеральная до величины (ДДТН/АДТН) не менее 577/692 А при ТНВ -5°С и не менее 543/543 А при ТНВ +25°С 2024 год Обоснование: Обеспечение технологического присоединения потребителей (ООО «Специализированный застройщик «Юг Столицы»). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2023 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2024	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
310	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: КВЛ 110 кВ Каскадная – Прогресс. Реконструкция с увеличением пропускной способности до величины (ДДТН/АДТН) не менее 659/720 А при ТНВ -5 °С и не менее 549/555 А при ТНВ +25 °С 2024 год Обоснование: Обеспечение технологического присоединения потребителей (ООО «Главстрой-СПб специализированный застройщик). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2023 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2024	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
311	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: ПС 110 кВ Прогресс. Замена ошиновки, выключателя, трансформатора тока и ВЧ-заградителя для обеспечения пропускной способности КВЛ 110 кВ Каскадная – Прогресс до величины (ДДТН/АДТН) не менее 659/720 А при ТНВ -5°С и не менее 549/555 А при ТНВ +25°С 2024 год Обоснование: Обеспечение технологического присоединения потребителей (ООО «Главстрой-СПб специализированный застройщик). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2023 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2024	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
312	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: ПС 110/10 кВ № 696 Прогресс с установкой Т-3 1×40 МВА 110/20 кВ 2024 год Обоснование: Обеспечение технологического присоединения потребителей (ООО «Главстрой-СПб специализированный застройщик). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2023 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2024	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
313	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Сооружение заходов ВЛ 110 кВ Тимохово – Булгаково II цепь на ПС 110 кВ Аксеново 2024 год Обоснование:	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Обеспечение схемы выдачи мощности генерирующих объектов ООО «АГК-1». В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2023 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2024		по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
314	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Заходы ВЛ 110 кВ Крутыши – Сетовка на ПС 110 кВ Свистягино с пропускной способностью не менее 581 А при ТНВ -5°С (маркой провода АС-150) 2023 год Обоснование: Обеспечение схемы выдачи мощности генерирующих объектов ООО «АГК-1». В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2023 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2024	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
315	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Заходы ВЛ 110 кВ Грибово – Сычи на ПС 110 кВ Панфиловская с пропускной способностью не менее 581 А при ТНВ -5 °С 2026 год Обоснование: Обеспечение технологического присоединения потребителей (ООО «Развитие», ООО «К-ФЛЕКС»). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2025 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2026	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
316	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: ПС 110/10/6 кВ № 551 Пернатово замена трансформаторов Т-1 и Т-2 2×25 МВА на 2×63 МВА 2023 год Обоснование: Для обеспечение технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Развитие» к сетям ПАО «Россети Московский регион» согласно утвержденным ТУ на ТП (№ И-16-00-989336/125) на ПС 110 кВ Пернатово предполагается замена установленных трансформаторов напряжением 110/10/6 кВ мощностью по 2×25 МВА на два трансформатора мощностью 2×63 МВА. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2022 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2023	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
317	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: КВЛ 110 кВ Нахабино – Слобода. Реконструкция с увеличением пропускной способности до величины не менее 794 А для ТНВ -5 °С 2028 год Обоснование: Согласно техническим условиям на технологическое присоединение энергопринимающих устройств требуется реконструкция КВЛ 110 кВ Нахабино – Слобода с увеличением пропускной способности до величины не менее 801 А для ТНВ -5°С путем замены провода (ориентировочная протяженность 10,5 км) В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2024 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2028	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
318	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: ПС 110 кВ Нахабино. Замена трансформатора тока, ошиновки КВЛ 110 кВ Нахабино – Слобода на трансформатор тока и ошиновку с номинальным током не менее 794 А для ТНВ -5 °С 2023 год Обоснование: Обеспечение технологического присоединения потребителей (ОАО «РЖД»).	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2024 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2023		замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
319	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: ПС 110/10 кВ №526 Акулово замена трансформаторов Т-1, Т-2 2×10 на 2×16 МВА 2028 год Обоснование: В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2028	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
320	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: ПС 110/35 кВ № 189 Успенская (Реконструкция РУ 110 кВ по схеме «две рабочие системы шин» с установкой доп. ячеек) 2026 год Обоснование: Обеспечить наличие в перечне мероприятий на основании решения протокола совещания АО "СО ЕЭС", ПАО "Россети Московский регион" и Минэнерго МО от 15.09.2022 № 2060. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2025 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2026	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене (установке новых) выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
321	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Усово в целях обеспечения возможности включения СМВ 110 кВ в нормальном режиме 2026 год Обоснование: Обеспечить наличие в перечне мероприятий на основании решения протокола совещания АО "СО ЕЭС", ПАО "Россети Московский регион" и Минэнерго МО от 15.09.2022 № 2060. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2025 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2026	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
322	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: ПС 110/35/10/6 кВ № 117 Голицыно (установка одной дополнительной ячейки для присоединения ЛЭП 110 кВ Голицыно – Успенская) 2026 год Обоснование: Обеспечить наличие в перечне мероприятий на основании решения протокола совещания АО "СО ЕЭС", ПАО "Россети Московский регион" и Минэнерго МО от 15.09.2022 № 2060. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2025 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2026	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене (установке новых) выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
323	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: ВЛ 110 кВ Клязьма – Тополь с отпайкой на ПС Подлипки. Реконструкция с увеличением пропускной способности до значения не менее 460 А при ТНВ -+30 °С, 536 А при ТНВ -5 °С 2026 год Обоснование: Обеспечение технологического присоединения потребителей (ООО «Просперити»). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2025 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2026	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
324	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: ПС 110/35/10/6 кВ № 325 Луговая с расширением РУ 110 кВ на 1 яч. для КЛ 110 кВ Хлебниково - Луговая II цепь 2028 год Обоснование: Обеспечение технологического присоединения потребителей (ПАО «Аэрофлот – российские авиалинии»). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2025 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2028	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене (установке новых) выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
325	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: ВЛ 110 кВ Хлебниково – Луговая (сооружение II цепи с пропускной способностью не менее 501 А при ТНВ -5 °С) 2026 год Обоснование: Обеспечение технологического присоединения потребителей (ПАО «Аэрофлот – российские авиалинии»). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2025 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2028	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
326	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Строительство ПС 220/110/6 кВ Тютчево (Н. Пушкино) с установкой двух автотрансформаторов 220/110 кВ 2×125 МВА 2023 год Обоснование: Реализация данного мероприятия необходима для ликвидации мест с повышенной вероятностью выхода режима за область допустимых значений в энергосистеме Московской области, определенных по результатам анализа основных проблем функционирования и развития основной электрической сети 110 кВ и выше Московской области за период 2016–2021 годов ПС введена в 2022 г. Наличие мероприятий необходимо для завершение строительства ПС с заходами. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2022 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2024	не учтено	Мероприятие не включено в СиПР ЭЭС России ввиду фактической реализации
327	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Сооружение заходов ВЛ 220 кВ Н.Софрино – Уча на ПС 220 кВ Тютчево 2023 год Обоснование: Реализация данного мероприятия необходима для ликвидации мест с повышенной вероятностью выхода режима за область допустимых значений в энергосистеме Московской области, определенных по результатам анализа основных проблем функционирования и развития основной электрической сети 110 кВ и выше Московской области за период 2016–2021 годов ПС введена в 2022 г. Наличие мероприятий необходимо для завершение строительства ПС с заходами. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2022 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2024	не учтено	Мероприятие не включено в СиПР ЭЭС России ввиду фактической реализации
328	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: ПС 110/35/6 кВ №239 Пушкино – реконструкция РУ 110 кВ с расширением на одну линейную ячейку 110 кВ для присоединения КВЛ 110 кВ Тютчево - Пушкино 2024 год Обоснование: Для присоединения КВЛ 110 кВ Тютчево - Пушкино необходима	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				реконструкция ПС Пушкино с расширением РУ 110 кВ на одну линейную ячейку 110 кВ. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2022 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2024		материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене (установке новых) выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
329	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Заходы КВЛ 110 кВ Сигма – Сенеж на ПС 110 кВ Хметьево 2023 год Обоснование: Обеспечение схемы выдачи мощности генерирующих объектов ООО «АГК-1». В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2023 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2023	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
330	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция РУ 110 кВ ПС 110/35/10/6 кВ № 35 Октябрьская с расширением на две линейные ячейки 2024 год Обоснование: Для обеспечения технологического присоединения тяговой ПС 110 кВ Мичурино к сети 110 кВ Планируется реконструкция РУ 110 кВ ПС 110 кВ Октябрьская с расширением на две линейные ячейки. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2024 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2023	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
331	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 110/6 кВ № 680 Дзержинская с заменой трансформатора Т-1 1×20 на 1×25 МВА 2028 год Обоснование: Загрузка сущ.тр-ров 1х20+1х25 МВА в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 – 130,3% (26,1 МВА); Загрузка сущ.тр-ров в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 с учетом включения нагрузки по договорам ТП – 133,3% (26,6 МВА). Для снятия существующей перегрузки, а также в связи с отсутствием возможности перевода нагрузки в аварийных режимах на другие центры питания и обеспечения возможности исполнения заключенных договоров на ТП на подстанции рекомендуется замена существующего трансформатора Т-1 20 МВА. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 замена 1х20 МВА на 1х40 МВА срок ввода 2024 ИПР РМР 23-27 замена 1х20 МВА на 1х25 МВА со сроком ввода в 2028.	не учтено	Мероприятие не включено в СиПР ЭЭС России ввиду фактической реализации
332	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Замена ВЧ-заградителей на ПС 110 кВ Красково для обеспечения пропускной способности ВЛ 110 кВ Нефтезавод – Красково I, II цепь не менее 698 А 2023 год Обоснование: Обеспечение технологического присоединения потребителей (АО «Газпромнефть-МНПЗ»). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2024 ИПР РМР 23-27 нет	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
333	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: ВЛ 110 кВ Юбилейная – Красково с отпайкой на ПС Котельники. Реконструкция с увеличением пропускной способности не менее чем до 599 А при ТНВ -5 °С 2026 год Обоснование: Обеспечение технологического присоединения потребителей (ООО Специализированный застройщик «Котельники»). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 нет	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
334	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: ПС 220/110/35/10/6 кВ № 182 Гулево (замена трансформатора тока ШСМВ 110 кВ ПС 220 кВ Гулево (не менее 1200 А); замена ВЧ-заградителя для обеспечения пропускной способности ВЛ 110 кВ Гулево – Весенняя) 2023 год Обоснование: Для своевременного выполнения обязательств по договору ТП И-21-00-291754/125. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2023 ИПР РМР 23-27 2023	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
335	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ВЛ 110 кВ Пахра – Подольск I, II цепь с отпайкой на ПС Новоцементная с увеличением пропускной способности до величин не менее 747 (I цепь),778 А (II цепь) при ТНВ -5 °С 2026 год Обоснование: Обеспечение технологического присоединения потребителей (ООО «Проект-Девелопмент»). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 нет	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
336	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ВЛ 110 кВ Гулево – Подольск I, II цепь с отпайкой на ПС Шепчинки с увеличением пропускной способности до величин не менее 598(I цепь), 625 А (II цепь) при ТНВ -5 °С 2026 год Обоснование: Обеспечение технологического присоединения потребителей (ООО «Проект-Девелопмент»). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 нет	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
337	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Сооружение ЛЭП 110 кВ Гулево – Санаторная 2026 год Обоснование: Обеспечение технологического присоединения потребителей (ООО «ППК Косино»,ООО «ММЦ Усады»). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2024 ИПР РМР 23-27 нет	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
338	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ВЛ 110 кВ Барыбино – Пахра с отпайкой на ПС Санаторная с образованием новой ВЛ 110 кВ Пахра – Барыбино 2024 год Обоснование: Обеспечение технологического присоединения потребителей (ООО «ППК Косино»,ООО «ММЦ Усады»).	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2024 ИПР РМР 23-27 нет		Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
339	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Гулево с установкой одной дополнительной линейной ячейки 110 кВ для присоединения ЛЭП 110 кВ Гулево – Санаторная 2024 год Обоснование: Обеспечение технологического присоединения потребителей (ООО «ППК Косино»,ООО «ММЦ Усады»). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2024 ИПР РМР 23-27 нет	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене (установке новых) выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
340	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: ПС 110/35/10/6 кВ № 319 Лаговская установка 1 доп. ячейки 110 кВ для КВЛ 110 кВ Лаговская – Весенняя II цепь 2026 год Обоснование: Для обеспечения вывода из эксплуатации ТГ-1, ТГ-3 и ТГ- 6 ТЭЦ-17 в соответствии с приказом Минэнерго России от 04.07.2022 № 624) предполагается установка одной дополнительной ячейки 110 кВ для новой ЛЭП 110 кВ Лаговская – Весенняя II цепь и своевременного выполнения обязательств по договору ТП ИА-18-302- 622(147066). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2025 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2026	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене (установке новых) выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
341	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: ПС 110/6 кВ №747 Весенняя реконструкция РУ 110 кВ с установкой линейной ячейки 110 кВ для подключения ВЛ 110 кВ Гулево – Весенняя II цепь 2023 год Обоснование: Для обеспечения вывода из эксплуатации ТГ-1, ТГ-3 и ТГ- 6 ТЭЦ-17 в соответствии с приказом Минэнерго России от 04.07.2022 № 624) предполагается установка одной дополнительной ячейки 110 кВ для новой ЛЭП 110 кВ Лаговская – Весенняя II цепь и своевременного выполнения обязательств по договору ТП ИА-18-302- 622(147066). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2025 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2026	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене (установке новых) выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
342	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: ПС 110/6 кВ №747 Весенняя реконструкция РУ 110 кВ с установкой линейной ячейки для подключения ВЛ 110 кВ Лаговская – Весенняя II цепь 2025 год Обоснование: Для обеспечения вывода из эксплуатации ТГ-1, ТГ-3 и ТГ- 6 ТЭЦ-17 в соответствии с приказом Минэнерго России от 04.07.2022 № 624) предполагается установка одной дополнительной ячейки 110 кВ для новой ЛЭП 110 кВ Лаговская – Весенняя II цепь и своевременного выполнения обязательств по договору ТП ИА-18-302- 622(147066). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2025 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2026	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене (установке новых) выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
343	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: ПС 110/6 кВ №747 Весенняя. Замена разъединителя, ВЧ-заградителя и трансформатора тока для обеспечения пропускной способности ВЛ 110 кВ Гулево – Весенняя до величины не менее 730 А при ТНВ -5 °С 2023 год	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Обоснование: Для своевременного выполнения обязательств по договору ТП ИА-18-302-622(147066). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2025 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2026		сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
344	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Строительство КЛ 110 кВ Северово – Фетищево № 1, 2 2027 год Обоснование: Обеспечение технологического присоединения потребителей (АНО «РСИО»). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2025 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2027	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП АНО «РСИО» к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
345	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: ПС 110/10/6 кВ № 480 Северово реконструкция РУ 110 кВ с установкой 2-х линейных ячеек 110 кВ для подключения новых КЛ 110 кВ Северово – Фетищево № 1, 2 2027 год Обоснование: Обеспечение технологического присоединения потребителей (АНО «РСИО»). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2025 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2027	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП АНО «РСИО» к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
346	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Строительство КВЛ 110 кВ Лаговская – Полиграф 2028 год Обоснование: Обеспечение технологического присоединения потребителей (ООО «Проект-Девелопмент»). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2022 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2028	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП ООО «Проект-Девелопмент» к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
347	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: ПС 110/10/6 кВ № 567 Полиграф реконструкция РУ 110 кВ с установкой 1-й линейной ячейкой 110 кВ для подключения новой КВЛ 110 кВ Лаговская – Полиграф 2028 год Обоснование: Обеспечение технологического присоединения потребителей (ООО «Проект-Девелопмент»). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2022 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2028	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП ООО «Проект-Девелопмент» к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
348	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 220/110/10/6 кВ № 46 Бутырки, сооружение КРУЭ-220 кВ (6 МВА; 5,48 км; 18 шт.(РУ); 7 942 кв.м.; 5 155 п.м.; 194 шт.(прочие)) 2027 год Обоснование: Замена выключателей 220 кВ с недостаточной отключающей способностью на выключатели с отключающей способностью не менее 50 кА. В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода нет ИПР РМР 23-27 срок ввода 2027	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
349	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КВЛ-110 кВ Измайлово - ТЭЦ 23 1, 2 (5,946 км; 2 973 п.м.) 2025 год Обоснование: Реконструкция в связи с неудовлетворительным техническими состоянием оборудования (без увеличения пропускной способности). В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2025 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2026	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
350	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ВЛ-110 кВ Измайлово-Восточная 1, 2 (12 км; 6 000 п.м.) 2025 год Обоснование: Реконструкция в связи с неудовлетворительным техническими состоянием оборудования (без увеличения пропускной способности). В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2025 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2026	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
351	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ВЛ-220 кВ ТЭЦ-23 - Свиблово 1, 2 (2 км; 1 000 п.м.) 2026 год Обоснование: Реконструкция в связи с неудовлетворительным техническими состоянием оборудования (без увеличения пропускной способности). В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2026	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
352	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КВЛ 220 кВ "Центральная-Пенягино" от опоры, расположенной на земельном участке с кадастровым номером 77:08:0004016:10, до опоры , расположенной на земельном участке с кадастровым номером 77:08:0005004:7 (1,304 км; 1 304 п.м.) 2025 год Обоснование: Реконструкция в связи с неудовлетворительным техническими состоянием оборудования (без увеличения пропускной способности). В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода нет ИПР РМР 23-27 срок ввода 2025	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
353	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КВЛ 220 кВ "Центральная-Пенягино" от опоры, расположенной на земельном участке с кадастровым номером 77:09:0001020:2297, до опоры , расположенной на земельном участке с кадастровым номером 77:08:0004016:10 (1,561 км; 1 561 п.м.) 2025 год Обоснование: Реконструкция в связи с неудовлетворительным техническими состоянием оборудования (без увеличения пропускной способности). В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода нет ИПР РМР 23-27 срок ввода 2025	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
354	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ВЛ-110 кВ Свиблово - Сокольники 1, 2 (9,48 км; 4 740 п.м.) 2026 год Обоснование: Реконструкция в связи с неудовлетворительным техническими состоянием оборудования (без увеличения пропускной способности). В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2026	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
355	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ВЛ-110 кВ Новобратцево - Свобода 1, 2 (1,86 км; 930 п.м.) 2026 год Обоснование: Реконструкция в связи с неудовлетворительным техническими состоянием оборудования (без увеличения пропускной способности). В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2026	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
356	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ВЛ-110 кВ Восточная-Черкизово 1, 2 (12 км; 6 000 п.м.) 2026 год Обоснование: Реконструкция в связи с неудовлетворительным техническими состоянием оборудования (без увеличения пропускной способности). В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2026	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
357	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Модернизация ПС 220 кВ № 369 Сабурово с заменой ОД и КЗ на элегазовые/вакуумные выключатели: ОД 220 кВ АТ-1, ОД 220 кВ АТ-2, г.Москва,Москворечье-Сабурово,Борисовские пруды ул.,вл.1Б (2 шт.(РУ); 4 666 кв.м.; 1 шт.(прочие)) 2025 год Обоснование: Реконструкция в связи с неудовлетворительным техническими состоянием оборудования (без увеличения пропускной способности). В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2025 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2025	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
358	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Модернизация ПС 110 кВ № 762 Прожектор с заменой ОД и КЗ на элегазовые/вакуумные выключатели: ОД 110 кВ Т-1, ОД 110 кВ Т-2, КЗ 110 кВ Т-1, КЗ 110 кВ Т-2, г. Москва, ул. Электродная, вл.2. (2 шт.(РУ); 1 666 кв.м.) 2025 год Обоснование: Реконструкция в связи с неудовлетворительным техническими состоянием оборудования (без увеличения пропускной способности). В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2025 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2025	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
359	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ВЛ-220 кВ Пахра - Чагино. (1,64 км; 13 640 п.м.) 2026 год Обоснование: Реконструкция в связи с неудовлетворительным техническими состоянием оборудования (без увеличения пропускной способности). В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2026	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
360	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КЛ 220 кВ ТЭЦ 25- Очаково 4 А,Б (2,6 км; 2 080 п.м.; 4 шт.(прочие)) 2026 год Обоснование: Ввиду отсутствия запасных частей маслонаполненные КЛ являются неремонтопригодными. Состояние маслонаполненных КЛ может привести к утечке масла и дальнейшим технологическим нарушениям, влекущим массовое обесточение потребителей, а так же наносящим вред экологии города. Эксплуатация маслонаполненных	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				КЛ по сравнению с кабелями из СПЭ приводит к дополнительным трудозатратам – помимо технического обслуживания самой КЛ выполняются регулярные ремонты . В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2026		
361	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Модернизация ПС 110 кВ № 825 Москворецкая с заменой ОД и КЗ на элегазовые/вакуумные выключатели: ОД 110 кВ Т-1, ОД 110 кВ Т-2, КЗ 110 кВ Т-1, КЗ 110 кВ Т-2, г.Москва,Даниловский,Городская ул.,вл.16 (2 шт.(РУ); 1 666 кв.м.) 2026 год Обоснование: Замена ОД и КЗ на выключатели. В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2026	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
362	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КВЛ 110 кВ Чагино - Новоспасская, ТЭЦ-8 - Чагино с отп. на ПС Подшипник (9,34 км; 10 200 п.м.; 5 шт.(прочие)) 2023 год Обоснование: Ввиду отсутствия запасных частей маслонаполненные КЛ являются неремонтопригодными. Состояние маслонаполненных КЛ может привести к утечке масла и дальнейшим технологическим нарушениям, влекущим массовое обесточение потребителей, а так же наносящим вред экологии города. Эксплуатация маслонаполненных КЛ по сравнению с кабелями из СПЭ приводит к дополнительным трудозатратам – помимо технического обслуживания самой КЛ выполняются регулярные ремонты . В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2023	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
363	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КВЛ 110 кВ Чагино - АЗЛК I, II цепь с отп. на ПС Кузьминки (8,94 км; 6 620 п.м.; 3 шт.(прочие)) 2023 год Обоснование: Ввиду отсутствия запасных частей маслонаполненные КЛ являются неремонтопригодными. Состояние маслонаполненных КЛ может привести к утечке масла и дальнейшим технологическим нарушениям, влекущим массовое обесточение потребителей, а так же наносящим вред экологии города. Эксплуатация маслонаполненных КЛ по сравнению с кабелями из СПЭ приводит к дополнительным трудозатратам – помимо технического обслуживания самой КЛ выполняются регулярные ремонты . В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2023	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
364	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КВЛ 110 кВ Чагино – Чухлинка I, II цепь (6,6 км; 1 913 кв.м.; 11 572 п.м.; 8 шт.(прочие)) 2023 год Обоснование: Ввиду отсутствия запасных частей маслонаполненные КЛ являются неремонтопригодными. Состояние маслонаполненных КЛ может привести к утечке масла и дальнейшим технологическим нарушениям, влекущим массовое обесточение потребителей, а так же наносящим вред экологии города. Эксплуатация маслонаполненных КЛ по сравнению с кабелями из СПЭ приводит к дополнительным трудозатратам – помимо технического обслуживания самой КЛ выполняются регулярные ремонты .	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2023		
365	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КЛ 110 кВ Павелецкая - Таганская №1,2 (2,67 км; 3 572 п.м.; 10 шт.(прочие)) 2026 год Обоснование: Ввиду отсутствия запасных частей маслонаполненные КЛ являются неремонтопригодными. Состояние маслонаполненных КЛ может привести к утечке масла и дальнейшим технологическим нарушениям, влекущим массовое обесточение потребителей, а так же наносящим вред экологии города. Эксплуатация маслонаполненных КЛ по сравнению с кабелями из СПЭ приводит к дополнительным трудозатратам – помимо технического обслуживания самой КЛ выполняются регулярные ремонты . В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2023	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
366	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КЛ 110 кВ "Самарская-Рижская 1, 2" (2,93 км; 10 750 кв.м.; 2 976 п.м.; 14 шт.(прочие)) 2023 год Обоснование: Ввиду отсутствия запасных частей маслонаполненные КЛ являются неремонтопригодными. Состояние маслонаполненных КЛ может привести к утечке масла и дальнейшим технологическим нарушениям, влекущим массовое обесточение потребителей, а так же наносящим вред экологии города. Эксплуатация маслонаполненных КЛ по сравнению с кабелями из СПЭ приводит к дополнительным трудозатратам – помимо технического обслуживания самой КЛ выполняются регулярные ремонты . В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2022 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2023	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
367	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КЛ 220 кВ ТЭЦ-25 – Очаково №6 (1,2 км; 1 200 п.м.; 2 шт.(прочие)) 2023 год Обоснование: Ввиду отсутствия запасных частей маслонаполненные КЛ являются неремонтопригодными. Состояние маслонаполненных КЛ может привести к утечке масла и дальнейшим технологическим нарушениям, влекущим массовое обесточение потребителей, а так же наносящим вред экологии города. Эксплуатация маслонаполненных КЛ по сравнению с кабелями из СПЭ приводит к дополнительным трудозатратам – помимо технического обслуживания самой КЛ выполняются регулярные ремонты . В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2022 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2023	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
368	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КЛ 110 кВ "Тропарево – Теплый Стан №1, №2" (14,208 км; 1 650 кв.м.; 19 100 п.м.; 33 шт.(прочие)) 2023 год Обоснование: Ввиду отсутствия запасных частей маслонаполненные КЛ являются неремонтопригодными. Состояние маслонаполненных КЛ может привести к утечке масла и дальнейшим технологическим нарушениям, влекущим массовое обесточение потребителей, а так же наносящим вред экологии города. Эксплуатация маслонаполненных КЛ по сравнению с кабелями из СПЭ приводит к дополнительным	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				трудозатратам – помимо технического обслуживания самой КЛ выполняются регулярные ремонты . В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2022 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2023		
369	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КВЛ 110 кВ Дубровская - Карачарово I, II цепь (9,1 км; 2 194 кв.м.; 23 256 п.м.; 12 шт.(прочие)) 2023 год Обоснование: Ввиду отсутствия запасных частей маслонаполненные КЛ являются неремонтопригодными. Состояние маслонаполненных КЛ может привести к утечке масла и дальнейшим технологическим нарушениям, влекущим массовое обесточение потребителей, а так же наносящим вред экологии города. Эксплуатация маслонаполненных КЛ по сравнению с кабелями из СПЭ приводит к дополнительным трудозатратам – помимо технического обслуживания самой КЛ выполняются регулярные ремонты . В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2022 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2023	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
370	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КЛ 220 кВ ТЭЦ 25- Очаково 5 А,Б (1,15 км; 1 000 п.м.; 6 шт.(прочие)) 2025 год Обоснование: Ввиду отсутствия запасных частей маслонаполненные КЛ являются неремонтопригодными. Состояние маслонаполненных КЛ может привести к утечке масла и дальнейшим технологическим нарушениям, влекущим массовое обесточение потребителей, а так же наносящим вред экологии города. Эксплуатация маслонаполненных КЛ по сравнению с кабелями из СПЭ приводит к дополнительным трудозатратам – помимо технического обслуживания самой КЛ выполняются регулярные ремонты . В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2024 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2025	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
371	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КЛ 220 кВ Бескудниково – Гражданская №1,2 (22 км; 15 900 п.м.; 7 шт.(прочие)) 2025 год Обоснование: Ввиду отсутствия запасных частей маслонаполненные КЛ являются неремонтопригодными. Состояние маслонаполненных КЛ может привести к утечке масла и дальнейшим технологическим нарушениям, влекущим массовое обесточение потребителей, а так же наносящим вред экологии города. Эксплуатация маслонаполненных КЛ по сравнению с кабелями из СПЭ приводит к дополнительным трудозатратам – помимо технического обслуживания самой КЛ выполняются регулярные ремонты . В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2024 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2025	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
372	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КЛ 110 кВ ТЭЦ 20 - Москворецкая №1.2 (7,08 км; 8 940 п.м.; 7 шт.(прочие)) 2026 год Обоснование: Ввиду отсутствия запасных частей маслонаполненные КЛ являются неремонтопригодными. Состояние маслонаполненных КЛ может привести к утечке масла и дальнейшим технологическим нарушениям, влекущим массовое обесточение потребителей, а так же	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				наносящим вред экологии города. Эксплуатация маслонаполненных КЛ по сравнению с кабелями из СПЭ приводит к дополнительным трудозатратам – помимо технического обслуживания самой КЛ выполняются регулярные ремонты . В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2025 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2026		
373	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КВЛ 220 кВ Бескудниково - Бутырки №3 (3,84 км; 768 п.м.; 10 шт.(прочие)) 2027 год Обоснование: Ввиду отсутствия запасных частей маслонаполненные КЛ являются неремонтопригодными. Состояние маслонаполненных КЛ может привести к утечке масла и дальнейшим технологическим нарушениям, влекущим массовое обесточение потребителей, а так же наносящим вред экологии города. Эксплуатация маслонаполненных КЛ по сравнению с кабелями из СПЭ приводит к дополнительным трудозатратам – помимо технического обслуживания самой КЛ выполняются регулярные ремонты . В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2027	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
374	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КЛ 500 кВ ТЭЦ-25 – Очаково №7 (1,8 км; 2 100 п.м.; 6 шт.(прочие)) 2027 год Обоснование: Ввиду отсутствия запасных частей маслонаполненные КЛ являются неремонтопригодными. Состояние маслонаполненных КЛ может привести к утечке масла и дальнейшим технологическим нарушениям, влекущим массовое обесточение потребителей, а так же наносящим вред экологии города. Эксплуатация маслонаполненных КЛ по сравнению с кабелями из СПЭ приводит к дополнительным трудозатратам – помимо технического обслуживания самой КЛ выполняются регулярные ремонты . В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2027	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
375	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КЛ 110 кВ Москворецкая - Даниловская №1.2 (4,5 км; 5 400 п.м.; 6 шт.(прочие)) 2027 год Обоснование: Ввиду отсутствия запасных частей маслонаполненные КЛ являются неремонтопригодными. Состояние маслонаполненных КЛ может привести к утечке масла и дальнейшим технологическим нарушениям, влекущим массовое обесточение потребителей, а так же наносящим вред экологии города. Эксплуатация маслонаполненных КЛ по сравнению с кабелями из СПЭ приводит к дополнительным трудозатратам – помимо технического обслуживания самой КЛ выполняются регулярные ремонты . В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2027	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
376	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КЛ 110 кВ Восточная - Баскаково I,II цепь (2 км; 400 п.м.; 22 шт.(прочие)) 2027 год Обоснование: Реконструкция в рамках целевых программ ПАО «Россети Московский регион» по замене кабелей (без увеличения пропускной	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				способности) В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2027		
377	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КЛ 110 кВ Автозаводская – Южная I,II цепь (3,2 км; 3 940 п.м.; 6 шт.(прочие)) 2027 год Обоснование: Реконструкция в рамках целевых программ ПАО «Россети Московский регион» по замене кабелей (без увеличения пропускной способности) В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2027	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
378	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КЛ 110 кВ Кожухово - Автозаводская (0,69 км; 1 040 п.м.; 6 шт.(прочие)) 2027 год Обоснование: Реконструкция в рамках целевых программ ПАО «Россети Московский регион» по замене кабелей (без увеличения пропускной способности) В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2026	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
379	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КЛ 110 кВ ГЭС 1 - Павелецкая (4,21 км; 840 п.м.; 8 шт.(прочие)) 2027 год Обоснование: Ввиду отсутствия запасных частей маслонаполненные КЛ являются неремонтопригодными. Состояние маслонаполненных КЛ может привести к утечке масла и дальнейшим технологическим нарушениям, влекущим массовое обесточение потребителей, а так же наносящим вред экологии города. Эксплуатация маслонаполненных КЛ по сравнению с кабелями из СПЭ приводит к дополнительным трудозатратам – помимо технического обслуживания самой КЛ выполняются регулярные ремонты . В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2027	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
380	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КЛ 110 кВ Павелецкая - Берсеневская (4,52 км; 920 п.м.; 6 шт.(прочие)) 2027 год Обоснование: Ввиду отсутствия запасных частей маслонаполненные КЛ являются неремонтопригодными. Состояние маслонаполненных КЛ может привести к утечке масла и дальнейшим технологическим нарушениям, влекущим массовое обесточение потребителей, а так же наносящим вред экологии города. Эксплуатация маслонаполненных КЛ по сравнению с кабелями из СПЭ приводит к дополнительным трудозатратам – помимо технического обслуживания самой КЛ выполняются регулярные ремонты . В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2027	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
381	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КЛ 110 кВ Пресня - Ткацкая №1.2 (5,5 км; 1 100 п.м.; 6 шт.(прочие)) 2027 год Обоснование:	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Ввиду отсутствия запасных частей маслонаполненные КЛ являются неремонтопригодными. Состояние маслонаполненных КЛ может привести к утечке масла и дальнейшим технологическим нарушениям, влекущим массовое обесточение потребителей, а так же наносящим вред экологии города. Эксплуатация маслонаполненных КЛ по сравнению с кабелями из СПЭ приводит к дополнительным трудозатратам – помимо технического обслуживания самой КЛ выполняются регулярные ремонты . В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2027		
382	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КЛ 110 кВ Даниловская - Павелецкая №1, №2 (2,2 км; 880 п.м.; 10 шт.(прочие)) 2027 год Обоснование: Ввиду отсутствия запасных частей маслонаполненные КЛ являются неремонтопригодными. Состояние маслонаполненных КЛ может привести к утечке масла и дальнейшим технологическим нарушениям, влекущим массовое обесточение потребителей, а так же наносящим вред экологии города. Эксплуатация маслонаполненных КЛ по сравнению с кабелями из СПЭ приводит к дополнительным трудозатратам – помимо технического обслуживания самой КЛ выполняются регулярные ремонты . В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2027	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
383	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КЛ 110 кВ ТЭЦ 12 - Никитская 1.2 (12,76 км; 7 760 п.м.; 16 шт.(прочие)) 2027 год Обоснование: Ввиду отсутствия запасных частей маслонаполненные КЛ являются неремонтопригодными. Состояние маслонаполненных КЛ может привести к утечке масла и дальнейшим технологическим нарушениям, влекущим массовое обесточение потребителей, а так же наносящим вред экологии города. Эксплуатация маслонаполненных КЛ по сравнению с кабелями из СПЭ приводит к дополнительным трудозатратам – помимо технического обслуживания самой КЛ выполняются регулярные ремонты . В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2027	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
384	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КВЛ 220 кВ Бескудниково - Бутырки №1,2 (5,01 км; 1 010 п.м.; 10 шт.(прочие)) 2027 год Обоснование: Ввиду отсутствия запасных частей маслонаполненные КЛ являются неремонтопригодными. Состояние маслонаполненных КЛ может привести к утечке масла и дальнейшим технологическим нарушениям, влекущим массовое обесточение потребителей, а так же наносящим вред экологии города. Эксплуатация маслонаполненных КЛ по сравнению с кабелями из СПЭ приводит к дополнительным трудозатратам – помимо технического обслуживания самой КЛ выполняются регулярные ремонты . В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2027	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
385	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КВЛ-110кВ ТЭЦ-23 - Электрозаводская I,II (16,72 км; 17 240 п.м.; 9 шт.(прочие))	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				2027 год Обоснование: Ввиду отсутствия запасных частей маслонаполненные КЛ являются неремонтопригодными. Состояние маслонаполненных КЛ может привести к утечке масла и дальнейшим технологическим нарушениям, влекущим массовое обесточение потребителей, а так же наносящим вред экологии города. Эксплуатация маслонаполненных КЛ по сравнению с кабелями из СПЭ приводит к дополнительным трудозатратам – помимо технического обслуживания самой КЛ выполняются регулярные ремонты . В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2027		
386	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КЛ 110 кВ Гражданская – Коптево №1,2 (6,7 км; 8 340 п.м.; 10 шт.(прочие)) 2028 год Обоснование: Реконструкция в рамках целевых программ ПАО «Россети Московский регион» по замене кабелей (без увеличения пропускной способности) Замена кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена I поколения на кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена нового поколения. В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2027 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
387	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КЛ 110 кВ Гражданская – Ленинградская №1,2 (6,7 км; 8 340 п.м.; 10 шт.(прочие)) 2028 год Обоснование: Реконструкция в рамках целевых программ ПАО «Россети Московский регион» по замене кабелей (без увеличения пропускной способности) Замена кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена I поколения на кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена нового поколения. В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2027 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
388	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КЛ 110 кВ Баскаково – Фрезер (7,5 км; 9 500 п.м.; 14 шт.(прочие)) 2028 год Обоснование: Реконструкция в рамках целевых программ ПАО «Россети Московский регион» по замене кабелей (без увеличения пропускной способности). В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2027 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
389	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КЛ 110 кВ ТЭЦ-11 - Баскаково (7,33 км; 8 970 п.м.; 9 шт.(прочие)) 2028 год Обоснование: Реконструкция в рамках целевых программ ПАО «Россети Московский регион» по замене кабелей (без увеличения пропускной способности) Замена кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена I поколения на кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена нового поколения. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2027 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2027	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
390	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КВЛ 220 кВ Парковая - Гольяново I,II цепь (2,5 км; 1 750 п.м.; 10 шт.(прочие)) 2027 год Обоснование: Реконструкция в рамках целевых программ ПАО «Россети Московский регион» по замене кабелей (без увеличения пропускной способности) Замена кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена I поколения на кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена нового поколения. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2027 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2027	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
391	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КВЛ 220 кВ Руднево – ТЭЦ-23 (1,61 км; 3 540 п.м.; 10 шт.(прочие)) 2027 год Обоснование: Реконструкция в рамках целевых программ ПАО «Россети Московский регион» по замене кабелей (без увеличения пропускной способности) Замена кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена I поколения на кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена нового поколения. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2027 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2027	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
392	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КВЛ 220 кВ Трубино – ТЭЦ-23 (1,61 км; 3 540 п.м.; 10 шт.(прочие)) 2027 год Обоснование: Реконструкция в рамках целевых программ ПАО «Россети Московский регион» по замене кабелей (без увеличения пропускной способности) Замена кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена I поколения на кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена нового поколения. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2024 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2024	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
393	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КВЛ 220 кВ ТЭЦ-22 – Восточная (2,24 км; 4 930 п.м.; 10 шт.(прочие)) 2027 год Обоснование: Реконструкция в рамках целевых программ ПАО «Россети Московский регион» по замене кабелей (без увеличения пропускной способности) Замена кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена I поколения на кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена нового поколения. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2024 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2024	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
394	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КВЛ 220 кВ Чагино - Жулебино (2,28 км; 5 040 п.м.; 10 шт.(прочие)) 2027 год Обоснование: Реконструкция в рамках целевых программ ПАО «Россети Московский регион» по замене кабелей (без увеличения пропускной способности) Замена кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена I поколения на кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена нового поколения.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2027 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2027		
395	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КЛ 110 кВ Карачарово - Андроньевкая №1, №2 (6,96 км; 4 880 п.м.; 7 шт.(прочие)) 2027 год Обоснование: Реконструкция в рамках целевых программ ПАО «Россети Московский регион» по замене кабелей (без увеличения пропускной способности) Замена кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена I поколения на кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена нового поколения. В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2027 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2027	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
396	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КВЛ 110 кВ ТЭЦ-8 - Карачарово 1,2 с отп. на ПС Подшипник (4,52 км; 3 160 п.м.; 7 шт.(прочие)) 2027 год Обоснование: Реконструкция в рамках целевых программ ПАО «Россети Московский регион» по замене кабелей (без увеличения пропускной способности) Замена кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена I поколения на кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена нового поколения. В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2027 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2027	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
397	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КЛ 220 кВ Южная - Павелецкая №1,2 (18,26 км; 23 960 п.м.; 29 шт.(прочие)) 2027 год Обоснование: Реконструкция в рамках целевых программ ПАО «Россети Московский регион» по замене кабелей (без увеличения пропускной способности) Замена кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена I поколения на кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена нового поколения. В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2027 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2027	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
398	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 220/10 кВ "Владыкино", сооружение КРУЭ (13 МВА; 2,6 км; 56 шт.(РУ); 1 589 кв.м.; 79 шт.(прочие)) 2027 год Обоснование: Замена ОД и КЗ на выключатели. В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2022 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2027	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
399	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 110/10/6 кВ "Сокольники", реконструкция ОРУ-110кВ с заменой МВ на ЭВ (9 шт.(РУ); 7 497 кв.м.; 23 шт.(прочие)) 2027 год Обоснование: Замена ОД и КЗ на выключатели. В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2022 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2027	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
400	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Модернизация ПС 110 кВ "Десна" №494 с заменой выключателей ОРУ-110кВ на элегазовые (2 этап), в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Десеновское (19 шт.(РУ); 5 173 кв.м.; 2 шт.(прочие))	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				2024 год Обоснование: Замена ОД и КЗ на выключатели. В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2023 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2024		
401	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ № 617 "Сырово" с заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые, в т.ч. ПИР, 1 подэтап 1 этап, г. Москва, ТиНАО, г. Щербинка (64 шт.(РУ)) 2025 год Обоснование: Замена ОД и КЗ на выключатели. В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2022 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2025	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
402	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 35/10 кВ № 673 Бараново с заменой трансформатора 6,3 МВА на 16 МВА, замена выключателей, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Первомайское (32 МВА; 5 шт.(РУ); 1 154 кв.м.; 6 000 п.м.; 15 шт.(прочие)) 2025 год Обоснование: Загрузка сущ.тр-ров 2х6,3 МВА в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 – 118,73% (7,48 МВА); Загрузка сущ.тр-ров в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 с учетом включения нагрузки по договорам ТП – 193,1% (12,2 МВА). В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2023 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2025	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
403	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 35/6 кВ № 592 Знаменская с заменой трансформатора 6,3 МВА на 10 МВА, замена выключателя, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Рязановское (21,26 МВА; 19 шт.(РУ); 644 кв.м.; 20 шт.(прочие)) 2025 год Обоснование: Для исключения фактической перегрузки и обеспечения технологического присоединения потребителей В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2025 ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2025	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
404	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция (переустройство) кабельных участков КВЛ 220 кВ Омега – Сигма I, II цепь и КВЛ 220 кВ Сигма – Радищево I, II цепь в кабельном исполнении (10 км; 12 000 п.м.; 23 шт.(прочие)) 2024 год Обоснование: В соответствии с утв.СиПР М и МО 23-27 нет ИПР РМР 23-27 срок ввода 2024	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
405	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ВЛ 110 кВ "Бакунино-Суворово" (13,16 км; 13 160 п.м.) 2025 год Обоснование: Реконструкция в связи с неудовлетворительным техническим состоянием оборудования (без увеличения пропускной способности) В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2025 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2025	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
406	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ВЛ 110 кВ "Пески - Фабричная" (7,2 км; 23 173 п.м.) 2025 год Обоснование: Реконструкция в связи с неудовлетворительным техническим состоянием оборудования (без увеличения пропускной способности) В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2025 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2025	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
407	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 35/6 кВ № 717 "Мелихово" 1 этап (32 МВА; 25 шт.(РУ); 1 074 кв.м.; 1 шт.(прочие)) 2023 год Обоснование: Загрузка сущ.тр-ров 2х4 МВА в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 – 212% (8,5 МВА); Загрузка сущ.тр-ров в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 с учетом включения нагрузки по договорам ТП – 247% (9,9 МВА). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 нет ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2023	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
408	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ВЛ-220 кВ "Н.Софрино-Уча" длиной 29,4 км, подвеска сталеалюминевого неизолированного провода марки АС 400/51, АС 240/32, установка металлических опор (58,8 км; 29 400 п.м.) 2027 год Обоснование: Реконструкция в связи с неудовлетворительным техническим состоянием оборудования (без увеличения пропускной способности). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2027 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2027	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
409	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Модернизация ПС Первомайская, замена 3-х МВ на ВВ 35 кВ, замена ячеек КРУН 10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Наро-Фоминский р-н (21 шт.(РУ); 501 кв.м.) 2024 год Обоснование: Замена масляных выключателей на элегазовые выключатели.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
410	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 35 кВ № 542 Петровская с переводом на 110 кВ. (ВЛ-110 кВ 20 км, 2х25 МВА) (52,06 МВА; 15,1 км; 34 шт.(РУ); 6 717 кв.м.; 12 654 п.м.; 18 шт.(прочие)) 2028 год Обоснование: Исключение перегрузки в послеаварийном режиме, улучшение схемно-режимной ситуации в зоне влияния и обеспечение надежности электроснабжения существующих и технологического присоединения новых потребителей	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО «Россети Московский регион» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей
411	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ВЛ 35кВ "Фрязино-Глебово-Голубино-Горелово" (40,9 км; 40 900 п.м.)	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				2027 год Обоснование: Исключение перегрузки в послеаварийном режиме, улучшение схемно-режимной ситуации в зоне влияния и обеспечение надежности электроснабжения существующих и технологического присоединения новых потребителей		
412	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Модернизация ПС 110 кВ № 419 "Минеральная" Модернизация ОРУ-110 кВ Замена отделителей и масляных выключателей на элегазовые выключатели 110 кВ 2шт. (2 шт.(РУ); 10 шт.(прочие)) 2028 год Обоснование: Замена ОД и КЗ на выключатели. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2027 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
413	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Модернизация ПС 110 кВ № 360 "Белоомут" Модернизация ОРУ-110 кВ Замена отделителей и масляных выключателей на элегазовые выключатели 110 кВ 2шт. (2 шт.(РУ); 10 шт.(прочие)) 2025 год Обоснование: Замена ОД и КЗ на выключатели. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2025 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2025	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
414	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Модернизация ПС 110 кВ № 73 "Озеры" Модернизация ОРУ-110 кВ Замена отделителей и масляных выключателей на элегазовые выключатели 110 кВ 4шт. (4 шт.(РУ); 16 шт.(прочие)) 2025 год Обоснование: Замена ОД и КЗ на выключатели. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2024 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2025	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
415	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Модернизация ПС 110 кВ № 652 "Шульгино" Модернизация ОРУ-110 кВ Замена отделителей и масляных выключателей на элегазовые выключатели 110 кВ 6шт. (6 шт.(РУ); 30 шт.(прочие)) 2028 год Обоснование: Замена ОД и КЗ на выключатели. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2027 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
416	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Модернизация ПС 110 кВ № 155 "Радовицы" Модернизация ОРУ-110 кВ Замена отделителей и масляных выключателей на элегазовые выключатели 110 кВ 5шт. (6 шт.(РУ); 6 шт.(прочие)) 2027 год Обоснование: Замена ОД и КЗ на выключатели. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2027 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2027	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
417	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Модернизация ПС 110 кВ № 678 "Ларино" Модернизация ОРУ-110 кВ Замена отделителей и масляных выключателей на элегазовые выключатели 110 кВ 4шт. (4 шт.(РУ); 20 шт.(прочие)) 2025 год	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Обоснование: Замена ОД и КЗ на выключатели. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2025		
418	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Модернизация ПС 110 кВ № 194 "Кислородная" Модернизация ОРУ-110 кВ Замена отделителей и масляных выключателей на элегазовые выключатели 110 кВ 4шт. (4 шт.(РУ); 20 шт.(прочие)) 2028 год Обоснование: Замена ОД и КЗ на выключатели. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2027 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
419	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Модернизация ПС 110 кВ № 177 "Орехово" Модернизация ОРУ-110 кВ Замена отделителей и масляных выключателей на элегазовые выключатели 110 кВ 10шт. (10 шт.(РУ); 20 шт.(прочие)) 2028 год Обоснование: Замена ОД и КЗ на выключатели. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2027 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
420	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Модернизация ПС 110 кВ № 705 "Жегалово" Модернизация ОРУ-110 кВ Замена отделителей и масляных выключателей на элегазовые выключатели 110 кВ 1шт. (1 шт.(РУ); 5 шт.(прочие)) 2025 год Обоснование: Замена ОД и КЗ на выключатели. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2025	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
421	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Модернизация ПС 110 кВ № 89 "Авсюнино" Модернизация ОРУ-110 кВ Замена отделителей и масляных выключателей на элегазовые выключатели 110 кВ 3шт. (3 шт.(РУ)) 2025 год Обоснование: Замена ОД и КЗ на выключатели. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2025	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
422	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Модернизация ПС 110 кВ № 26 "Монино" Модернизация ОРУ-110 кВ Замена отделителей и масляных выключателей на элегазовые выключатели 110 кВ 4шт. (4 шт.(РУ); 20 шт.(прочие)) 2025 год Обоснование: Замена ОД и КЗ на выключатели. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2025	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
423	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС-35 кВ №10 «Красный Угол» с заменой трансформатора Т-1 мощностью 1,8 МВА на трансформатор мощностью 4 МВА, в т.ч. ПИР (4 МВА; 3 шт.(РУ); 577 кв.м.; 3 шт.(прочие)) 2024 год Обоснование: Загрузка сущ.тр-ров 1х3,2+1х1,8 МВА в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 – 155,6% (2,8 МВА); Загрузка сущ.тр-ров в п/ав	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				режиме на основании замеров зима 2021 с учетом включения нагрузки по договорам ТП – 159,3% (2,87 МВА). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 нет ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2024		
424	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Модернизация ПС 110 кВ № 64 "Барвиха" с заменой МВ-110 кВ на ЭВ(ВВ)-110 кВ (8 шт.), реконструкция ЗРУ-10 кВ и ЗРУ-6 кВ с заменой МВ-6-10 кВ на ВВ-6-10 кВ (55 шт.), в т.ч. ПИР. МО, Одинцовский р-н. (63 шт.(РУ); 6 664 кв.м.; 10 шт.(прочие)) 2025 год Обоснование: Замена масляных выключателей на элегазовые выключатели. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2025	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
425	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС-110 кВ № 130 "Электросталь" : замена ячеек в ОРУ-110 кВ и ОРУ-35 кВ на элегазовые, замена ячеек в ЗРУ-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Электросталь, ул. Красная (71 шт.(РУ); 9 501 кв.м.) 2026 год Обоснование: Реконструкция в связи с неудовлетворительным техническим состоянием оборудования (без увеличения пропускной способности В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2025	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
426	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ВЛ-220 кВ "Н.Софрино-Трубино" длиной 22,66 км, подвеска сталеалюминевого неизолированного провода марки АС 400/51, установка металлических опор (1 Пусковой комплекс-2 этап) (14,248 км; 14 248 п.м.) 2025 год Обоснование: Реконструкция в связи с неудовлетворительным техническим состоянием оборудования (без увеличения пропускной способности В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2027 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
427	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Модернизация ПС 110 кВ № 331 Бородино с заменой 2-х масляных выключателей 110 кВ на элегазовые, в т.ч. ПИР. МО, Можайский р-н, пгт Можайск-3 (2 шт.(РУ); 1 666 кв.м.) 2026 год Обоснование: Замена масляных выключателей на элегазовые выключатели. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2026	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
428	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Модернизация ПС 110 кВ № 392 Верея с заменой 2-х масляных выключателей 110 кВ на элегазовые, в т.ч. ПИР. МО, Наро-Фоминский р-н, гп Верея, г.Верея, ул. Боровская, сооружение № 45 (2 шт.(РУ); 1 666 кв.м.) 2026 год Обоснование: Замена масляных выключателей на элегазовые выключатели. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2026	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
429	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Модернизация ПС 110 кВ № 556 Кукарино с заменой 2-х масляных выключателей 110 кВ на элегазовые, в т.ч. ПИР. МО, Можайский р-н, гп Можайск, д. Заречная слобода (2 шт.(РУ); 1 666 кв.м.)	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				2026 год Обоснование: Замена масляных выключателей на элегазовые выключатели. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2026		
430	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Модернизация ПС 110 кВ № 158 Мишуково с заменой 3-х масляных выключателей 110 кВ на элегазовые, в т.ч. ПИР. МО, Можайский р-н, гп Можайск, д. Заречная слобода (3 шт.(РУ); 2 499 кв.м.; 3 шт.(прочие)) 2026 год Обоснование: Замена масляных выключателей на элегазовые выключатели. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2026	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
431	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Модернизация ПС 110 кВ № 732 Мухино с заменой 2-х масляных выключателей 110 кВ на элегазовые, в т.ч. ПИР. МО, Рузский р-н, п Тучково, ул. Восточнаяа (2 шт.(РУ); 1 666 кв.м.; 2 шт.(прочие)) 2026 год Обоснование: Замена масляных выключателей на элегазовые выключатели. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2026	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
432	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Модернизация ПС 110 кВ № 418 Руза с заменой 2-х масляных выключателей 110 кВ на элегазовые, в т.ч. ПИР. МО, Рузский р-н, г. Руза (2 шт.(РУ); 1 666 кв.м.; 2 шт.(прочие)) 2026 год Обоснование: Замена масляных выключателей на элегазовые выключатели. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2026	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
433	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Модернизация ПС 110 кВ № 701 Сухарево с заменой 2-х масляных выключателей 110 кВ на элегазовые, в т.ч. ПИР. МО, Рузский р-н, сп Колюбакинское, вблизи д. Морево (2 шт.(РУ); 1 666 кв.м.; 2 шт.(прочие)) 2028 год Обоснование: В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
434	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Модернизация ПС 110 кВ № 381 Хващевская с заменой 2-х масляных выключателей 110 кВ на элегазовые, в т.ч. ПИР. МО, Можайский р-н, сп Замошинское, д Хващевка (2 шт.(РУ); 1 600 п.м.; 2 шт.(прочие)) 2026 год Обоснование: Замена масляных выключателей на элегазовые выключатели. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2024 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2024	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
435	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Модернизация ПС 110 кВ № 406 Шаховская с заменой 2-х масляных выключателей 110 кВ на элегазовые, в т.ч. ПИР. МО, Шаховской р-н, п. Шаховская, 1-я Советская ул., д. 92 (2 шт.(РУ); 1 666 кв.м.; 2 шт.(прочие)) 2028 год	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Обоснование: Замена масляных выключателей на элегазовые выключатели. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2028		
436	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 35 кВ №647 "Нудоль" с заменой трансф-ров 4 МВА и 3,2 МВА на 2х10 МВА 35/10 кВ, сооруж. 2-х секц-ного ЗРУ-10 кВ с вакуумн. выкл., рассч. на 7 лин. яч. на каждой сек. Трансф-я мощность 20 МВА (в том числе прирост 12,8 МВА) (21 МВА; 24 шт.(РУ); 350 кв.м.; 10 000 п.м.; 4 шт.(прочие)) 2028 год Обоснование: Загрузка сущ.тр-ров 1х3,2+1х4 МВА в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 – 170,6% (5,5 МВА); Загрузка сущ.тр-ров в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 с учетом включения нагрузки по договорам ТП – 198,4% (6,4 МВА). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 ввода нет ИПР РМР 23-27 срок ввода 2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
437	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Модернизация ВЛ-110 кВ "Орево-Экран" 3 ЭТАП (12,108 км; 6 054 п.м.) 2023 год Обоснование: Реализация мероприятий завершена, учесть в разделе "Дофинансирование". В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 нет ИПР РМР 23-27 срок ввода 2022	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
438	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Модернизация ВЛ 110 кВ Орево – Перемилово 2 ЭТАП (4,866 км; 4 075 п.м.) 2023 год Обоснование: Реализация мероприятий завершена, учесть в разделе "Дофинансирование". В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 нет ИПР РМР 23-27 срок ввода 2022	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
439	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 35 кВ №184 Вахромеево- замена трансформаторов тока ВЛ 35 кВ Воробьево – Вахромеево с отпайкой на ПС Зарамушки и ВЛ 35 кВ Икша I – Вахромеево с отпайкой на ПС Зарамушки, замена ошиновки РУ 35 кВ на провод АС-150 (0,2 км; 510 кв.м.; 3 шт.(прочие)) 2025 год Обоснование: Исключение перегрузки в послеаварийном режиме, улучшение схемно-режимной ситуации в зоне влияния и обеспечение надежности электроснабжения существующих и технологического присоединения новых потребителей. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 ввода нет ИПР РМР 23-27 срок ввода 2025	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
440	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 35 кВ №498 Орлово - замена силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2х10 МВА на 2х16 МВА. Трансформаторная мощность 32 МВА (в том числе прирост 12 МВА). (32 МВА; 4 шт.(РУ); 134 кв.м.) 2028 год Обоснование: Загрузка сущ.тр-ров 2х10 в п/ав режиме на основании замеров зима	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				2021 – 144 % (14,4 МВА); Загрузка сущ.тр-ров в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 с учетом включения нагрузки по договорам ТП – 159,6% (16,0 МВА) В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 нет ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2028		
441	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ОРУ -35 кВ на ПС 110 кВ Новые Подлипки (Замена Ошиновки) (0,5 км) 2026 год Обоснование: Исключение перегрузки в послеаварийном режиме, улучшение схемно-режимной ситуации в зоне влияния и обеспечение надежности электроснабжения существующих и технологического присоединения новых потребителей. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 нет ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2026	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
442	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ВЛ 110 кВ Кубинка-Мухино + ВОЛС (3-й этап) (12,4 км) нет год Обоснование: Реконструкция в связи с необходимостью выполнения пункта № 3.1.15 предписаний акта Ростехнадзора № 1 расследования причин аварии, произошедшей 26.12.2010 года («ледяной дождь») в части разработки программы реконструкции ВЛ 35 кВ и выше, находящихся в эксплуатации свыше 50 лет (без увеличения пропускной способности). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2026 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
443	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС-35 кВ №357 "Елохово" с заменой трансформаторов 2х6,3 МВА на 2х16 МВА (32 МВА; 3 шт.(РУ); 1 134 кв.м.; 46 030 п.м.; 19 т.у.; 50 шт.(прочие)) нет год Обоснование: Загрузка сущ.тр-ров 2х6,3 МВА в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 – 187,8 % (11,8 МВА); Загрузка сущ.тр-ров в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 с учетом включения нагрузки по договорам ТП – 189,4% (11,9 МВА). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 нет ИПР РМР 23-27 нет	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
444	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КВЛ 35 кВ Красково-Панки I-II цепь и модернизация ПС 110 кВ Красково свводного выключателя 6 кВ нет год Обоснование: Исключение перегрузки в послеаварийном режиме, улучшение схемно-режимной ситуации в зоне влияния и обеспечение надежности электроснабжения существующих и технологического присоединения новых потребителей, в т.ч. ОАО "РЖД" и пуска МЦД-3. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 нет ИПР РМР 23-27 нет	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
445	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КВЛ 35 кВ ЦАГИ-Отдых I-II цепь и модернизация ПС 220 кВ ЦАГИ с установкой 2х пунктов секционирования 35 кВ нет год Обоснование: Исключение перегрузки в послеаварийном режиме, улучшение схемно-режимной ситуации в зоне влияния и обеспечение	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				надежности электроснабжения существующих и технологического присоединения новых потребителей, в т.ч. ОАО "РЖД" и пуска МЦД-3. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 нет ИПР РМР 23-27 нет		
446	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ №782 "Мамоново" с заменой трансформаторов 2х40 МВА на трансформаторы 2х63 МВА 2027 год Обоснование: Загрузка сущ.тр-ров 2х40 МВА в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 – 105,2 % (42,1 МВА); Загрузка сущ.тр-ров в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 с учетом включения нагрузки по договорам ТП – 111,4 % (44,6 МВА) В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 нет ИПР РМР 23-27 со сроком ввода в 2026	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений (наименование сетевой организации), направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
447	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Трикотажная с заменой трансформаторов 2х25 на 2х40 МВА нет год Обоснование: Загрузка сущ.тр-ров 2х25 МВА в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 – 123,2 % (30,8 МВА); Загрузка сущ.тр-ров в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 с учетом включения нагрузки по договорам ТП с разгрузкой 10 МВА – 111,1 % (27,7 МВА). В соответствии с утв.СиПР М 23-27 нет ИПР РМР 23-27 нет	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО «Россети Московский регион» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию
448	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Волоколамск с заменой трансформаторов 2х25 на 2х40 МВА нет год Обоснование: Загрузка сущ.тр-ров 2х25 МВА в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 – 146 % (36,5 МВА); Загрузка сущ.тр-ров в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 с учетом включения нагрузки по договорам ТП – 150,5 % (37,63 МВА). В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 нет ИПР РМР 23-27 нет	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО «Россети Московский регион» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						(собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию
449	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КВЛ 110 кВ Очаково- Вернадская I, II цепь. 2025 год Обоснование: Исключение перегрузки в послеаварийном режиме, улучшение схемно-режимной ситуации в зоне влияния и обеспечение надежности электроснабжения существующих и технологического присоединения новых потребителей в тч. ЗАО "Данная". В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2025 ИПР РМР 23-27 срок ввода н/д	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО «Россети Московский регион» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию
450	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КВЛ 110 кВ Кожухово-Южная. 2027 год Обоснование: Исключение перегрузки в послеаварийном режиме, улучшение схемно-режимной ситуации в зоне влияния и обеспечение надежности электроснабжения существующих и технологического присоединения новых потребителей в т.ч. ФГУП "ЦНИИХМ"). В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2025 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2027	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО «Россети Московский регион» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию
451	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КВЛ 110 кВ Косино-Выхино I и II цепи 2023 год Обоснование: Исключение перегрузки в послеаварийном режиме, улучшение схемно-режимной ситуации в зоне влияния и обеспечение надежности электроснабжения существующих и технологического присоединения новых потребителей в т.ч. ФГБУ ЦНМВЛ; Московский фонлд реновации; ООО ИФГ "Капитал". В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2024 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2022	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО «Россети Московский регион» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
452	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Замена на ПС 220 кВ Лесная трансформаторов тока ВЛ 110 Леоново - Лесная с отпайкой на ПС Троицкая на трансформаторы тока с номинальным током 650А 2024 год Обоснование: Исключение перегрузки в послеаварийном режиме, улучшение схемно-режимной ситуации в зоне влияния и обеспечение надежности электроснабжения существующих и технологического присоединения новых потребителей в т.ч. ООО "СЗ "Середнево". В соответствии с утв.СиПР М 23-27 нет ИПР РМР 23-27 срок ввода нет	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО «Россети Московский регион» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию
453	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС №617 110/10/6 кВ Сырово (ПС 110 кВ Сырово) с заменой существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 напряжением 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА на трансформаторы напряжением 110/10/6 кВ мощностью 63 МВА каждый. 2024 год Обоснование: Загрузка сущ.тр-ров 2х40 МВА в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 – 98,3 % (39,3 МВА); Загрузка сущ.тр-ров в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 с учетом включения нагрузки по договорам ТП с разгрузкой 4,7 МВА – 128,8 % (51,5 МВА) В соответствии с утв.СиПР М 23-27 срок ввода 2024 ИПР РМР 23-27 нет	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО «Россети Московский регион» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию
454	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Замена кабельной ошиновки 110 кВ АТ-1 и АТ-2 на ПС Елоховская нет год Обоснование: Исключение перегрузки в послеаварийном режиме, улучшение схемно-режимной ситуации в зоне влияния и обеспечение надежности электроснабжения существующих и технологического присоединения новых потребителей в т.ч. ОАО "РЖД". В соответствии с утв.СиПР М 23-27 нет ИПР РМР 23-27 срок ввода нет	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО «Россети Московский регион» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию
455	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КЛ 220 кВ Бутырки - Центральная с увеличением пропускной способности 2024 год	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей;

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Обоснование: Исключение перегрузки в послеаварийном режиме, улучшение схемно-режимной ситуации в зоне влияния и обеспечение надежности электроснабжения существующих и технологического присоединения новых потребителей в т.ч. Московский метрополитен. В соответствии с утв.СиПР М 23-27 нет ИПР РМР 23-27 срок ввода нет		– в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Указанные мероприятия отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ. На момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствуют согласованные в установленном порядке технические решения по указанным мероприятиям. Также необходимость выполнения мероприятий не подтверждается расчетами. Таким образом основания для включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России отсутствуют
456	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Замена на ПС 110 кВ Юбилейная ВЧ заградителя КВЛ 110 кВ Чагино-Юбилейная 2024 год Обоснование: Исключение перегрузки в послеаварийном режиме, улучшение схемно-режимной ситуации в зоне влияния и обеспечение надежности электроснабжения существующих и технологического присоединения новых потребителей в т.ч. ООО "СтройКомфорт". В соответствии с утв.СиПР М 23-27 нет ИПР РМР 23-27 срок ввода нет	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО «Россети Московский регион» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию
457	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Замена на ПС 110 кВ Юбилейная ошиновки ВЛ 110 кВ Юбилейная – Красково с отпайкой на ПС Котельники 2024 год Обоснование: Исключение перегрузки в послеаварийном режиме, улучшение схемно-режимной ситуации в зоне влияния и обеспечение надежности электроснабжения существующих и технологического присоединения новых потребителей в т.ч. АО "Мособлэнерго". В соответствии с утв.СиПР М 23-27 нет ИПР РМР 23-27 срок ввода нет	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО «Россети Московский регион» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию
458	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 110/10 кВ Чанки №722 с заменой существующих трансформаторов 2х10 МВА на трансформаторы мощностью 2х16 МВА 2024 год Обоснование: Загрузка сущ.тр-ров 2х10 МВА в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 – 115,3 % (11,5 МВА); Загрузка сущ.тр-ров в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 с учетом включения нагрузки по договорам ТП с разгрузкой 1,17 МВА – 135,7 % (13,6 МВА) В соответствии с утв.СиПР М 23-27 нет ИПР РМР 23-27 нет	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО «Россети Московский регион» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию
459	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Рекорнструкция ОРУ-110 кВ ПС 110 кВ Мамонтовская с установкой двух линейных ячеек 110 кВ 2024 год Обоснование: Исключение перегрузки в послеаварийном режиме, улучшение схемно-режимной ситуации в зоне влияния и обеспечение надежности электроснабжения существующих и технологического присоединения новых потребителей в т.ч. ООО "СЗ "Флагман". В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 срок ввода 2024 ИПР РМР 23-27 срок ввода 2024	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО «Россети Московский регион» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию
460	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Пушкино с заменой тр-ов Т-1 и Т-2 на на тр-ры по 63 МВА. 2024 год Обоснование: Загрузка сущ.тр-ров 2х40+2х40,5 МВА в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 – 113,5 % (91,4 МВА); Загрузка сущ.тр-ров в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 с учетом включения нагрузки по договорам ТП с разгрузкой 0,67 МВА – 138,9 % (111,9 МВА) В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 нет ИПР РМР 23-27 нет	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО «Россети Московский регион» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию
461	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС-110/10кВ Аксаково с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью по 16 МВА на трансформаторы мощностью по 25 МВА 2024 год Обоснование: Загрузка сущ.тр-ров 2х16 МВА в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 – 120,9 % (19,4 МВА); Загрузка сущ.тр-ров в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 с учетом включения нагрузки по договорам ТП – 182,1 % (29,1 МВА) В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 нет ИПР РМР 23-27 нет	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО «Россети Московский регион» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию
462	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КВЛ 110 кВ Хлебниково-Долгопрудная с увелич. пропускной способности, включая замену ошиновки и ТТ на ПС 110 кВ Долгопрудная 2024 год Обоснование: Исключение перегрузки в послеаварийном режиме, улучшение схемно-режимной ситуации в зоне влияния и обеспечение надежности электроснабжения существующих и технологического присоединения новых потребителей в т.ч. АО "РЖД". В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 нет ИПР РМР 23-27 нет	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО «Россети Московский регион» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию
463	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ВЛ 110 кВ Румянцево — Чисмена с отпайкой на ПС Давыдково с увеличением пропускной способности, включая замену ВЧ-заградителя на ПС 110 кВ Чисмена. 2024 год Обоснование: Исключение перегрузки в послеаварийном режиме, улучшение схемно-режимной ситуации в зоне влияния и обеспечение надежности электроснабжения существующих и технологического присоединения новых потребителей в т.ч. АО "РЖД". В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 нет ИПР РМР 23-27 нет	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО «Россети Московский регион» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию
464	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Гришенки с заменой СМВ 110 кВ 2024 год Обоснование: Мероприятие необходимо выполнить на основании выводов тома № 64-21/ИТ-РР «Расчет электрических режимов и токов короткого замыкания», разработанном по титулу «Реконструкция ПС 110кВ Лопасня с заменой существующих трансформаторов на трансформаторы 2х63МВА, заменой выключателей ОРУ 110кВ, ОРУ 35кВ, ЗРУ 6кВ» и согласованном Филиалом АО «СО ЕЭС» Московское РДУ письмом от 13.07.2022 № Р36-г-II-19- 2921. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 нет ИПР РМР 23-27 нет	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО «Россети Московский регион» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
465	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Калугино с заменой ошиновки и ВЧЗ ВЛ 110 кВ Калугино-Гришенки с отпайкой на ПС Пролетарий . 2024 год Обоснование: Мероприятие необходимо выполнить на основании выводов тома № 64-21/ИТ-РР «Расчет электрических режимов и токов короткого замыкания», разработанном по титулу «Реконструкция ПС 110кВ Лопасня с заменой существующих трансформаторов на трансформаторы 2х63МВА, заменой выключателей ОРУ 110кВ, ОРУ 35кВ, ЗРУ 6кВ» и согласованном Филиалом АО «СО ЕЭС» Московское РДУ письмом от 13.07.2022 № Р36-г-II-19- 2921. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 нет ИПР РМР 23-27 нет	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО «Россети Московский регион» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию
466	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Гришенки с заменой МВ, ЛР, ТТ ВЛ 110 кВ Калугино-Гришенки с отпайкой на ПС Пролетарий. 2024 год Обоснование: Мероприятие необходимо выполнить на основании выводов тома № 64-21/ИТ-РР «Расчет электрических режимов и токов короткого замыкания», разработанном по титулу «Реконструкция ПС 110кВ Лопасня с заменой существующих трансформаторов на трансформаторы 2х63МВА, заменой выключателей ОРУ 110кВ, ОРУ 35кВ, ЗРУ 6кВ» и согласованном Филиалом АО «СО ЕЭС» Московское РДУ письмом от 13.07.2022 № Р36-г-II-19- 2921. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 нет ИПР РМР 23-27 нет	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО «Россети Московский регион» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию
467	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ВЛ 110 кВ Калугино-Гришенки с отпайкой на ПС Пролетарий с увеличением пропускной способности. 2024 год Обоснование: Мероприятие необходимо выполнить на основании выводов тома № 64-21/ИТ-РР «Расчет электрических режимов и токов короткого замыкания», разработанном по титулу «Реконструкция ПС 110кВ Лопасня с заменой существующих трансформаторов на трансформаторы 2х63МВА, заменой выключателей ОРУ 110кВ, ОРУ 35кВ, ЗРУ 6кВ» и согласованном Филиалом АО «СО ЕЭС» Московское РДУ письмом от 13.07.2022 № Р36-г-II-19- 2921. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 нет ИПР РМР 23-27 нет	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО «Россети Московский регион» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию
468	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ВЛ 110 кВ Бугры-Лопасня I и II цепь с отпайкой на ПС Венюково с увеличением пропускной способности. 2024 год	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей;

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Обоснование: Мероприятие необходимо выполнить на основании выводов тома № 64-21/ИТ-РР «Расчет электрических режимов и токов короткого замыкания», разработанном по титулу «Реконструкция ПС 110кВ Лопасня с заменой существующих трансформаторов на трансформаторы 2х63МВА, заменой выключателей ОРУ 110кВ, ОРУ 35кВ, ЗРУ 6кВ» и согласованном Филиалом АО «СО ЕЭС» Московское РДУ письмом от 13.07.2022 № Р36-г-II-19- 2921. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 нет ИПР РМР 23-27 нет		– в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО «Россети Московский регион» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию
469	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Лопасня с заменой ВЧЗ ВЛ 110 кВ Бугры-Лопасня I цепь с отпайкой на ПС Венюково. 2024 год Обоснование: Мероприятие необходимо выполнить на основании выводов тома № 64-21/ИТ-РР «Расчет электрических режимов и токов короткого замыкания», разработанном по титулу «Реконструкция ПС 110кВ Лопасня с заменой существующих трансформаторов на трансформаторы 2х63МВА, заменой выключателей ОРУ 110кВ, ОРУ 35кВ, ЗРУ 6кВ» и согласованном Филиалом АО «СО ЕЭС» Московское РДУ письмом от 13.07.2022 № Р36-г-II-19- 2921. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 нет ИПР РМР 23-27 нет	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО «Россети Московский регион» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию
470	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция КВЛ 110 кВ "Фили-Ходынка с отп." (переустройство воздушного участка в кабель, увеличение пропускной способности кабельного участка и организация заходов на ПС "Шелепиха") (6,2 км; 2 шт.(РУ); 8 090 кв.м.; 12 105 п.м.; 5 шт.(прочие)) 2023 год Обоснование: -	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО «Россети Московский регион» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию
471	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 220/110/10 кВ "Баскаково" с установкой тр-ров 2х200МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые (400,63 МВА; 50 шт.(РУ); 1 801 кв.м.; 55 шт.(прочие)) 2022 год Обоснование: -	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Указанные мероприятия отсутствуют в утвержденных СиПР ЕЭС России, СиПР субъекта РФ. На момент разработки СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						отсутствуют согласованные в установленном порядке технические решения по указанным мероприятиям. Также необходимость выполнения мероприятий не подтверждается расчетами. Таким образом основания для включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В части объектов 110 кВ, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию, при этом Правилами не предусмотрен учет в рамках СиПР ЭЭС предложений сетевых организаций по развитию электрической сети 220 кВ и выше, а также устройств РЗА
472	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Одинцово (перезавод ВЛ-35 кВ на ПС Одинцово, ВОЛС по ВЛ-110 кВ Одинцово-Дарьино), МО, Одинцовский р-н, г.Одинцово (1,11 км; 59 855 кв.м.; 14 500 п.м.; 2 шт.(прочие)) 2022 год Обоснование: -	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
473	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 110/35/10 кВ №405 "Волоколамск" (замена выключателей 110 кВ на элегазовые, РУ-6 кВ, РУ-35 кВ), МО, Волоколамский р-н, г.Волоколамск (59 шт.(РУ); 10 662 кв.м.; 23 шт.(прочие)) 2021 год Обоснование: -	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
474	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС-220кВ №377 «Лесная» (1 этап) с установкой в РУ-220кВ элегазовых выключателей (110 шт.(РУ); 23 794 кв.м.; 118 шт.(прочие)) 2024 год Обоснование: Замена выключателей, отключающая способность которых не соответствует расчетным значениям токов короткого замыкания. В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 нет ИПР РМР 23-27 нет	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
475	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 35 кВ Молчаново с заменой трансформаторов, Т-1 и Т-2 мощностью 2х10 МВА на трансформаторы мощностью 2х16 МВА (32 МВА; 348 кв.м.; 190 п.м.; 22 шт.(прочие)) 2025 год Обоснование: Загрузка сущ.тр-ров 2х10 МВА в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 – 118,5 % (11,9 МВА); Загрузка сущ.тр-ров в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 с учетом включения нагрузки по договорам ТП с разгрузкой 0,65 МВА – 140,5 % (14,1 МВА) В соответствии с утв.СиПР МО 23-27 нет ИПР РМР 23-27 нет	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
476	Абрамов Сергей Викторович	ПАО «Россети Московский регион»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагается включить в СиПР дополнительные мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Солнцево, замена силовых трансформаторов (126 МВА) 2028 год Обоснование: Загрузка сущ.тр-ров 2х40,5 МВА в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 – 121,1% (49,05 МВА); Загрузка сущ.тр-ров в п/ав режиме на основании замеров зима 2021 с учетом включения нагрузки по договорам ТП – 132,6% (53,7 МВА).	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО «Россети Московский регион» в соответствии с

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				В соответствии с утв.СиПР г.Москвы 23-27 срок нет ИПР РМР 23-27 нет		письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию
477	Ягодкина Оксана Дмитриевна	ООО "Газпром энергохолдинг"	Общее предложение	СиПР ЕЭС. Раздел 2. Фактическое состояние электроэнергетики: Необходимо представить информацию на 01.01.2023, а также фактические результаты работы за 2022 год	не учтено	В соответствии с подпунктом а) пункта 17 под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов
478	Ягодкина Оксана Дмитриевна	ООО "Газпром энергохолдинг"	Общее предложение	Приложение № 1 к СиПР ЕЭС. Балансовые показатели по синхронным территориальным энергосистемам, входящим в ЕЭС России. Использовать фактические данные 2022 года, а не 2021 года	не учтено	в соответствии с подпунктом а) пункта 17 под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов
479	Ягодкина Оксана Дмитриевна	ООО "Газпром энергохолдинг"	Общее предложение	Приложение №1 к СиПР ЕЭС. Балансовые показатели по синхронным территориальным энергосистемам, входящим в ЕЭС России: Проверить корректность фактического значения за 2021 г. для «ЭС Краснодарский край», так как оно сильно завышено (возможно из-за разделения Краснодарского края и Республики Адыгея на отдельные ЭС в приложении)	не учтено	По результатам проверки Приложения № 1 к СиПР ЭЭС России, фактические значения показателей за 2021 год для Краснодарского края определены корректно
480	Ягодкина Оксана Дмитриевна	ООО "Газпром энергохолдинг"	Общее предложение	Приложение №1 к СиПР ЕЭС. Балансовые показатели по синхронным территориальным энергосистемам, входящим в ЕЭС России: Обосновать достижение в 2024 году запланированных СиПР 2022-2028 гг. уровней электропотребления 2028 года, а также форсированный рост объема электропотребления в 2024 г. к 2023 г. по энергосистемам и ЕЭС России (например: в СиПР ЕЭС 2022-2028 уровень потребления электроэнергии в 2028 году прогнозировался по ЕЭС России на уровне 1176,6 млрд. кВтч, по ОЭС Сибири - 242,2 млрд. кВтч, по ЕЭС России (без учета ОЭС Сибири) - 877,1 млрд. кВтч., в СиПР ЕЭС 2023-2028 уровень потребления электроэнергии уже в 2024 году прогнозируется по ЕЭС России на уровне 1176,4 млрд. кВтч, ОЭС Сибири - 248,2 млрд. кВтч, по ЕЭС России (без учета ОЭС Сибири) - 874,5 млрд. кВтч.)	не учтено	В Обосновывающих материалах по каждой территории субъекта РФ представлена обосновывающая информация об основных факторах роста, обуславливающих динамику потребления электроэнергии и мощности в регионах. Прогноз потребления электроэнергии и мощности, представленный в проекте СиПР ЭЭС России на 2023-2028, сформирован на основе требований раздела II "Прогноз потребления электрической энергии и мощности" Методических указаний
481	Ягодкина Оксана Дмитриевна	ООО "Газпром энергохолдинг"	Общее предложение	Приложение № 2 к СиПР ЕЭС. Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2023-2028 годов. 1. Учесть перенос даты ввода в эксплуатацию с 2024 на 2026 год, осуществленный в соответствии с пунктом 288 Правил оптового рынка электроэнергии и мощности (утв. постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172), а также новое наименование ГЭС «Арктика» ПАО «ТГК-1». Предлагается скорректировать наименование МГЭС на р. Паз на ГЭС "Арктика и дату ввода в эксплуатацию электростанции с 2024 на 2026 год (уведомление в АО "ЦФР" от 22.12.2022 № 190-01/60).	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
482	Ягодкина Оксана Дмитриевна	ООО "Газпром энергохолдинг"	Общее предложение	Приложение № 2 к СиПР ЕЭС. Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2023-2028 годов. 2. Учесть вывод из эксплуатации ТГ-2 ЭС-2 Центральной ТЭЦ ПАО «ТГК-1» с 2024 года с целью синхронизации мероприятий схемы теплоснабжения Санкт-Петербурга с проектом СиПР ЕЭС России на 2023-2028 гг. (такое требование установлено постановлением	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенное мероприятие по выводу из эксплуатации ТГ-2 ЭС-2 Центральной ТЭЦ ПАО «ТГК-1» с 2024 года не соответствует критериям подпункта а) пункта 59 Правил. Таким образом, основания

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Правительства РФ от 22.02.2012 № 154). Основание: письмо СО ЕЭС от 29.03.2022 №У1-1-19-3365, утвержденная приказом Минэнерго России от 04.08.2022 № 762 схема теплоснабжения Санкт-Петербурга (глава 7, том 1, стр.52)		для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. При выпуске Приказа Минэнерго о выводе из эксплуатации ТГ-2 ЭС-2 Центральной ТЭЦ ПАО «ТГК-1», вывод из эксплуатации указанного генерирующего оборудования будет учтен в следующих циклах разработки СиПР ЭЭС России
483	Ягодкина Оксана Дмитриевна	ООО "Газпром энергохолдинг"	Общее предложение	Приложение № 2 к СиПР ЕЭС. Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2023-2028 годов. 3. Учесть перенос даты ввода объектов ПАО «Мосэнерго» ТЭЦ-22 БЛ-10 с 2024 на 2025 год и ТЭЦ-25 ТГ-4 с 2025 на 2026 год, осуществленный на основании постановления Правительства РФ от 20.05.2022 № 912. Основание для переноса даты ввода ТЭЦ-22 БЛ-10: распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р, уведомление в АО "ЦФР" исх. № 4902/22 от 25.11.2022. Основание для переноса даты ввода ТЭЦ-25 ТГ-4: распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, уведомление в АО "ЦФР" исх. № 5509/22 от 29.12.2022.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
484	Ягодкина Оксана Дмитриевна	ООО "Газпром энергохолдинг"	Общее предложение	Приложение № 2 к СиПР ЕЭС. Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2023-2028 годов. 4. Рассмотреть включение в Приложение № 2 ВЭС Вистино ООО «ВИЭ инвест» мощностью 24,9 МВт, отобранного по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ. Основание: протокол заседания конкурсной комиссии по проведению отбора проектов ВИЭ, продажа электрической энергии (мощности) которых планируется на розничных рынках, № 2 от 30.11.2021. Ввод планируется в 2024 году.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии. Таким образом, отсутствуют основания для учета в СиПР ЭЭС России изменений установленной генерирующей мощности, подтвержденных обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами розничного рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке. Также, в соответствии с процедурой проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, регламентируемой разделом XV Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556), исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, формируется (актуализируется) реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в который включаются в том числе и сведения о генерирующих объектах (проектах по строительству генерирующих объектов), ранее включенных в раздел схемы и программы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в подпункте «г» пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823. Процедура формирования указанного реестра является независимой от процедуры разработки СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
485	Ягодкина Оксана Дмитриевна	ООО "Газпром энергохолдинг"	Общее предложение	Приложение № 2 к СиПР ЕЭС. Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2023-2028 годов. 5. Учесть перенос даты ввода и вывода БЛ-3 и БЛ-4 Новочеркасской ГРЭС ПАО «ОГК-2» с 2027 на 2028 год, осуществленный на основании постановления Правительства РФ от 20.05.2022 № 912. Основание: распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р, уведомление в АО «ЦФР» исх. № 01-12247 и № 01-12248 от 07.12.2022	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
486	Ягодкина Оксана Дмитриевна	ООО "Газпром энергохолдинг"	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Сводный отчет по ЕЭС России. Доработать СиПР в части включения мероприятий по развитию сетей в республике Карелия: 1. Петрозаводск. При существующей схеме электроснабжения энергорайона г. Петрозаводска основными являются два центра питания – это генерирующие мощности филиала «Карельский» ПАО «ТГК-1» суммарной установленной мощностью 329,8 МВт (Петрозаводская ТЭЦ, Кондопожская ГЭС, Пальеозерская ГЭС) и ПС 220 кВ Древлянка, принадлежащей ПАО «ФСК ЕЭС» мощностью 250 МВА. Энергопотребление города на сегодняшний день составляет 390 МВт. При схеме с двумя центрами питания не обеспечивается надежность электроснабжения энергорайона г. Петрозаводска, так как вывод из работы электросетевого и энергетического оборудования на Петрозаводской ТЭЦ и/или электросетевого оборудования на ПС 220 кВ Древлянка приводит к превышению максимально допустимых перетоков в контролируемых Филиалом АО «СО ЕЭС» Карельское РДУ сечениях. Возникновение нарушений электроснабжения в энергорайоне может привести к крупным отключениям потребителей, а в осенне-зимний период – ситуация может еще более усугубиться и потребуется введение графиков временных отключений потребителей. Кроме того, существующая схема электроснабжения энергорайона г. Петрозаводска не позволяет качественно выполнять ремонты электросетевого и энергетического оборудования Петрозаводской ТЭЦ, Кондопожской ГЭС(ГЭС-1), электросетевого оборудования ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «Россети Северо-Запад», так как сроки ремонтной компании очень сжатые и ограничены периодом с 15 апреля по 15 октября. Проведение ремонтов электросетевого и энергетического оборудования остальные полгода в энергорайоне возможно только по аварийным заявкам и после согласования со Штабом. Секционирование шин 220 кВ на ПС 220 «Древлянка» не обеспечит надежного электроснабжения потребителей города Петрозаводска. Таким образом, предлагаем рассмотреть возможность строительства третьего центра питания энергорайона города Петрозаводска.	не учтено	Петрозаводский энергоузел относится к энергорайонам, характеризующимся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности). Описание энергорайона представлено в обосновывающие материалы в разделе 2.1 книга Республика Карелия, таблица 6). Наиболее тяжелой схемно-режимной и режимно-балансовой ситуацией для энергорайона, в которой выявлен риск возникновения недопустимых параметров электроэнергетического режима работы, является аварийное отключение несекционированной СШ 220 кВ ПС 220 кВ Древлянка в летнем режиме максимальных нагрузок при ТНВ +17°С в нормальной схеме в период полного останова Петрозаводской ТЭЦ на профилактический ремонт. Для исключения снижения уровней напряжения на подстанциях 110 кВ Петрозаводского энергоузла ниже минимально допустимых значений требуется усиление электрической сети − реконструкция ПС 220 кВ Древлянка с разделением несекционированной системы шин 220 кВ. Указанное техническое решение (мероприятие) позволяет ввести параметры электроэнергетического режима в область допустимых значений. Реконструкция ПС 220 кВ Древлянка с разделением несекционированной системы шин 220 кВ включена в проект СиПР ЭЭС России 2023-2028 в перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше
487	Ягодкина Оксана Дмитриевна	ООО "Газпром энергохолдинг"	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Сводный отчет по ЕЭС России. Доработать СиПР в части включения мероприятий по развитию сетей в республике Карелия: 2. Кондопога. Электроснабжение потребителей г. Кондопога осуществляется с шин генераторного напряжения 6 кВ Кондопожской ГЭС-1. Зависимость нагрузки станции от водных, ремонтных и аварийных режимов является причиной недостаточной надежности электроснабжения существующих потребителей и невозможности присоединения новых потребителей в данном районе. Поэтому предлагаем рассмотреть необходимость строительства распределительной подстанции 110 кВ (220 кВ) и перевода существующих потребителей г. Кондопога с шин генераторного напряжения Кондопожской ГЭС на новое распределительное устройство.	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Указанные мероприятия отсутствуют в утвержденных СиПР ЕЭС России, СиПР субъекта РФ. На момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствуют согласованные в установленном порядке технические решения по указанным мероприятиям. Также необходимость выполнения мероприятий не подтверждается расчетами. Таким образом, основания для включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В части объектов 110 кВ, для рассмотрения возможности включения

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрической сети, при этом Правилами не предусмотрен учет в рамках СиПР ЭЭС России предложений сетевых организаций по развитию сети 220 кВ и выше, а также устройств РЗА
488	Ягодкина Оксана Дмитриевна	ООО "Газпром энергохолдинг"	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Сводный отчет по ЕЭС России. Доработать СиПР в части включения мероприятий по развитию сетей в республике Карелия: 3. Костомукша. Существующая схема электроснабжения по двум линиям 220 кВ города Костомукши и Костомукшинского ГОКа в аварийных и ремонтных режимах также не обеспечивает надежного электроснабжения потребителей. Возникают проблемы вывода в ремонт оборудования ГЭС филиала «Карельский» и сетевых компаний. Проведение ремонтов электросетевого и энергетического оборудования в осенне-зимний период возможно только по аварийным заявкам и после согласования со Штабом. В связи с перспективным увеличением нагрузки Костомукшинского ГОКа предлагаем рассмотреть строительство третьей цепи питания напряжением 220 кВ.	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Указанные мероприятия отсутствует в утвержденных СиПР ЕЭС России, СиПР субъекта РФ. На момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствуют согласованные в установленном порядке технические решения по указанным мероприятиям. Также необходимость выполнения мероприятий не подтверждается расчетами. Таким образом, основания для включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России отсутствуют
489	Ягодкина Оксана Дмитриевна	ООО "Газпром энергохолдинг"	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Сводный отчет по ЕЭС России. Доработать СиПР в части включения мероприятий по развитию сетей в республике Карелия: 4. ГЭС-16. Выдача мощности Юшкозерской ГЭС осуществляется по одноцепной линии 110 кВ, при плановых и аварийных отключениях линии происходит выделение станции на изолированный район с нагрузкой от 0 до 9 МВт, что приводит к нарушению водно-энергетического режима ККГЭС и ненадежному электроснабжению потребителей. Также существуют проблемы вывода в ремонт генерирующего и сетевого оборудования. Предлагается закольцевать транзит 110 кВ между ПС «Калевала» и ПС «Пяозеро».	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также мероприятие отсутствует в предложениях сетевых организаций, направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
490	Ягодкина Оксана Дмитриевна	ООО "Газпром энергохолдинг"	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Сводный отчет по ЕЭС России. Доработать СиПР в части включения мероприятий по развитию сетей в республике Карелия: 5. КВГЭС. На каскаде Выгских ГЭС установлено ограничение на работу ГЭС-3, ГЭС-5, ГЭС-6, ГЭС-7 с выдачей мощности не более 130-140 МВт (при установленной мощности 157,6 МВт). Ограничение вызвано тем, что при отключении Л-111 и Л-112 (протяженность составляет более 50% на одних опорах) может быть превышена аварийная допустимая токовая нагрузка в послеаварийном режиме по Л-115. В текущем варианте СиПР эта проблема не нашла отражения.	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также мероприятие отсутствует в предложениях сетевых организаций, направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
491	Ягодкина Оксана Дмитриевна	ООО "Газпром энергохолдинг"	Общее предложение	Обновить данные по всему документу по состоянию на 01.01.2023 г.	не учтено	В соответствии с подпунктом а) пункта 17 Правил под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов
492	Ягодкина Оксана Дмитриевна	ООО "Газпром энергохолдинг"	Общее предложение	Обновить во всех таблицах данные за «2018-2022 гг.» вместо «2017-2021 гг.».	не учтено	В соответствии с подпунктом а) пункта 17 Правил под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов
493	Ягодкина Оксана Дмитриевна	ООО "Газпром энергохолдинг"	Общее предложение	Начиная с таблицы 20 добавить данные за 2022 год.	не учтено	В соответствии с подпунктом а) пункта 17 Правил под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов
494	Ягодкина Оксана Дмитриевна	ООО "Газпром энергохолдинг"	Общее предложение	Нет оснований учитывать в СиПР ЕЭС переток в Финляндию с 2023 года в объеме 4 млрд кВтч, так как он фактически отсутствует с мая 2022 г.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
495	Гладышев Олеш Ярославович	ПАО "Россети Северо-Запад"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Исключить информацию о вводе объектов электростанции и энергопринимающих устройствах ООО «ГК УЛК» из Приложения № 2 к Проекту СиПР ЭЭС (стр. 15). Договор ТП от 30.06.2021 № 15-00968А/20 с ООО «ГК "УЛК» расторгнут (соглашение о расторжении от 26.12.2022 № 1).	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
496	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Сводный отчет по ЕЭС России. В составе обосновывающих материалов отсутствуют: результаты технико-экономического сравнения вариантов развития электрической сети и предложения по комплексным техническим решениям, направленным на повышение эффективности функционирования электроэнергетических систем и (или) ликвидацию потенциальных дефицитов электрической энергии и мощности в электроэнергетической системе или отдельных энергорайонах (подпункт л пункта 49 Правил)	не учтено	Результаты технико-экономического сравнения вариантов развития электрической сети и предложения по комплексным техническим решениям, направленным на повышение эффективности функционирования электроэнергетических систем и (или) ликвидацию потенциальных дефицитов электрической энергии и мощности в электроэнергетической системе или отдельных энергорайонах приведены в обосновывающих материалах. Например, в обосновывающих материалах сводного отчета по ЕЭС России приведены результаты технико-экономического сравнения вариантов развития Хасанского муниципального района Приморского края (раздел 9.2 стр.90)
497	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Сводный отчет по ЕЭС России. В составе обосновывающих материалов отсутствуют: результаты расчетов электроэнергетических режимов и статической устойчивости, технико-экономическое обоснование размещения отдельных объектов электроэнергетики (подпункт м Правил)	не учтено	Результаты расчетов электроэнергетических режимов и статической устойчивости приведены в обосновывающих материалах в разделе 2 книг по ЭЭС России (субъектам) в рамках формирования технических решений, направленных на ликвидацию недопустимых параметров электроэнергетических режимов и на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности). Например, результаты расчетов приведены в обосновывающих материалах в разделе 2 книги по Республике Крым (стр.18)
498	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Сводный отчет по ЕЭС России. В составе обосновывающих материалов отсутствуют: карты-схемы развития ЕЭС России и входящих в состав ЕЭС России территориальных электроэнергетических систем с указанием объектов электросетевого хозяйства классом напряжения 110 киловольт и выше, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный проектом схемы и программы развития, и объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых равна или превышает 25 мегаватт (подпункт о Правил)	не учтено	В целях проведения общественного обсуждения схемы и программы развития электроэнергетических систем России системный оператор размещает на официальном сайте в сети «Интернет» документы и информацию, указанные в пункте 61 Правил. В соответствии с подпунктом «б» пункта 61 Правил размещению подлежат обосновывающие материалы, указанные в подпунктах «а»-«н» пункта 49 Правил. Таким образом, размещение карт-схем развития электроэнергетических систем, формирование которых осуществляется в соответствии с подпунктом «о» пункта 49 Правил, не предусматривается. В соответствии с абзацем третьим пункта 5 Правил, порядок и условия доступа органов государственной власти и субъектов электроэнергетики к картам-схемам развития электроэнергетических систем устанавливаются уполномоченным органом. Требования к картам-схемам развития электроэнергетических систем разрабатываются и

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						утверждаются в 15-тимесячный срок со дня утверждения Правил в соответствии с подпунктом б) пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
499	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Сводный отчет по ЕЭС России. В составе обосновывающих материалов отсутствуют: карты-схемы развития технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем с указанием объектов электросетевого хозяйства классом напряжения 35 киловольт и выше, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный проектом схемы и программы развития, и объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых равна или превышает 5 мегаватт. (подпункт п Правил)	не учтено	В соответствии с пунктом 45 Правил СиПР ЭЭС для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем разрабатывается с 2024 года
500	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Отчеты по субъектам РФ. Таблица 4, Таблица 5, Перечень изменений состава и параметров ЛЭП и ПС в ретроспективном периоде на 5 лет. Принадлежность указать ПАО «Россети» - указание филиалов ПАО «Россети» МЭС и ПАО «Россети» ПМЭС недопустимо.	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
501	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Ленинградскеая область. Стр. 35 Таблица №11, п.4 ООО «Ехсз-2». Скорректировать: уровень напряжения ТП 110 кВ.	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
502	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Сводный отчет по ЕЭС России. Таблица 12, стр.24 Введена в работу ПС 500 кВ Белобережская с установкой автотрансформаторов 500/220 кВ мощностью 501 МВА каждый с заходами ВЛ 500 кВ Новобрянская – Елецкая и образованием новых ВЛ 500 кВ Новобрянская – Белобережская и ВЛ 500 кВ Белобережская – Елецкая 4,1 км, строительством ВЛ 220 кВ Белобережская– Машзавод 57,2 км, КВЛ 220 кВ Белобережская – Цементная 51,5 км, ВЛ 220 кВ Белобережская – Брянская 71,9 км. Скорректировать: «Введена в работу ПС 500 кВ Белобережская с установкой двух автотрансформаторов 500/220 кВ мощностью 501 МВА каждый…»	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
503	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Сводный отчет по ЕЭС России. Таблица 12, стр.24 Добавить: «Строительство ПС 330 кВ Мурманская с одним трансформатором 330/150/35 кВ мощностью 250 МВА»	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
504	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Сводный отчет по ЕЭС России. Таблица 13 «Реализация АОПО Л-207 и АОПО Л-208 с воздействием на ОН в энергорайонах г. Мончегорска, г. Апатиты и севернее в объеме не менее 65,85 МВт». Скорректировать: Указать наименование ВЛ 150 кВ Титан - Главная № 1 (Л-207); ВЛ 150 кВ Титан - Главная № 2 (Л-208)	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
505	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Сводный отчет по ЕЭС России. Таблица 20 Прогноз экспорта электрической энергии и мощности по ЕЭС России. Скорректировать: Письмом от 18.11.2022 № МА-5895 В АО «СО ЕЭС» сообщалось о плане объединения межгосударственных ВЛ 400 кВ Выборгская – Юлликкала (ЛЛн-3) и ВЛ 400 кВ Выборская – Кюми (ЛЛн-1) в новую ВЛ 400 кВ Юлликкала – Кюми для целей повышения эксплуатационной надежности и увеличения пропускной способности финской энергосистемы в юго-восточном регионе Финляндии. В связи с изложенным Прогнозные показатели недостижимы. Для приведения схемы трансграничных ЛЭП к	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				нормальному виду – потребуется не менее 2х месяцев. Необходимо скорректировать прогноз экспорта электрической энергии и мощности в Финляндию.		
506	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Сводный отчет по ЕЭС России. Приложение №5, п.3. Строительство ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва № 2 ориентировочной протяженностью 31 км (1х31км); Строительство заходов ВЛ 330 кВ Копорская – Кингисеппская на ПС 330 кВ Нарва ориентировочной протяженностью 30 км (2х15 км) с образованием ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва № 1 и ВЛ 330 кВ Копорская – Нарва № 1. Скорректировать: «Планируемый год реализации» на 2025 г., в соответствии с корректировкой ИП от января 2023 г. протяженность вводимых линий электропередач в соответствии утвержденной ИПР от 27.12.2022 №37@: Реконструкция ВЛ 330 кВ Копорская - Кингисеппская со строительством участков ВЛ до ПС 330 кВ Нарва ориентировочной протяженностью 2х16,9 км с образованием ВЛ 330 кВ Кингисеппская - Нарва №1 и ВЛ 330 кВ Копорская – Нарва. Строительство ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва № 2 ориентировочной протяженностью 35 км	учтено частично	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителей ООО «БХК» и ООО «РусХимАльянс» в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям ПАО «Россети». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют С учетом сведений, указанных в направленном предложении, представленная в СиПР ЭЭС России информация в части протяженности ВЛ будет скорректирована
507	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Дублирует замечание 475.6. Обосновывающие материалы. Ленинградскеая область. Стр. 35 Таблица №11, п.4 ООО «Ехсз-2». Скорректировать: уровень напряжения ТП 110 кВ.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
508	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Сводный отчет по ЕЭС России. Приложение №5, п.4 Реконструкция ПС 400 кВ Выборгская с установкой третьего автотрансформатора 330/110 кВ мощностью 125 МВА (1х125 МВА) Удалить: Мероприятия по установке 3-го АТ 125 МВА на ПС 400 кВ Выборгская отсутствуют в ИП ПАО «Россети» (ранее ПАО «ФСК ЕЭС») и в технических условиях, выданных ПАО "Россети".	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП ООО "Приморский УПК" от 17.06.2021 № 05-030/005-ПС-21 к электрическим сетям АО «ЛОЭСК». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
509	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Сводный отчет по ЕЭС России. Приложение №5, п.5 Реконструкция ПС 220 кВ Парголово с заменой Т-1 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА, Т-2 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА на два трансформатора 220/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый (2х40 МВА) Скорректировать: «Планируемый год реализации» на 2026 г., в соответствии с корректировкой ИП от января 2023 г. В соответствии с утвержденной ИПР от 27.12.2022 №37@ мероприятие предусмотрено в объеме ПИР, параметры водимой мощности будут уточнены по итогам утверждения ПСД. (указать в примечании), согласованной СО ПСД предусмотрена установка 2х63 МВА.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителей ООО "СК Прагма" , ООО "Осиновая роща" в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям ПАО "Россети". В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
510	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Сводный отчет по ЕЭС России. Стр.93, стр. 181 п.1 Строительство заходов ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС – Кубра с отпайкой на ПС Возрождение ориентировочной протяженностью 5,3 км с образованием ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС – Возрождение и ВЛ 220 кВ Возрождение – Кубра. Скорректировать: ПС 220 кВ Кубра является транзитной, а ПС 220 кВ Возрождение тупиковой. С учетом порядка наименования ЛЭП предлагается скорректировать: «Строительство заходов ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС – Кубра с отпайкой на ПС Возрождение ориентировочной протяженностью 5,3 км с образованием ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС	учтено	В части сроков: Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов. В части наименования скорректировано с учетом следующего подхода: В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				– Возрождение и ВЛ 220 кВ Кубра – Возрождение.». Необходимый год реализации и планируемый год реализации скорректировать на 2024 г.		
511	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Сводный отчет по ЕЭС России. Стр.98, стр. 200 п.2 ОЭС Средней Волги. Для обеспечения технологического присоединения новых крупных потребителей АО «ВМЗ», ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез», АО «МЗ Балаково» и ООО «ИнфоТех Балаково» планируется ввод в эксплуатацию ВЛ напряжением 220 кВ и выше протяженностью 75,3 км, трансформаторной мощности 1112 МВА. Удалить: Ввод мощности в 2023 г. указан некорректно. Предлагается исключить ввиду невыполнения ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез» своих обязательств в рамках Соглашения о порядке взаимодействия заявителя и сетевой организации в целях выполнения мероприятий по технологическому присоединению по индивидуальному проекту по заявке ТП мощностью 80 МВт. В настоящее время урегулируется вопрос по расторжению соглашения и аннулированию заявки ТП.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез" к электрическим сетям ПАО "Россети". В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
512	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Сводный отчет по ЕЭС России. Строительство ПС 220 кВ НПЗ с двумя автотрансформаторами 220/110/35 кВ мощностью 125 МВА каждый и с установкой двух трансформаторов 220/6/6 кВ мощностью 63 МВА каждый. Строительство ВЛ 220 кВ от места врезки в реконструируемую ВЛ 220 кВ Бобыльская – Кудьма до РУ 220 кВ новой ПС 220 кВ НПЗ ориентировочной протяженностью 7,56 км с образованием ВЛ 220 кВ Бобыльская – НПЗ и ВЛ 220 кВ Кудьма – НПЗ. Удалить: Ввод мощности в 2023 г. указан некорректно. Предлагается исключить ввиду невыполнения ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез» своих обязательств в рамках Соглашения о порядке взаимодействия заявителя и сетевой организации в целях выполнения мероприятий по технологическому присоединению по индивидуальному проекту по заявке ТП мощностью 80 МВт. В настоящее время урегулируется вопрос по расторжению соглашения и аннулированию заявки ТП.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез" к электрическим сетям ПАО "Россети". В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
513	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Сводный отчет по ЕЭС России. Стр.200 п.4 Строительство заходов от ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС – Ершовская до РУ 220 кВ ПС 220 кВ РЦОД ориентировочной протяженностью 7 км каждый с образованием ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС – РЦОД I цепь и ВЛ 220 кВ Ершовская – РЦОД. Строительство ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС – РЦОД II цепь ориентировочной протяженностью 35 км С учетом нового наименования ПС 220 кВ необходимо скорректировать: «Строительство заходов от ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС – Ершовская до РУ 220 кВ ПС 220 кВ Чапаевская ориентировочной протяженностью 7 км каждый с образованием ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС – Чапаевская №1 и ВЛ 220 кВ Чапаевская – Ершовская.». С учетом проектных решений мероприятие по строительству ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС – РЦОД II цепь предлагается скорректировать и указать: «Строительство заходов от ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС – Горный до РУ 220 кВ ПС 220 кВ Чапаевская ориентировочной протяженностью 7 км каждый с образованием ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС – Чапаевская №2 и ВЛ 220 кВ Чапаевская - Горный».	учтено частично	В части наименования ПС: Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов. В части изменения проектных решений: На момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствуют согласованные в установленном порядке технические решения по строительству заходов ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС – Горный. Указанные технические решения могут быть учтены в следующем цикле разработки СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
514	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Сводный отчет по ЕЭС России. Приложение №2 Стр.138; Стр. 190 п.1. Самарская область. По мероприятиям ООО «Четырнадцатый Ветропарк ФРВ» (Гражданская ВЭС), ООО «Девятый Ветропарк ФРВ» (Покровская ВЭС, Ивановская ВЭС) ввод указан в 2024 г. Скорректировать: В соответствии с дополнительным соглашением №1 к Договору ТП от 28.05.2021 № 749/ТП необходимо указать ввод в 2025 г.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу 6 подпункта б) пункта 59 Правил в проекте СиПР ЭЭС России учитываются сроки ввода генерирующего оборудования по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ). В соответствии с имеющимися актуальными сведениями АО "АТС" по состоянию на 01.02.2023, поставка мощности ООО «Четырнадцатый Ветропарк ФРВ» (Гражданская ВЭС), ООО «Девятый Ветропарк ФРВ» (Покровская ВЭС, Ивановская ВЭС) предусмотрена с 01.12.2024. Таким образом, основания для корректировки в проект СиПР ЭЭС России отсутствуют
515	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Сводный отчет по ЕЭС России. Стр. 8,9 Таблица 1 Существующие связи ЕЭС России - Казахстан. Добавить: Дополнить связи ЕЭС России - Казахстан следующими ЛЭП: ВЛ 110 кВ Карталы районная - Кара-Оба, ВЛ 110 кВ Пригородная - Восточная, ВЛ 110 кВ Ракитная – Баталы с отпайкой на ПС ПТФ.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов. При этом по указанным ЛЭП будет приведена информация, что по условиям договора о параллельной работе электроэнергетических систем включение не производится: разъединители и выключатели отключены и опломбированы
516	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Сводный отчет по ЕЭС России, стр.94, ОЭС Сибири, 1 буллит Строительство Транзита ВЛ 500 кВ Курган-Таврическая- Алтай. Добавить: Техническое решение предусмотрено утвержденным заданием на проектирование от 18.11.2022 № 88/4п по титулу "Строительство ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая ориентировочной протяженностью 600 км (1х600 км с расширением ПС 500 кВ Курган)"	не учтено	Необходимость указания по тексту обосновывающих материалов информации о наличии задания на проектирование отсутствует
517	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Сводный отчет по ЕЭС России. Отсутствуют карты-схемы по объединенным энергосистемам. Добавить: Работа называется «СХЕМА И ПРОГРАММА РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ НА 2023–2028 ГОДЫ», при этом в представленных материалах карты-схемы объединенных энергосистем и ЕЭС России в целом - отсутствуют. В целях проведения объективной оценки решений по сетевому строительству, предлагаемых в СИПРЭ ЭС России, предоставление картографических материалов необходимо. Считаем целесообразным дополнить материалы картами-схемами объединенных энергосистем, а также энергосистем субъектов Российской Федерации, аналогично картам-схемам, разработанным в предыдущих редакциях СИПРЭ ЭС России, СИПР субъектов Российской Федерации	не учтено	В целях проведения общественного обсуждения схемы и программы развития электроэнергетических систем России системный оператор размещает на официальном сайте в сети «Интернет» документы и информацию, указанные в пункте 61 Правил. В соответствии с подпунктом «б» пункта 61 Правил размещению подлежат обосновывающие материалы, указанные в подпунктах «а»-«н» пункта 49 Правил. Таким образом, размещение карт-схем развития электроэнергетических систем, формирование которых осуществляется в соответствии с подпунктом «о» пункта 49 Правил, не предусматривается. В соответствии с абзацем третьим пункта 5 Правил, порядок и условия доступа органов государственной власти и субъектов электроэнергетики к картам-схемам развития электроэнергетических систем устанавливаются уполномоченным органом. Требования к картам-схемам развития электроэнергетических систем разрабатываются и утверждаются в 15-тимесячный срок со дня утверждения Правил в соответствии с подпунктом б) пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
518	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Сводный отчет по ЕЭС России. Сводный отчет, стр.33, Таблица 13+стр.93, п.10.1+стр.182. Удалить рекомендацию «Реконструкция ПС 110 кВ Сатка с переводом на напряжение 220 кВ со строительством РУ 220 кВ и установкой одного автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 200 МВА , а так же сооружение ВЛ 220 кВ Чебаркуль-Сатка», т.к. обоснований для реализации данного объекта не представлено. Примечания: 1)Отсутствуют обосновывающие материалы. 2)В соответствии с подпунктом "б" пункта 173 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утв. Приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, технические решения по	не учтено	В соответствии с требованиями подпункта "ж" пункта 47 Правил СиПР ЭЭС России в том числе должны предусматриваться мероприятия для исключения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений. В случае не реализации мероприятия возникают риски ввода ГАО в режимах летних максимальных нагрузок при температуре наружного воздуха 19°С в случае аварийного отключения ВЛ 500 кВ Златоуст – Челябинская в схеме ремонта ВЛ 500 кВ Уфимская – Кропачево в объеме до 91 МВт. В соответствии с пунктом 172 Методических указаний в приведенной схемно-режимной и режимно-балансовой ситуации для исключения выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений, влекущий необходимость применения ГАО,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				увеличению объема нагрузки потребителей, отключаемой действием существующих устройств (комплексов) противоаварийной автоматики, или созданию новой противоаварийной автоматики с действием на отключение нагрузки потребителей (в том числе присоединяемой) без обязательного ее включения в течение 20 минут принимаются в случае превышения длительно допустимых параметров электроэнергетического режима при нормативном возмущении в единичной ремонтной схеме в соответствии с Методическими указаниями по устойчивости энергосистем. 3) СиПР Челябинской области (распоряжение губернатора Челябинской области от 29.04.2022 № 403-р): Ликвидация нарушения параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений в ремонтных схемах обеспечивается действием существующих устройств противоаварийной автоматики, в том числе: АДШС ВЛ 500 кВ Златоуст – Челябинская, ВЛ 500 кВ Уфимская – Кропачево (АДШС «2-х ВЛ 500»). При фиксации в схеме АДШС «2-х ВЛ 500» одновременного отключения ВЛ 500 кВ Уфимская – Кропачево и ВЛ 500 кВ Златоуст – Челябинская устройство действует на разгрузку (ОН) энергорайона время очередями. Разгрузка осуществляется путем деления сети (ДС) с центров питания на ПС 500 кВ Златоуст, на ПС 500 кВ Приваловская и на ПС 500 кВ Кропачево (1, 2 очередь ОН) и отключением тупиковых ВЛ 110 кВ, отходящих от ПС 500 кВ Златоуст (3 очередь ОН). Предусмотрена возможность восстановления энергоснабжения части потребителей 1, 2 очереди через 20 секунд. АДШС ВЛ 500 кВ Уфимская – Кропачево, установленная на ПС 500 кВ Кропачево, с действием по факту отключения ВЛ 500 кВ Уфимская – Кропачево на отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Кропачево–Симская I, II цепь с отпайками; АОПО ВЛ 110 кВ Бакал – Завьялиха, установленной на ПС 110 кВ Бакал (отключение с запретом АПВ выключателя ВЛ 110 кВ Бакал – Завьялиха); АРЛ ВЛ 110 кВ Юрюзань – Бакал, Юрюзань – Кукшик-т с отпайкой на ПС Мурсалимкино-т (отключение с запретом АПВ выключателя перегружающейся ВЛ), установленной на ПС 110 кВ Юрюзань; АОПО ВЛ 110 кВ Сатка – Западная (отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Сатка – Западная) и ВЛ 110 кВ Бакал – Сатка с отпайкой на ПС Шахтная (отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Бакал – Сатка), установленных на ПС 110 кВ Сатка; АРЛ ВЛ 110 кВ Боровая – Н. Златоуст с отпайкой на ПС Тундуш-т (отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Приваловская – Боровая с отпайкой на ПС Бердяуш-т, ВЛ 110 кВ Боровая – Единовер-т с отпайкой на ПС Бердяуш-т), установленной на ПС 110 кВ Боровая; АРЛ ВЛ 110 кВ Боровая – Единовер-т с отпайкой на ПС Бердяуш-т (отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Приваловская – Боровая с отпайкой на ПС Бердяуш-т, ВЛ 110 кВ Боровая - Единовер-т с отпайкой на ПС Бердяуш-т), установленной на ПС 110 кВ Боровая; АРЛ Приваловская – Боровая с отпайкой на ПС Бердяуш-т (отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Приваловская – Боровая с отпайкой на ПС Бердяуш-т, ВЛ 110 кВ Боровая - Единовер-т с отпайкой на ПС Бердяуш-т), установленной на ПС 110 кВ Боровая; АОПО ВЛ 110 кВ Салган-т – Боровая (отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Приваловская – Боровая с отпайкой на ПС		необходима разработка технических решений по строительству (реконструкции) объектов электроэнергетики. В этой связи отсутствуют основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Бердяуш-т, ВЛ 110 кВ Боровая - Единовер-т с отпайкой на ПС Бердяуш-т), установленной на ПС 110 кВ Боровая; АРЛ ВЛ 110 кВ Златоуст - Сатка III, IV цепь (отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Златоуст – Сатка III, IV), установленных на ПС 110 кВ Сатка; АОПО ВЛ 110 кВ Южноуральская ГРЭС - Таганай с отпайками, ВЛ 110 кВ Таганай-т – Таганай, ВЛ 110 кВ Таганай – Горная (отключение перегружающейся ВЛ с запретом АПВ), установленных на ПС 110 кВ Таганай; АОПО ВЛ 110 кВ Миасс – Кисегач-т (отключение с запретом АПВ выключателя ВЛ 110 кВ Миасс – Тургояк-т с отпайкой на ПС Тальковая), установленной на ПС 110 кВ Миасс; АОПО ВЛ 110 кВ Миасс – Курортная (отключение с запретом АПВ выключателя ВЛ 110 кВ Миасс – Тургояк-т с отпайкой на ПС Тальковая), установленной на ПС 110 кВ Миасс.		
519	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Архангельская область. Л 29. Дополнить: Привести обоснования выбора мероприятий Приложение Б: Создание на ПС 220 кВ Вельск УПАСК (ПРМ) ВЛ 220 кВ Коноша – Вельск Создание на ПС 220 кВ Коноша УПАСК (ПРД) ВЛ 220 кВ Коноша – Вельск.	не учтено	Обоснованием создания на ПС 220 кВ Вельск УПАСК (ПРМ) ВЛ 220 кВ Коноша – Вельск и создания на ПС 220 кВ Коноша УПАСК (ПРД) ВЛ 220 кВ Коноша – Вельск является исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений, выявленной по результатам расчетов наиболее тяжелых режимно-балансовых условий и схемно-режимных ситуаций энергорайона, включающего часть Архангельского энергорайона и Котласский энергорайон энергосистемы Архангельской области и Ненецкого автономного округа, ограниченный контролируемыми сечениями Вологда – Архангельск, Плесецк – Няндома и Микунь – Урдома. Описание представлено в разделе 2.1 (Архангельская область и Ненецкий автономный округ, книга 1, таблица 5)
520	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Архангельская область. Л 31. Максимум потребления мощности энергосистемы Архангельской области и Ненецкого автономного округа к 2028 году увеличится и составит 1177 МВт, что соответствует среднегодовому темпу прироста – -0,50 %. скорректировать: Требуется пояснение по росту максимума потребления при отрицательном темпе прироста.	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
521	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Архангельская область. Л 31. Всего за период 2023–2028 годов намечается ввод в работу ЛЭП напряжением 110 кВ и выше протяженностью 3 км, трансформаторной мощности 80 МВА. скорректировать: В соответствии с таблицей 13 ввод – 112 МВА.	не учтено	В суммарной величине прироста трансформаторной мощности за период 2023–2028 годов учитывалось приращение трансформаторной мощности за соответствующий период. Таким образом, в Архангельской области, на ПС 220 кВ Шангалы прирост трансформаторной мощности за 2023–2028 составит 48 МВА, на новой ПС Заявителя ООО «ГК «УЛК» прирост трансформаторной мощности за 2023–2028 составит 32 МВА, суммарный прирост составит 80 МВА
522	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Архангельская область. Раздел 3.2. Добавить: Указать среднегодовой темп прироста потребления электрической энергии на рассматриваемую перспективу.	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
523	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Ненецкий автономный округ. Раздел 1. Основные сетевые организации, осуществляющие функции передачи и распределения электрической энергии Скорректировать: На территории Ненецкого автономного округа отсутствуют электрические сети филиала ПАО «Россети» – Северное ПМЭС. Скорректировать.	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
524	Федоровский Александр	Публичное акционерное общество	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Карелия. Приложение Б., п.1. Реконструкция ПС 220 кВ Древлянка с разделением несекционированной системы шин 220 кВ	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом:

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	**Организация**				
	Анатольевич	«Федеральная сетевая компания – Россети»		Скорректировать: Предлагаем скорректировать «Планируемый год реализации» на 2025 г., в соответствии с корректировкой ИП от января 2023 г.		– инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с инвестиционной программой ПАО "ФСК-Россети", утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2022 № 37@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Техническое перевооружение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Древлянка (в части изменения схемы ОРУ и замены 5 выключателей 220 кВ)" (Н_3330576) – 2024 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
525	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Мурманская область. Таблица 14, строка 16. «Строительство одной отпайки на РУ110 кВ МГЭС на р. Паз от отпайки на Кайтакоски ГЭС-4 (ОЛ-130) от ВЛ 110 кВ Раякоски ГЭС-6 – Янискоски ГЭС-5 с отпайкой на Кайтакоски ГЭС-4 (Л-130), ориентировочной протяженностью 0,671 км» Скорректировать: Заменить ответственную организацию с ПАО «Россети» на «Мурманский филиал ПАО «Россети Северо-Запад»	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов (ответственная организация: ПАО "Россети Северо-Запад")
526	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Мурманская область. Табл.13. «Реконструкция ВЛ 110 кВ Оленегорск – ПС 37 (Л-77) в части замены АОПО связанное с технологическим присоединением энергопринимающих устройств металлургического производства АО «Кольская ГМК»» Добавить: Табл.13. Отсутствует титул «Реконструкция ВЛ 110 кВ Оленегорск – ПС 37 (Л-77) в части замены АОПО связанное с технологическим присоединением энергопринимающих устройств металлургического производства АО «Кольская ГМК»». Основание Договор ТП с ПАО «Россети Северо-Запад» №740/ТП-М7 от 28.07.2022.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
527	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Мурманская область. Таблица 8, п.1. АО «Кольская ГМК». Цех по производству меди Скорректировать: по Договору ТП от 28.07.2022 №740/ТП-М7 максимальная мощность составляет 43,412 МВт (АО «Кольская ГМК»), срок выполнения мероприятий – 31.12.2024	учтено частично	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. Поскольку Заявка от 09.02.2022 № КОЛ-00096-Б-Ц/22 на технологическое присоединение объектов АО «Кольская ГМК» (цех по производству меди) аннулирована письмом ПАО «Россети Северо-Запада» от 13.01.2023 № МР2/50-01-01-07/156, указанный инвестиционный проект будет исключен из прогноза потребления и обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России
528	Федоровский Александр	Публичное акционерное общество	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Мурманская область. Приложение А, Таблица А.1. Кольская ВЭС Скорректировать:	не учтено	В таблице А1 Приложения А максимальная мощность Кольской ВЭС учитывается равной 202,35 МВт, при этом с учетом принятого в данной

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Анатольевич	«Федеральная сетевая компания – Россети»		по Договору ТП от 15.02.2019 №707/ТП Кольская ВЭС максимальная мощность составляет 202,35 МВт		таблице округления до одного знака после запятой мощность указана 202, 4 МВт
529	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Мурманская область. Приложение Б., п.1. Подключение ВЛ 330 кВ Мончегорск - Выходной (Л-406) в собственные ячейки на ПС 330 кВ Мончегорск и ПС 330 кВ Выходной - организация второй цепи 330 кВ Скорректировать: Предлагаем скорректировать «Планируемый год реализации» на 2026 г., в соответствии с корректировкой ИП от января 2023 г.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с инвестиционной программой ПАО "ФСК-Россети", утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2022 № 37@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Реконструкция ВЛ 330 кВ Мончегорск-Оленегорск и Оленегорск-Выходной с реконструкцией ПС 330 кВ Мончегорск и расширением ПС 330 кВ Выходной" (F_10973) – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
530	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Мурманская область. Приложение Б., п.2. Создание на ПС 330 кВ Титан: - АОПО ВЛ 150 кВ Титан - Главная № 1 (Л-207); - АОПО ВЛ 150 кВ Титан - Главная № 2 (Л-208) Скорректировать: Предлагаем скорректировать «Планируемый год реализации» на 2024 г., в соответствии с корректировкой ИП от января 2023 г.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с инвестиционной программой ПАО "ФСК-Россети", утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2022 № 37@, срок реализации мероприятия, предусмотренного инвестиционным проектом "Техническое перевооружение ПС 330 кВ Титан в части создания на линиях ВЛ 150 кВ Титан-Главная №1(2) устройств АОПО 2шт." (L_3336530) – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
531	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Мурманская область. Таблица 4 п.16. Строительство ВЛ 150 кВ Кольская ВЭС – Мурманская протяженностью 68,98 км Скорректировать: Принадлежность – ООО «Энэл Рус Винд Кола»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	**Организация**				
532	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Коми. Приложение Б, п.1. Создание на ПС 220 кВ Зеленоборск: - АОПО АТ-1; - АОПО АТ-2. Скорректировать: Предлагаем скорректировать «Планируемый год реализации» на 2024 г., в соответствии с корректировкой ИП от января 2023 г.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с инвестиционной программой ПАО "ФСК-Россети", утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2022 № 37@, срок реализации мероприятия, предусмотренного инвестиционным проектом "Техническое перевооружение ПС 220 кВ Зеленоборск (оснащение АТ-1, АТ-2 устройствами АОПО 2 шт.)" (Н_3330575) – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
533	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. г. Санкт-Петербург. Табл.4 строка 7. Реконструкция КВЛ 110 кВ Чесменская – Ленсоветовская с отпайками с заменой провода АС-185/29 на АС-300/39 протяженностью 0,19 км. Скорректировать: Принадлежность изменить на ПАО «Россети Ленэнерго».	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
534	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. г. Санкт-Петербург. Табл.4 строка 19. Реконструкция КВЛ 110 кВ Чесменская – Шоссейная с отпайкой на ПС Институт им. Крылова (КВЛ 110 кВ Шоссейная-1) путем отсоединения участка до ПС 110 кВ Шоссейная (ПС 401) с изменением диспетчерского наименования ЛЭП на КЛ 110 кВ Чесменская – Крыловская (ПС 110 кВ Институт им. Крылова переименована в ПС 110 кВ Крыловская) Скорректировать: Принадлежность изменить на ПАО «Россети Ленэнерго»	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
535	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. г. Санкт-Петербург. Табл.4 строка 38. «Строительство заходов ВЛ 220 кВ Звездная – Чесменская II цепь с образованием КВЛ 220 кВ Звездная – Купчинская и КВЛ 220 кВ Купчинская – Чесменская ротяженностью 0,302 км каждая» Скорректировать: Принадлежность изменить на ПАО «Россети Ленэнерго»	учтено частично	Из таблицы исключены мероприятия, реализованные в 2022 году, т.к. в соответствии с подпунктом а) пункта 17 Правил под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов
536	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. г. Санкт-Петербург. Табл. 5 строка 12. «Реконструкция ПС 110 кВ Заневский Пост-II (ПС 444) с заменой трансформатора 110 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 40 МВА». Скорректировать: Принадлежность изменить на ПАО «Россети Ленэнерго» Необходимо уточнить актуальность. Договор ТП с ПАО «Россети» расторгнут, мероприятия не выполнены.	не учтено	В настоящее время замена трансформаторов выполнена, на ПС 110 кВ Заневский Пост II установлены трансформаторы 2х40 МВА (Т-2 заменен в 2019 году, Т-1 - в 2020 году). Принадлежность ОАО "РЖД" указана корректно
537	Федоровский Александр	Публичное акционерное общество	Общее предложение	Обосновывающие материалы. г. Санкт-Петербург. Табл. 5 строка 22. «Строительство ПС 110 кВ Силовые машины с двумя трансформаторами 110/10/10 кВ мощностью 63 МВА каждый»	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Анатольевич	«Федеральная сетевая компания – Россети»		Скорректировать: Принадлежность изменить на ПАО «Силовые машины»		
538	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. г. Санкт-Петербург. Табл. 5 строка 25. «Строительство ПС 220 кВ Купчинская с двумя трансформаторами 220/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый» Скорректировать: Принадлежность изменить на ПАО «Россети Ленэнерго»	учтено частично	Из таблицы исключены мероприятия, реализованные в 2022 году, т.к. в соответствии с подпунктом а) пункта 17 Правил под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов
539	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. г. Санкт-Петербург. Табл.10 строка 1 и Табл. 15 строка 6 и 7. Строительство ПС 110 кВ Бронка с установкой двух трансформаторов 110 кВ мощностью 63 МВА каждый Строительство двух КВЛ 110 кВ от ПС 330 кВ Менделеевская до ПС 110 кВ Бронка, с ориентировочной протяженностью 11,336 км каждого воздушного участка и 6,83 км каждого кабельного участка Удалить: От ООО «Феникс» поступило письмо о расторжении Договора ТП. Обращаем внимание, что уровень напряжения ТП - 110 кВ.	учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. С учетом приведенной в предложении информации, указанный инвестиционный проект (и указанные сетевые мероприятия) будет исключен из прогноза потребления и обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России
540	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. г. Санкт-Петербург. Табл. 15 строка 5. Реконструкция ПС 330 кВ Ржевская с установкой третьего автотрансформатора 330/110 кВ мощностью 200 МВА с расширением РУ 330 кВ и РУ 110 кВ Скорректировать: В столбце «Основное назначение проекта» должно быть еще указано «Обеспечение технологического присоединения потребителей ПАО «Россети Ленэнерго»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
541	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. г. Санкт-Петербург. Таблица 15 стр. 2. «Реконструкция ПС 220 кВ Парголово с заменой трансформаторов Т-1 220/35/10 кВ и Т-2 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 220/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый» Скорректировать: Внести изменения согласно проектной документации в мощность устанавливаемых трансформаторов, заменить 2х40 МВА на 2х63 МВА. Добавить Заявителей ПАО «Россети Ленэнерго» с максимальной мощностью 3,39 МВт, ООО «РосЭнергоСеть» с максимальной мощностью 3,95 МВт, ОАО «РЖД» с максимальной мощностью 4,9 МВт.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии мероприятия по реконструкции ПС 220 кВ Парголово с заменой трансформаторов Т-1 220/35/10 кВ и Т-2 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 220/35/10 кВ мощностью 63 МВА в ДТП. В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
542	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Ленинградская область. Таблица 4. Строительство ВЛ 330 кВ Петрозаводск – Тихвин-Литейный протяженностью 331,4 км Скорректировать: Протяженность ЛЭП 331,88 км в соответствии с утвержденной ИП ПАО «Россети»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
543	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Ленинградская область. Таблица 4. Строительство заходов ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС – Западная на ПС 330 кВ Менделеевская протяженностью 9,85 км каждый, с образованием двух ВЛ 330 кВ Западная – Менделеевская и ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС – Менделеевская Скорректировать: Протяженность ЛЭП 20,91 км в соответствии с утвержденной ИП ПАО «Россети»	учтено частично	Из таблицы исключены мероприятия, реализованные в 2022 году, т.к. в соответствии с подпунктом а) пункта 17 Правил под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов
544	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Ленинградская область. Табл. 15 строка 16. Строительство ПС 110 кВ Порошкино с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый Скорректировать: Принадлежность изменить на ПАО «Россети Ленэнерго». В МЭС С-З заключен Договор ТП №475/ТП-М7. В утвержденных ТУ указаны	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют информации о наличии действующих ТУ на ТП энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) к электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго» с мероприятием по строительству ПС 110 кВ Порошкино с двумя трансформаторами 2х40 МВА. В обосновывающие материалы не подлежат включению мероприятия,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				трансформаторы на ПС 110 кВ Порошкино 2х40 МВА. Корректировка заявки со стороны ООО «Энергоинвест» не поступала. В связи с этим трансформаторы 2х16 МВА не согласованы.		предусмотренные ТУ на ТП объектов электросетевого хозяйства сетевой организации к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации в случае отсутствия указанных мероприятий в ТУ на ТП энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) к электрическим сетям
545	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Ленинградская область. Табл. 15 п 19, 20 16. Строительство двух одноцепных заходов ВЛ 330 кВ Копорская – Кингисеппская на ПС 330 кВ Нарва ориентировочной протяженностью 15 км каждый с образованием ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва № 1 и ВЛ 330 кВ Копорская – Нарва № 1 Строительство ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва № 2, ориентировочной протяженностью 31 км Скорректировать: Протяженности ЛЭП указать в соответствии с утвержденной ИП ПАО «Россети» титул «Реконструкция ВЛ 330 кВ Копорская - Кингисеппская со строительством участков ВЛ до ПС 330 кВ Нарва ориентировочной протяженностью 2х16,9 км с образованием ВЛ 330 кВ Кингисеппская - Нарва №1 и ВЛ 330 кВ Копорская – Нарва. Строительства ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва № 2 ориентировочной протяженностью 35 км для осуществления технологического присоединения ПС 330 кВ Нарва ООО “Усть-Лужская сетевая компания”»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
546	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Ленинградская область. Таблица 11, п.3. Приморский универсальноперегрузочный комплекс, ООО «Приморский УПК», центр питания ПС 400 кВ Выборгская Удалить: СВЭ не согласована в установленном порядке с ПАО «Россети». Договорные отношения между ПАО «Россети» и ООО «Приморский УПК» в целях строительства ПС 110 кВ Приморский УПК отсутствуют. Обращаем Ваше внимание, что класс напряжения 110 кВ	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. С учетом наличия в АО «СО ЕЭС» информации о действующем договоре ТП ООО "Приморский УПК" от 17.06.2021 № 05-030/005-ПС-21 к электрическим сетям АО "ЛОЭСК" и отсутствии сведений о его расторжении основания для исключения указанного инвестиционного проекта из прогноза потребления и обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
547	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Ленинградская область. Табл.11, п.9. Комплекс жилых домов, ООО «УК «Фондовый дом» Д.У. ЗПИФ комбинированный «Сити Девелопмент», центр питания ПС 110 кВ Ковалевская Удалить: Договорные отношения между ПАО «Россети» и ООО «УК «Фондовый дом» Д.У. ЗПИФ комбинированный «Сити Девелопмент» в целях строительства ПС 110 кВ Ковалевская отсутствуют	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. С учетом наличия в АО «СО ЕЭС» информации о действующем договоре ТП от 02.04.2021 № 17-013/005-ПС-21 ООО «УК «Фондовый дом» Д.У. ЗПИФ комбинированный «Сити Девелопмент» к электрическим сетям АО "ЛОЭСК" и отсутствии сведений о его расторжении основания для исключения указанного инвестиционного проекта из прогноза потребления и обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
548	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Ленинградская область. Табл.15, п.1, п.5, п.6, п.9, п.10, п.13, п.14, п.15, п.24, п.25. «Реконструкция ПС 110 кВ Криогаз (ПС 595) с заменой двух трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый»; «Строительство двух КЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Слобода (ПС 312) до ПС 110 кВ Ковалевская, ориентировочной протяженностью 10,3 км каждая»; «Строительство ПС 110 кВ Ковалевская с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 63 МВА каждый», «Строительство двух отпаечных ЛЭП 110 кВ от КВЛ 110 кВ Северная-1 и КВЛ 110 кВ Янинская-5+К-156 к ПС 110 кВ 335 А, ориентировочной протяженностью 0,5 км каждая»; «Строительство ПС 110 кВ 335 А с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 63 МВА каждый»; «Строительство новой ПС 110 кВ Приморский УПК с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 125 МВА каждый с установкой БСК 110 кВ мощностью	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП ООО «Порт Высоцкий», ООО «УК «Фондовый ДОМ», ООО «Балтика Инвест», ООО «Кудрово-Град», ООО «Олтон-Девелопмент», ООО «ПРОМ ЛЭНД», ООО «Теллус-Консалтинг», ООО «Приморский УПК», ООО «СЕВЗАПСТРОЙ-ИНВЕСТ» к электрическим сетям АО «ЛОЭСК». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				40 Мвар»; «Строительство двух ЛЭП 110 кВ от ПС 400 кВ Выборгская до ПС 110 кВ Приморский УПК ориентировочной протяженностью 47,5 км каждая», «Реконструкция ПС 400 кВ Выборгская с установкой третьего автотрансформатора 330/110 кВ мощностью 125 МВА»; «Строительство ПС 110 кВ Лесное с одним трансформатором 110/10 кВ мощностью 63 МВА»; «Строительство ЛЭП 110 кВ от ПС 330 кВ Зеленогорск до ПС 110 кВ Лесное ориентировочной протяженностью 30 км». Удалить: Договорные отношения между ПАО «Россети» и АО «ЛОЭСК» в целях реконструкции ПС Криогаз, Слобода и Ковалевская, 335А, Приморский УПК и строительству ПС 110 кВ Лесное отсутствуют		
549	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Новгородская область. Раздел 3.1. ОЭЗ ППТ «Новгородская» Добавить: Строительная площадки (договорные отношения с Россети Северо-Запад).	учтено частично	В раздел 3.1 включены инвестиционные проекты с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя более 9 МВт. В действующих ТУ на ТП ОЭЗ ППТ "Новгородская" максимальная мощность равна 4,6 МВт. Таким образом, основания для включение в раздел 3.1 указанного инвестиционного проекта отсутствуют. На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. С учетом сведений, указанных в направленном предложении, потребитель будет учтен в прогнозе потребления
550	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Новгородская область. Таблица 12. ПС 110 кВ Хвороза Добавить: Не учтено строительство новой ПС 110 кВ Хвороза, которое выполняет ПАО «Россети Ленэнерго» в соответствии с согласованными ЛенРДУ ТУ №22-067538-100-032	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП заявителя к электрическим сетям ПАО "Россети Ленэнерго". В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
551	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Белгородская область. Таблица 13, п.1 Таблица Б1. Строительство ПП 330 кВ Мирный (Суджа) с установкой трех выключателей 330 кВ Скорректировать: Скорректировать срок реализации на 2028, скорректировать энергосистему на Белгородскую, скорректировать мероприятие «Строительство ПП 330 кВ Мирный (Суджа) с заходами ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Сумы Северная и перезаводом ВЛ 330 кВ на ПС 330 кВ Белгород»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
552	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Белгородская область. Таблица 13, п.1 Таблица Б1. Строительство двух заходов ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Сумы Северная на ПП 330 кВ Мирный (Суджа) и строительство ВЛ 330 кВ Белгород – Мирный (Суджа) Скорректировать: Скорректировать мероприятие «Строительство ВЛ 330 кВ от ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Сумы Северная до ПС 330 кВ Белгород протяженностью 145 км» Скорректировать срок реализации на 2024 год	учтено частично	Предложение в части корректировки наименования мероприятия будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация (мероприятия) необходима в (2023 году). Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний (или ранний) противоречит вышеобозначенному принципу.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
553	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Белгородская область. стр. 20 таблица 8. ООО «Гринхаус» на дополнительные 44 МВт к существующим 44 МВт Добавить инвестиционный проект: В соответствии с утвержденными ТУ на ТП ЭУ ООО «Гринхаус» реализация в 2 этапа: 1й этап на 44 МВт выполнен, 2й этап - нет	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В соответствии с действующим договором ТП от 11.07.2016 № 645/ТП энергопринимающих устройств ООО «Гринхаус» к электрическим сетям ПАО "ФСК ЕЭС" технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Гринхаус» максимальной мощностью 88 МВт выполняется в два этапа (I этап – 44 МВт, II этап – 44 МВт). Первый этап технологического присоединения реализован. С учетом сведений, предоставленных письмом ООО «Гринхаус» от 19.08.2022 № 553, потребитель не планирует увеличения потребления мощности в 2023-2029 гг. в связи с чем увеличение потребления мощности по второму этапу технологического присоединения не учтено в прогнозе потребления
554	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Белгородская область. стр. 26 таблица 13 стр. 37 Таблица Б1. Создание на ПС 330 кВ Белгород противоаварийной автоматики (АПНУ) Скорректировать срок мероприятия: Исправить на: срок мероприятия – 2024.	не учтено	В приложении 4 в проекте СиПР ЭЭС России необходимый год реализации мероприятия - 2023, планируемый год мероприятия - 2024
555	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Белгородская область. стр. 28 таблица 14. Реконструкция ПС 110 кВ Гринхаус с установкой третьего трансформатора 110/10 кВ мощностью 63 МВА Скорректировать: В соответствии с ТУ на ТП на ПС 110 кВ Гринхаус планируется установка 2-х трансформаторов 110/10 кВ в связи с этим скорректировать наименование на «Реконструкция ПС 110 кВ Гринхаус с установкой второго трансформатора 110/10 кВ мощностью 63 МВА»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
556	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Владимирская область. Пункт 1.5, Таблица 4, пункт 5 и пункт 6. Строительство новой КВЛ 110 кВ Районная (новая) – Районная I цепь Строительство новой КВЛ 110 кВ Районная (новая) – Районная II цепь Скорректировать: Принадлежность указанных КВЛ – ПАО «Россети».	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
557	Федоровский Александр	Публичное акционерное общество	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Владимирская область. Пункт 1.5, Таблица 5, пункт 1. Замена трансформатора на ПС 220 кВ Заря Скорректировать: Принадлежность ПС 220 кВ Заря – ПАО «Россети».	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Анатольевич	«Федеральная сетевая компания – Россети»				
558	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Владимирская область. стр.12, табл.5. Замена трансформатора на ПС 220 кВ Заря скорректировать: Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Владимирэнерго» заменить на ПАО «Россети»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
559	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Вологодская область. Стр. 12 Таблица 4 – Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет. Строительство ВЛ 750 кВ Белозерская – Ленинградская Скорректировать: Указать принадлежность – ПАО «Россети»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
560	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Вологодская область. Стр. 13 Таблица 5 – Перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования в ретроспективном периоде на 5 лет. Установка ШР 750 кВ Р-1-750 на ПС 750 кВ Белозерская Замена трансформатора на ПС 220 кВ Ростилово Скорректировать: Указать принадлежность – ПАО «Россети»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
561	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Вологодская область. Приложение А, таблица А.1. МТЭЦ Белый Ручей Скорректировать: По имеющимся сведениям, МТЭЦ Белый Ручей принадлежит ПАО «ТГК-2», а не ПАО «Северсталь»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
562	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Калужская область. Стр.13 Таблица 4 – Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет. Выполнение захода ВЛ 220 кВ Мирная – Метзавод II цепь на ПС 220 кВ Созвездие с образованием ВЛ 220 кВ Созвездие – Мирная Выполнение захода ВЛ 220 кВ Мирная – Метзавод II цепь на ПС 220 кВ Созвездие с образованием ВЛ 220 кВ Созвездие – Метзавод II цепь Строительство отпайки на ПС 220 кВ Войлово от ВЛ 220 кВ Брянская – Литейная Скорректировать: Указать принадлежность – ПАО «Россети»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
563	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Калужская область. Стр.14 Таблица 5 – Перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования в ретроспективном периоде на 5 лет. Замена трансформатора на ПС 220 кВ Литейная Скорректировать: Указать принадлежность – ПАО «Россети»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
564	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Калужская область. Стр.22 Таблица 22, пункт 1. Строительство ПС 500 кВ Обнинская с автотрансформатором 500/220 кВ мощностью 3×167 МВА с резервной фазой 167 МВА Скорректировать: Добавить в перечень устанавливаемого оборудования автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА в соответствии проектной документацией, утвержденнной Приказом ПАО «ФСК ЕЭС» от 29.03.2016 №99.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП потребителя к электрическим сетям ПАО «Россети», в котором содержится данное мероприятие. В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
565	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Костромская область. Стр.11 Таблица 4 – Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет. Реконструкция ПС 220 кВ Мантурово с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 15 МВА на трансформатор мощность 15 МВА и замена автотрансформатора АТ-1 220/110 кВ мощностью 125 МВА на новый автотрансформатора АТ-1 220/110 мощность 125 МВА	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Скорректировать: Указать принадлежность – ПАО «Россети»		
566	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Курская область. пункт 2.3.1 Таблица 12 Приложение Б. ПП 330 кВ Мирный (Суджа) с заходами ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Сумы Северная и строительством ВЛ 330 кВ от ПС 330 кВ Белгород до ПП 330 кВ Мирный (Суджа). Исключить: Мероприятие относится к Белгородской области, исключить дублирование	не учтено	Строительство ПП 330 кВ Мирный (Суджа) и часть ВЛ 330 кВ от ПС 330 кВ Белгород проходят по Курской области
567	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Курская область. пункт 2.3.1 Таблица 12 Приложение Б. Строительство ПП 330 кВ Мирный (Суджа) с установкой трех выключателей 330 кВ Строительство двух одноцепных заходов ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Сумы Северная на ПП 330 кВ Мирный (Суджа), и строительство ВЛ 330 кВ Белгород – Мирный (Суджа) с ориентировочной общей протяженностью 145 км Исключить: Мероприятие относится к Белгородской области, исключить дублирование	не учтено	Строительство ПП 330 кВ Мирный (Суджа) и часть ВЛ 330 кВ от ПС 330 кВ Белгород проходят по Курской области
568	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Липецкая область. Стр.12 Таблица 4 – Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет. Ввод в работу вновь образованной ВЛ 220 кВ Липецкая – Казинка I цепь после реконструкции и перезавода ВЛ 220 кВ ЛипецкаяМеталлургическая I цепь на ПС 220 кВ Казинка Ввод в работу вновь образованной ВЛ 220 кВ Липецкая – Казинка II цепь после реконструкции и перезавода ВЛ 220 кВ ЛипецкаяМеталлургическая II цепь на ПС 220 кВ Казинка Ввод в работу вновь образованной ВЛ 220 кВ Казинка – Металлургическая I цепь после реконструкции и перезавода ВЛ 220 кВ Липецкая – Металлургическая I цепь на ПС 220 кВ Казинка Ввод в работу вновь образованной ВЛ 220 кВ Казинка – Металлургическая II цепь после реконструкции и перезавода ВЛ 220 кВ Липецкая – Металлургическая II цепь на ПС 220 кВ Казинка Реконструкция ВЛ 220 кВ Липецкая – Казинка I цепь. Замена провода АС-300/39 на АС-500/64 и опор Реконструкция ВЛ 220 кВ Липецкая – Казинка II цепь. Замена провода АС-300/39 на АС-500/64 и опор Скорректировать: Указать принадлежность – ПАО «Россети»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
569	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Липецкая область. Стр.13 Таблица 5 – Перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования в ретроспективном периоде на 5 лет. Замена автотрансформатора на ПС 220 кВ Правобережная старая Замена автотрансформаторов на ПС 220 кВ Правобережная Установка автотрансформатора на ПС 220 кВ Правобережная Скорректировать: Указать принадлежность – ПАО «Россети»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
570	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. г. Москва. Стр. 18 Таблица 5. Установка трансформатора на ПС 500 кВ Чагино Установка ШР на ПС 220 кВ Южная Скорректировать: Указать принадлежность – ПАО «Россети»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
571	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. г. Москва. Таблица 15. Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Чагино. Корректировка. 5 этап Добавить: Дополнить мероприятиями выполнямыми в рамках инвестиционного проекта «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Указанные мероприятия отсутствуют в утвержденных СиПР ЕЭС

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				ПС 500 кВ Чагино. Корректировка. 5 этап» с установкой 1000 МВА в 2024 году		России, СиПР субъекта РФ. На момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствуют согласованные в установленном порядке технические решения по указанным мероприятиям. Также необходимость выполнения мероприятий не подтверждается расчетами. Таким образом, основания для включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России отсутствуют
572	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Московская область. Стр. 15 Таблица 4 - Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет. ВЛ 220 кВ Шибаново – Кроношпан Выполнение захода ВЛ 220 кВ Стачка – Шибаново на ПС 220 кВ Кроношпан ВЛ 220 кВ Кроношпан – Стачка Выполнение захода ВЛ 220 кВ Стачка – Шибаново на ПС 220 кВ Кроношпан ВЛ 220 кВ Каширская ГРЭС – Голутвин с отпайкой на ПС Сельская Выполнение захода ВЛ 220 кВ Каширская ГРЭС – Голутвин на ПС 220 кВ Сельская ВЛ 220 кВ Каширская ГРЭС – Голутвин с отпайкой на ПС Сельская Выполнение захода ВЛ 220 кВ Каширская ГРЭС – Голутвин на ПС 220 кВ Сельская Скорректировать: Указать принадлежность – ПАО «Россети»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
573	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Московская область. Стр.15 Таблица 5 – Перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования в ретроспективном периоде на 5 лет. Замена трансформатора на ПС 220 кВ Федино Установка трансформатора на ПС 500 кВ Чагино Замена фазы «А» АТ-1 мощностью 115 МВА на новую, мощностью 115 МВА на ПС 500 кВ Ногинск Замена трансформатора на ПС 220 кВ Дальняя Установка трансформаторов на ПС 500 кВ Пахра Замена трансформатора на ПС 220 кВ Дальняя Установка трансформаторов на ПС 220 кВ Темпы Установка трансформаторов на ПС 500 кВ Пахра Установка трансформаторов на ПС 500 кВ Ногинск Замена трансформаторов на ПС 220 кВ Ока Замена трансформатора на ПС 220 кВ Радищево Установка трансформаторов на ПС 220 кВ Темпы Установка трансформатора на ПС 500 кВ Пахра Скорректировать: Указать принадлежность – ПАО «Россети»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
574	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Московская область. Стр.49. По тексту «(таблица Ошибка! Источник ссылки не найден.).» Скорректировать: Исправить на «Таблица 18 – Предлагаемые места установки ШР в сети 220 кВ энергосистемы г. Москвы и Московской области»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
575	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Московская область. Московская область Таблица 26 «Перечень реализуемых и перспективных проектов…». ПС 220 кВ Сахарово (Мачихино) Титул «Реконструкция ВЛ 220 кВ Заводская – Бугры в части образования ВЛ 220 кВ Заводская – Сахарово и ВЛ 220 кВ Бугры – Сахарово» Добавить: Обеспечение технологического присоединения потребителей (ОАО «РЖД»)	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП (наименование потребителя) к электрическим сетям (наименование сетевой организации). В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
576	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Московская область. Московская область Таблица 26 «Перечень реализуемых и перспективных проектов…». Строительство заходов ВЛ 220 кВ Каширская ГРЭС – Ступино на ПС 220 кВ Тепличная ориентировочной протяженностью 0,2 км и 0,41 км выполненных проводом АС-400/51 (Всего 0,61) Добавить: Обеспечение технологического присоединения (ООО Агрокультура Групп)	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП (наименование потребителя) к электрическим сетям (наименование сетевой организации). В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
577	Федоровский	Публичное акционерное	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Московская область. Московская область Таблица 26 «Перечень реализуемых и перспективных	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии мероприятия по строительству ВЛ 110 кВ Луч – Духанино в Договоре ТП ОАО «РЖД» к

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	**Организация**				
	Александр Анатольевич	общество «Федеральная сетевая компания – Россети»		проектов…». «Расширение РУ 110 кВ ПС 220 кВ Луч на 1 ячейку для подключения ВЛ 110 кВ Луч – Духанино» Добавить: В СиПР присутствует проект "Расширение РУ 110 кВ ПС 220 кВ Луч на 1 ячейку для подключения ВЛ 110 кВ Луч – Ядрошино", но не указны мероприятия на ПС 220 кВ Луч для присоединения ВЛ 110 кВ Луч - Духанино		электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В связи с отсутствием мероприятия по строительству ВЛ 110 кВ Луч – Духанино в действующих ТУ на ТП основания для включения мероприятия по расширению РУ 110 кВ ПС 220 кВ Луч на 1 ячейку для подключения данной линии в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
578	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Московская область. Раздел 1.5. Таблица 5 стр. 21. Замена трансформаторов на ПС 220 кВ Ока Скорректировать: На ПС 220 кВ Ока включены трансформаторы 2х63 МВА (2019г) и 2х25 МВА (2021г.)	учтено частично	С учетом сведений, указанных в направленном предложении, представленная в СиПР ЭЭС России информация будет скорректирована в части ввода трансформаторов 2х63 МВА в 2019 году. В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения мероприятий по вводу трансформаторам 2х25 МВА (номинальным высшим напряжением 35 кВ) на ПС 220 кВ Ока в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
579	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Московская область. Раздел 1.5. Таблица 5 стр. 21. Установка трансформаторов на ПС 500 кВ Пахра Скорректировать: На ПС 500 кВ Пахра включен Т-5 1х100 МВА в 2022 г.	не учтено	На основании требований пункта 49 в комплект обосновывающих материалов включается общая характеристика ЕЭС России (с детализацией по синхронным зонам, территориальным электроэнергетическим системам и отдельным субъектам Российской Федерации) и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, включая информацию о фактическом вводе в эксплуатацию (выводе из эксплуатации) генерирующего оборудования, линий электропередачи и трансформаторного оборудования, соответствующих количественным критериям по классу напряжения и величине установленной генерирующей мощности, указанным в пункте 47 настоящих Правил, в ретроспективный период. При этом в соответствии с подпунктом а) пункта 17 под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов. Ввод объектов будет учтен в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России 2024-2029 для 2022 года
580	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Московская область. Таблица 4 Таблица 26. Добавить: Реконструкция КВЛ 220 кВ Котово – Бугры. Заходы на ПС 220 кВ Заводская. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов по производству электрической энергии ООО «АГК-1» протяженностью 1,42 км	не учтено	На основании требований пункта 49 в комплект обосновывающих материалов включается общая характеристика ЕЭС России (с детализацией по синхронным зонам, территориальным электроэнергетическим системам и отдельным субъектам Российской Федерации) и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, включая информацию о фактическом вводе в эксплуатацию (выводе из эксплуатации) генерирующего оборудования, линий электропередачи и трансформаторного оборудования, соответствующих количественным критериям по классу напряжения и величине установленной генерирующей мощности, указанным в пункте 47 настоящих Правил, в ретроспективный период. При этом в соответствии с подпунктом а) пункта 17 под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов Ввод объектов будет учтен в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России 2024-2029 для 2022 года
581	Федоровский Александр	Публичное акционерное общество	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Московская область. Таблица 26 Приложение Б. Реконструкция ПС 220 кВ Луч с заменой автотрансформаторов АТ-1 220/110/10 кВ и АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый на автотрансформаторы 220/110/10 кВ	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Анатольевич	«Федеральная сетевая компания – Россети»		мощностью 200 МВА каждый, установка двух трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью по 2×125 МВА Скорректировать: Год ввода (2025) и технические характеристики указать в соответствии с СиПР ЕЭС России на 2022-2028		В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП ООО «Развитие» к электрическим сетям ПАО «Россети». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
582	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Московская область. Таблица 26 Приложение Б. Строительство одного двухцепного захода ВЛ 220 кВ Ярцево – Радуга на ПС 220 кВ Дмитров ориентировочной протяженностью 16,445 км и 16,395 км с образованием ВЛ 220 кВ Ярцево – Дмитров и ВЛ 220 кВ Дмитров – Радуга Скорректировать: Скорректировать протяженность заходов (32,73 км) на основании ИП ПАО «Россети»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
583	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Орловская область. Стр. 12 Таблица 4 – Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет. Строительство новой отпайки на ПС 220 кВ Керама Марацци от ВЛ 220 кВ Орловская Районная – Узловая Скорректировать: Указать принадлежность отпайки – ООО «Керама Марации», согласно утвержденным техническим условиям от 24.08.2018 выполнение строительства выполнял Заявитель.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
584	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Орловская область. Стр. 12 Таблица 5 – Перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования в ретроспективном периоде на 5 лет. Замена БСК на ПС 220 кВ Мценск Скорректировать: Указать принадлежность – ПАО «Россети»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
585	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Орловская область. стр. 12 таблица 4. Строительство новой КВЛ 110 кВ Железногорская - Мираторг Скорректировать принадлежность: Исправить на: ООО «Мираторг-Курск»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
586	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Орловская область. стр. 15 Раздел 3.1. Строительство ПС 110/10 кВ АО «Корпорация развития Орловской области» и двух отпаек до ПС 110/10 кВ АО «Корпорация развития Орловской области» от ВЛ 110 кВ Мценск – Орловская Районная I, II цепь Добавить: 28.12.2021 Утверждены ТУ на ТП ЭУ ПАО «Россети Центр» для ЭС ПС 110 кВ АО «Корпорация развития Орловской области» на 40 МВт	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
587	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Орловская область. стр. 20 таблица 9. Строительство ПС 110/10 кВ АО «Корпорация развития Орловской области» и двух отпаек до ПС 110/10 кВ АО «Корпорация развития Орловской области» от ВЛ 110 кВ Мценск – Орловская Районная I, II цепь Добавить: Данные мероприятия отсутствуют в СИПР	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП АО «Корпорация развития Орловской области» к электрическим сетям ПАО «Россети Центр». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
588	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Рязанская область. Стр.13, Таблица 5, пункт 1,5,6. Замена автотрансформатора на ПС 220 кВ Сасово Замена трансформаторов на ПС 220 кВ Ямская 2х250МВА Замена трансформаторов на ПС 220 кВ Ямская 40 МВА Скорректировать: Указать принадлежность – ПАО «Россети»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
589	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Смоленская область. Таблица 9. Комплексная реконструкция ПС 220/110/35/6 кВ Смоленск-1 с заменой трансформаторной мощности 251 МВА Добавить: Мероприятие реализуется в соответствии с утвержденной ИПР от 27.12.2022 №37@ с учетом Договора ТП №710_ТП-М7 от 11.10.2021. ППН – 2026 г. Параметры водимой мощности указать в соответствии с утвержденной ИП Общества – 251 МВА	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии указанных мероприятий в Договоре ТП №710_ТП-М7 от 11.01.2021 к электрическим сетям ПАО «Россети». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют. Кроме того отмечаем, что в обосновывающие материалы не подлежат включению мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП объектов электросетевого хозяйства сетевой организации к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации в случае отсутствия указанных мероприятий в ТУ на ТП энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) к электрическим сетям
590	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Смоленская область. Таблица 9, строка 3, 4. Строительство новой ПС 110 кВ с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ отпайками от ВЛ 110 кВ Десногорск – Рославль-110 с отпайкой на ПС Стройбаза АЭС (ВЛ-108) и ВЛ 110 кВ Ельня – Барсуки с отпайкой на ПС Лапино (ВЛ-861) до РУ 110 кВ новой ПС 110 кВ ориентировочной протяженностью 0,67 км Скорректировать: Заявки на ТП по строительству ПС 110 кВ и 2 ВЛ 110 кВ от Смоленской АЭС не поступало.	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. С учетом наличия в АО «СО ЕЭС» информации о действующем договоре ТП от 09.01.2023 № 42218146 энергопринимающих устройств Филиала АО "Концерн Росэнергоатом" "Смоленская АЭС" к электрическим сетям филиала ПАО "Россети Центр" - "Смоленскэнерго" и отсутствии сведений о его расторжении основания для исключения указанного инвестиционного проекта из прогноза потребления и обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
591	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Тамбовская область. Стр. 26 Таблица 11. Строительство РУ 220 кВ Озерной ВЭС с двумя трансформаторами 220/НН кВ мощностью 100 МВА каждый Строительство заходов ВЛ 220 кВ Липецкая – Мичуринская I цепь на РУ 220 кВ Озерной ВЭС ориентировочной протяженностью 3 км каждый Удалить: В адрес ПАО «Россети» отсутствует информация о планах сооружения данной ВЭС.	не учтено	Мероприятия приведены в качестве предварительной информации для объектов генерации, предусмотренных СиПР ЭЭС России. Итоговые мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, обеспечивающие возможность технологического присоединения объектов по производству электрической энергии, должны быть определены в рамках осуществления процедуры технологического присоединения в соответствии с Правилами, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 861
592	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Тамбовская область. стр.16, табл.4. Объекты ОАО «РЖД», новая ПС 220 кВ Пушкари/т Объекты ОАО «РЖД», новая ПС 220 кВ Варваринский/т скорректировать: Несоответствие годов ввода на стр.16(2024) и на стр.22(2025). Предлагается установить 2025.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов (срок мероприятия будет скорректирован на 2024 в соответствии с учетом потребителя при формировании прогноза потребления)
593	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Тверская область. Стр. 13 Таблица 5, п.6. Реконструкция на ПС 220 кВ Нелидово с установкой двух ФКУ 110 кВ мощностью 52 Мвар каждая Скорректировать: Указать принадлежность – ПАО «Россети»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
594	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Тульская область. Стр.12 Таблица 4, пункт 7, 10, 11, 12. ВЛ 220 кВ Гипсовая – Люторичи. Выполнение заходов ВЛ 220 кВ Новомосковская ГРЭС – Люторичи на ПС 220 кВ Гипсовая с образованием двух ЛЭП: ВЛ 220 кВ Новомосковская ГРЭС – Гипсовая и ВЛ 220 кВ Гипсовая – Люторичи ВЛ 220 кВ Гипсовая – Люторичи. Выполнение заходов ВЛ 220 кВ Новомосковская ГРЭС – Люторичи на ПС 220 кВ Гипсовая с образованием двух ЛЭП: ВЛ 220 кВ Новомосковская ГРЭС – Гипсовая и ВЛ 220 кВ Гипсовая – Люторичи ВЛ 220 кВ Тула –	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Тепличная с отпайкой на ПС Яснополянская. Выполнение захода ВЛ 220 кВ Щекинская ГРЭС – Тула № 2 с отпайкой на ПС Яснополянская на ПС 220 кВ Тепличная с образованием двух ЛЭП: ВЛ 220 кВ Тула – Тепличная с отпайкой на ПС Яснополянская и ВЛ 220 кВ Щекинская ГРЭС – Тепличная ВЛ 220 кВ Щекинская ГРЭС – Тепличная. Выполнение захода ВЛ 220 кВ Щекинская ГРЭС – Тула № 2 с отпайкой на ПС Яснополянская на ПС 220 кВ Тепличная с образованием двух ЛЭП: ВЛ 220 кВ Тула – Тепличная с отпайкой на ПС Яснополянская и ВЛ 220 кВ Щекинская ГРЭС – Тепличная Скорректировать: Указать принадлежность – ПАО «Россети»		
595	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Адыгея. Таблица 15. Расширение ПС 220 кВ Яблоновская на две ячейки 220 кВ для присоединения КВЛ 220 кВ Яблоновская – Елизаветинская (Новая) Удалить: Объект расположен в Краснодарской крае, обращаю Ваше внимание что срок ввода 2024 год (в соответствии с Приложением 4 к проекту СиПР)	не учтено	ПС 220 кВ Яблоновская расположена в ауле Тахтамукай Республики Адыгея, возле пгт. Яблоновский Тахтамукайского района Республики Адыгея. В части срока ввода: Мероприятие по сооружению ПС 220 кВ Елизаветинская (Новая) с заходами ЛЭП 110 и 220 кВ необходимо также для исключения рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений с учетом существующей режимно-балансовой ситуации. В связи с этим, учитывался необходимый год ввода объектов - 2023. В Приложении 4 к Проекту СиПР учтен как необходимый год - 2023, так и планируемый - 2024
596	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Дагестан. Таблица 16, Таблица Б.1. ПС 330 кВ Дербент. «…рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×16 МВА на 2×25 МВА. Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети». Срок реализации мероприятия – 2023 год.» исключить: В ПАО «Россети» отсутствуют соответствующие заявки на ТП и ТУ на ТП, для реализации которых необходимо выполнение данных мероприятий.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 58 Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются мероприятия, предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. С учетом наличия данного мероприятия в СиПР Республики Дагестан на 2023-2027 годы, утвержденной указом Главы Республики Дагестан от 29.04.2022 (далее – СиПР РД 2023-2027), мероприятие включено в СиПР ЭЭС России
597	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Дагестан. Таблица 16, Таблица Б.1. ПС 110 кВ Белиджи. «…рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×16 МВА на 2×25 МВА. Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети». Срок реализации мероприятия – 2023 год.» исключить: В ПАО «Россети» отсутствуют соответствующие заявки на ТП и ТУ на ТП, для реализации которых необходимо выполнение данных мероприятий.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 58 Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются мероприятия, предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. С учетом наличия данного мероприятия в СиПР РД 2023-2027, мероприятие включено в СиПР ЭЭС России (либо в обосновывающие материалы)
598	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Кабардино-Балкарская Республика. Л46 Таблица 18, 53. Строительство РУ 110 кВ Верхнебаксанской МГЭС трансформатором 110/6 кВ мощностью 32 МВА Скорректировать: Скорректировать наименование Верхнебаксанская МГЭС в соответствии с материалами СВМ Верхнебаксанской ГЭС.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
599	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Кабардино-Балкарская Республика. Л46. Строительство РУ 110 кВ Верхнебаксанской МГЭС трансформатором 110/6 кВ мощностью 32 МВА Скорректировать: Скорректировать напряжение устанавливаемого на РУ 110 кВ Верхнебаксанской ГЭС трансформатора ТД 110/10 кВ мощностью 32 МВА вместо 110/6 кВ.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
600	Федоровский Александр	Публичное акционерное общество	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Кабардино-Балкарская Республика. Л46 Таблица 18. Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Адыл-Су – ЦРУ (Л-182) до РУ 110 кВ Верхнебаксанской МГЭС	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Анатольевич	«Федеральная сетевая компания – Россети»		ориентировочной протяженностью 0,5 км Скорректировать: Скорректировать наименование линии в титуле «Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Адыл-Су – ЦРУ (Л-182) до РУ 110 кВ Верхнебаксанской МГЭС…» на ВЛ 110 кВ ЦРУ – Адыл-Су (Л-182).		
601	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Карачаево-Черкесская Республика. Стр.25. Реализация намеченных планов по развитию электрической сети обеспечит надежное функционирование энергосистемы Карачаево-Черкесской Республики в рассматриваемый перспективный период, выдачу мощности намеченных к сооружению новых электростанций, позволит повысить эффективность функционирования энергосистемы Липецкой области Скорректировать: Исключить упоминание «Липецкой области».	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
602	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Крым. стр.114, таблица 22 . Пункт 1. Цементный завод ООО «Альтцем» удалить: Заявка на ТП в ПАО «Россети» не поступала. Согласно выписке из ЕГРЮЛ ООО «Альтцем» признано несостоятельным(банкротом), введено конкурсное управление.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП ООО «Альтцем» к электрическим сетям ГУП РК «Крымэнерго». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
603	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Крым. стр.114, таблица 22 . Пункт 3. ГУП РК «Черноморнефтегаз» Скорректировать: ПС 220 кВ Газовая исключить. Заявка на ТП к электрическим сетям ПАО «Россети» аннулированна заявителем письмом от 29.09.2022 № 1303/38461.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП ГУП РК "Черноморнефтегаз" к электрическим сетям ГУП РК "Крымэнерго", предполагающим сооружение данной ПС. В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют. При этом, выданы два ТУ на ТП: 1. ГУП РК "Черноморнефтегаз" к сетям ГУП РК "Крымэнерго". 2. ГУП РК «Крымэнерго» к сетям АО "Крымэнерго". ПС 220 кВ Газовая необходимо учитывать для реализации 2 этапа ТУ на ТП ГУП РК "Черноморнефтегаз" к сетям ГУП РК "Крымэнгерго"
604	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Крым. стр.114, таблица 22 . Строительство заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым, ВЛ 110 кВ Феодосийская - Восход добавить: Мероприятие выполняется по ФЦП и в рамках договора ТП от 26.08.2022 № 679/ТП-М5 на 100 МВт	не учтено	В таблице 22 на стр. 114 представлен перечень планируемых к вводу потребителей в соответствии с реестром инвестиционных проектов, которые учтены в рамках разработки прогноза потребления электрической энергии и мощности Республики Крым. В данной таблице отсутствует и не предусмотрено упоминание мероприятий по строительству и реконструкции электрической сети, в частности, мероприятий по строительству заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым, ВЛ 110 кВ Феодосийская - Восход
605	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Крым. стр.114, таблица 22 . Строительство ПС 110 кВ Юнга добавить: Договор ТП от 30.11.2022 №724 на 44,45 МВт	не учтено	В таблице 22 на стр. 114 представлен перечень планируемых к вводу потребителей в соответствии с реестром инвестиционных проектов, которые учтены в рамках разработки прогноза потребления электрической энергии и мощности Республики Крым. В данной таблице отсутствует и не предусмотрено упоминание мероприятий по строительству и реконструкции электрической сети, в частности, мероприятий по строительству ПС 110 кВ Юнга
606	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Крым. Стр.126, табл.28. Строительство ПС 110 кВ ГПП Альтцем с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 35 МВА каждый исключить: Пункты 20,21 и 22 исключить. См.выше.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП ООО «Альтцем» к электрическим сетям ГУП РК «Крымэнерго». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
607	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Крым. Стр.126, табл.28. Строительство ПС 220 кВ Газовая с одним автотрансформатором 220/110 кВ мощностью 125 МВА исключить: Пункты 27, 28, 29 и 30 исключить. Заявка на ТП к электрическим сетям ПАО «Россети» аннулированна заявителем письмом от 29.09.2022 № 1303/38461.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП ГУП РК "Черноморнефтегаз" к электрическим сетям ГУП РК "Крымэнерго", предполагающим сооружение данной ПС. В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют. При этом, выданы два ТУ на ТП:

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						1. ГУП РК "Черноморнефтегаз" к сетям ГУП РК "Крымэнерго". 2. ГУП РК «Крымэнерго» к сетям АО "Крымэнерго". ПС 220 кВ Газовая необходимо учитывать для реализации 2 этапа ТУ на ТП ГУП РК "Черноморнефтегаз" к сетям ГУП РК "Крымэнгерго"
608	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Северная Осетия - Алания. Л.25 . Таблица 11 все мероприятия Скорректировать: В «Перечне реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям на территории Республики Северная Осетия – Алания» необходимо в № п/п 3столбце 3 «Ответственная организация» заменить «ПАО «Россети Северный Кавказ» на «Министерство строительства Республики Ингушетия».	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
609	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Чеченская Республика. Л.11 Таблица 4. ВЛ 110 кВ Грозненская ТЭС – Грозный с отпайками. Образована из ВЛ 110 кВ Грозный – ГРП-110 с отпайками (Л-110) путем отключения от ПС 110 кВ ГРП-110 и подключением к Грозненской ТЭС Скорректировать: В столбце «Наименование мероприятия» необходимо заменить на «КВЛ 110 кВ Грозненская ТЭС – Грозный № 3 с отпайками. Образована из ВЛ 110 кВ Грозный – ГРП-110 с отпайками (Л-110) путем отключения от ПС 110 кВ ГРП-110 и подключением к Грозненской ТЭС».	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
610	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Чеченская Республика. Л.12 Таблица 4. Строительство новой отпайки на ПС 110 кВ Город от ВЛ 110 кВ Грозненская ТЭС – Грозный I цепь с отпайками Скорректировать: В столбце «Наименование мероприятия» (пункт 11) необходимо заменить на «Строительство новой отпайки на ПС 110 кВ Город от ВЛ 110 кВ Грозненская ТЭС – Грозный I цепь с отпайкой на ПС Южная и изменение диспетчерского наименования на ВЛ 110 кВ Грозненская ТЭС – Грозный I цепь с отпайками»;	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
611	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Чеченская Республика. Л.12 Таблица 4. Строительство новой отпайки на ПС 110 кВ Город от ВЛ 110 кВ Грозненская ТЭС – Грозный II цепь с отпайками Скорректировать: В столбце «Наименование мероприятия» необходимо заменить на «Строительство новой отпайки на ПС 110 кВ Город от ВЛ 110 кВ Грозненская ТЭС – Грозный II цепь с отпайкой на ПС Южная и изменение диспетчерского наименования на ВЛ 110 кВ Грозненская ТЭС – Грозный II цепь с отпайками».	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
612	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Чеченская Республика. Л.36. Таблица 15 Скорректировать: В столбце «Наименование проекта» (пункт 2) заменить «Строительство участка ВЛ 110 кВ от ПС 330 кВ Грозный до места присоединения к существующей ВЛ 110 кВ ГРП-110 – Октябрьская с отпайкой на ПС Черноречье (Л-137) ориентировочной протяженностью 6 км с образованием новой ВЛ 110 кВ Грозный – ГРП-110 с отпайками» на «Строительство участка ВЛ 110 кВ от ПС 330 кВ Грозный до места присоединения к существующей ВЛ 110 кВ ГРП-110 – Октябрьская с отпайкой на ПС Черноречье (Л-137)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов в соответствии с принятым диспетчерским наименованием вновь образуемой ВЛ 110 кВ Грозный – ГРП-110 II цепь с отпайками»

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				ориентировочной протяженностью 6 км с образованием новой ВЛ 110 кВ Грозный – ГРП-110 II цепь с отпайками».		
613	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Чеченская Республика. Л.36 Таблица 15. Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Грозный – ГРП-110 с отпайкой на ПС Черноречье (Л-136) проводом марки АС150 ориентировочной протяженностью 0,5 км для присоединения нового трансформатора Т-2 ПС 110 кВ Октябрьская Скорректировать: В столбце «Наименование проекта» (пункт 5) заменить на «Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Грозный – ГРП-110 с отпайками на ПС Черноречье (Л-136) проводом марки АС150 ориентировочной протяженностью 0,5 км для присоединения нового трансформатора Т-2 ПС 110 кВ Октябрьская»	не учтено	В соответствии с Перечнем объектов диспетчеризации Филиала АО «СО ЕЭС» Северокавказское РДУ диспетчерское наименование Л-136 следующее: ВЛ 110 кВ Грозный – ГРП-110 с отпайкой на ПС Черноречье (Л-136)
614	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Краснодарский край. стр.163. Ввод новой мощности в объеме 560 МВт Ударной ТЭС (ПГУ-225, ПГУ-225, ГТЭ-110М) в 2023 году (в располагаемой мощности учтена с 2024 года); Скорректировать: В соответствии с ТУ на ТП Ударной ТЭС мощность Ударной ТЭС составляет 667,2 МВт	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалах для Ударной ТЭС приводится величина установленной мощности генерирующего оборудования, то есть та, с которой оборудование (ПГУ-225, ПГУ-225, ГТЭ-110М) может работать длительное время при номинальных параметрах и нормальных условиях. Указанная в ТУ на ТП Ударной ТЭС мощность величиной 667,2 МВт является максимальной мощностью объекта по производству электрической энергии, то есть наибольшей величиной мощности, определенной к одномоментному использованию, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии. В соответствии с характеристикой мощности установок Ударной ТЭС в зависимости от температуры наружного воздуха, приведенной в техническом задании на выполнение работы «Корректировка схемы выдачи мощности Ударной ТЭС», величина мощности в 667,2 МВт достижима только в условиях температуры наружного воздуха ниже 0 С в условиях «максимального атмосферного давления на объекте». Кроме того, предлагаемый учет величины мощности, приведенной в ТУ на ТП Ударной ТЭС, не соответствует требованиям, установленным пунктом 59 Правил. С учетом изложенного доработка проекта СиПР ЭЭС России по предложению видится избыточной
615	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Краснодарский край. Стр.167, табл.12, п.4. ПС 110 кВ Тихорецкая тяговая, установка дополнительного трансформатора добавить: Ранее присоединенная мощность составляет 10 МВт (указано 0)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
616	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Краснодарский край. Стр.179, табл.34, п.21, 22. Основное назначение объекта: «Обеспечение технологического присоединения АО «Каспийский трубопроводный консорциум-Р» заменить: Основное назначение объекта: «Обеспечение технологического присоединения перевалочного комплекса аммиака»	не учтено	Использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
617	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Краснодарский край. Стр.179, табл.34, п.21, 22. Строку пункта 21. «Строительство ПС 110 кВ Кавказ» и строку пункт 22. «Строительство ВЛ 110 кВ Бужора – Кавказ I,II цепи» удалить: ТУ на ТП ООО «Анапа-энерго» (41 МВт к ПС 220 кВ Бужора) аннулированы на основании решения о расторжении договора ТП арбитражным центром при РСПП от 07.12.2022 № 451/2021-1489	учтено	В АО «СО ЕЭС» на момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствовали сведения о расторжении Договора ТП ООО «Анапа-Энерго» от 20.06.2013 № 144/ТП-М5 к электрическим сетям ПАО «Россети». С учетом Решения Арбитражного центра при Общероссийской общественной организации «Российский союз промышленников и предпринимателей» от 07.12.2022 по делу № 451/2021-1489 о расторжении договора на ТП мероприятия «Строительство ПС 110 кВ «Кавказ» с установкой трансформаторов 2х40 МВА» и «Строительство ВЛ-110 кВ «Бужора–Кавказ» I, II цепи» будут исключены из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
618	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Краснодарский край. Стр.22, табл. 4. Установка 3 АТ 220/110 кВ мощностью 125 МВА на ПС 220 кВ Афипская в 2022 году добавить: Отсутствует выполненное мероприятие в 5-летней ретроспективе, необходимо добавить строку №34	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
619	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Краснодарский край. Стр.196 и ПРИЛОЖЕНИЕ Б. Строительство ВЛ 500 кВ Тихорецк – Тамань протяженностью 340 км исключить: Отсутствует необходимое проектное обоснование (СВЭ ООО «ОТЭКО-МАК» не согласована). С учетом расторжения договора ТП с ООО «Анапа-энерго» и проводимой работы по расторжению ООО «КУБ-С» и имеющихся альтернативных замещающих мероприятий считаем необходимым исключить данное мероприятие	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил, а также Методическими указаниями. В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил СиПР ЭЭС России должен предусматривать мероприятия, направленные на исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений. Необходимость реализации мероприятия по строительству ВЛ 500 кВ Тамань – Тихорецк рассмотрена в Разделе 2.4 обосновывающих материалов по Краснодарскому краю. Данное мероприятие направлено на исключение существующего дефицита мощности западной части ОЭС Юга за КС «ОЭС–Кубань». Анализ баланса мощности западной части ОЭС Юга за КС «ОЭС–Кубань» показывает, что с учетом увеличения потребления электрической мощности потребителей прогнозируется увеличение непокрываемого дефицита мощности в ремонтной схеме в КС «ОЭС–Кубань до 242 МВт, а в сечениях «Центр-Север» и «Юго-Восток» дефицит мощности в ремонтной схеме прогнозируется до 436 МВт и 151 МВт соответственно. При этом, при оценке балансов мощности учитывались потребители, которые были приняты в рамках разработки прогноза потребления электрической энергии и мощности Краснодарского края с учетом наличия утвержденных ТУ на ТП и договоров ТП. При разработке прогноза потребления потребитель ООО «ОТЭКО-МАК» в связи с отсутствием договора ТП, потребитель ООО «Анапа-энерго» в связи с расторжением договора ТП не учитывались. В случае не реализации учтенного в СиПР ЭЭС рассматриваемого мероприятия в 2023 году и далее в единичной ремонтной схеме возникает непокрываемый дефицит активной мощности западной части ОЭС Юга за КС «ОЭС–Кубань». В этой связи отсутствуют основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России
620	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Краснодарский край. Л 182 Таблица 34. Строительство ПС 220 кВ КУБ-С с трансформатором 220/10 кВ мощностью 63 МВА Строительство заходов ВЛ 220 кВ Тихорецк – Витаминкомбинат на ПС 220 кВ КУБ-С с образованием двух новых ЛЭП 220 кВ Тихорецк – КУБ-С и Витаминкомбинат – КУБ-С Удалить: Удалить титул, т.к. договор ТП от 29.07.2016 № 493/ТП-М5 находится на расторжении (письмо от 04.10.2021 №М5/6/1649)	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП от 29.07.2016 № 493/ТП-М5 ООО «КУБ С» к электрическим сетям ПАО «Россети». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
621	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Краснодарский край. Таблица 33. Строительство ПС 220 кВ Елизаветинская (Новая) с одним автотрансформатором 220/110 кВ мощностью 125 МВА Строительство КВЛ 220 кВ Яблоновская – Елизаветинская (Новая) ориентировочной протяженностью 21 км Скорректировать: Год ввода перенести с 2023 на 2024 год основание протокол от 14.10.2022 № НШ-291пр у Министра энергетики РФ Н.Г. Шульгинова и Приложение 4 к проекту СиПР ЭЭС России.	не учтено	Таблица 33 обосновывающих материалов по Краснодарскому краю содержит перечень мероприятий, направленных на исключение существующих рисков ввода ГАО в электрической сети 110 кВ и выше с указанием необходимого года реализации мероприятия. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация (мероприятия)

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
622	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Краснодарский край. Таблица 33. Реконструкция ПС 330 кВ Армавир в части разделения автотрансформаторов АТ-1 330/115/10,5, АТ-2 330/115/10,5 с установкой одной дополнительной ячейки 110 кВ для подключения автотрансформатора АТ-2, подключением автотрансформатора АТ-1 к 1 СШ 330 кВ … Скорректировать: Перенести год ввода на 2024 год. Необходимость корректировки ПСД. Уточнение сроков реализации инвестиционного проекта в связи с необходимостью корректировки ПСД.	не учтено	Таблица 33 обосновывающих материалов по Краснодарскому краю содержит перечень мероприятий, направленных на исключение существующих рисков ввода ГАО в электрической сети 110 кВ и выше с указанием необходимого года реализации мероприятия. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация (мероприятия) необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
623	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Краснодарский край. Таблица 33. Установка на ПС 220 кВ Брюховецкая автотрансформатора АТ-3 220/110/6 кВ мощностью 125 МВА Скорректировать: Перенести год ввода на 2024 год. Договор на СМР не заключен. Риск в постановке объекта под напряжение в текущем году.	не учтено	Таблица 33 обосновывающих материалов по Краснодарскому краю содержит перечень мероприятий, направленных на исключение существующих рисков ввода ГАО в электрической сети 110 кВ и выше с указанием необходимого года реализации мероприятия. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация (мероприятия) необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
624	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Краснодарский край. Таблица 33. Создание на ПС 330 кВ Армавир устройств АОПО АТ-1, АТ-2, АТ-5 с действием на деление сети и ОН Скорректировать: Перенести год ввода на 2024 год. Необходимость корректировки ПСД. Уточнение сроков реализации инвестиционного проекта в связи с необходимостью корректировки ПСД.	не учтено	Таблица 33 обосновывающих материалов по Краснодарскому краю содержит перечень мероприятий, направленных на исключение существующих рисков ввода ГАО в электрической сети 110 кВ и выше с указанием необходимого года реализации мероприятия. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация (мероприятия) необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
625	Федоровский Александр	Публичное акционерное общество	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Ставропольский край. Л.12 Таблица 4. Добавить: «Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет» необходимо дополнить мероприятием по ВЛ 110	не учтено	На основании требований пункта 49 в комплект обосновывающих материалов включаются: – общая характеристика ЕЭС России (с детализацией по синхронным зонам, территориальным электроэнергетическим системам и отдельным

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	**Организация**				
	Анатольевич	«Федеральная сетевая компания – Россети»		кВ Ставрополь – Константиновская с отпайкой на Берестовскую ВЭС (2022 год).		субъектам Российской Федерации) и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, включая информацию о фактическом вводе в эксплуатацию (выводе из эксплуатации) генерирующего оборудования, линий электропередачи и трансформаторного оборудования, соответствующих количественным критериям по классу напряжения и величине установленной генерирующей мощности, указанным в пункте 47 настоящих Правил, в ретроспективный период; При этом в соответствии с подпунктом а) пункта 17 под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов
626	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Астраханская область. Л13 Таблица 6. Реконструкция ПС 220 кВ Владимировка с заменой двух автотрансформаторов АТ-3 220/110/35 кВ и АТ-4 … Скорректировать: Привести информацию по мощностям и срокам ввода в соответствии с титулами ИП ПАО «Россети»: «Реконструкция ПС 220 кВ Владимировка в части замены двух тр-ров Т-1 и Т-2 мощн. по 10 МВА каждый на трансформаторы по 25 МВА, оснащенные устройствами РПН. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО "Оборонэнерго".» и «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Владимировка»	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку предложений мероприятие отсутствует в предложениях ПАО "Россети", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07, мероприятие включено в СиПР в соответствии с требованиями пункта 58 Правил с параметрами, предусмотренными в Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Астраханской области на 2023 - 2027 годы, утвержденной распоряжением Губернатора Астраханской области от 28.04.2022 №225-р. В этой связи, для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обосновывающих материалов
627	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Астраханская область. Л24 Таблица 13. Реконструкция ПС 220 кВ Владимировка с заменой двух автотрансформаторов АТ-3 220/110/35 кВ и АТ-4 220/110/35 кВ мощностью 63 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый, замена двух трансформаторов Т-1 110/6/6 кВ и Т-2 110/6/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый и установкой БСК 110 кВ мощностью 27,3 Мвар Скорректировать: Привести информацию по мощностям и срокам ввода в соответствии с титулами ИП ПАО «Россети»: «Реконструкция ПС 220 кВ Владимировка в части замены двух тр-ров Т-1 и Т-2 мощн. по 10 МВА каждый на трансформаторы по 25 МВА, оснащенные устройствами РПН. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО "Оборонэнерго".» и «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Владимировка»	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку предложений мероприятие отсутствует в предложениях ПАО "Россети", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07, мероприятие включено в СиПР в соответствии с требованиями пункта 58 Правил с параметрами, предусмотренными в Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Астраханской области на 2023 - 2027 годы, утвержденной распоряжением Губернатора Астраханской области от 28.04.2022 №225-р. В этой связи, для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обосновывающих материалов
628	Федоровский Александр	Публичное акционерное общество	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Астраханская область. Л 27 Таблица 14. Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Владимировка – Верхний Баскунчак с отпайкой на ПС Кочевая (ВЛ 110 кВ 740) до РУ 110 кВ	не учтено	В таблице 14 обосновывающих материалов по Астраханской области указана установленная мощность электростанции (60 МВт) в соответствии с перечнем планируемых изменений установленной

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Анатольевич	«Федеральная сетевая компания – Россети»		Богдинской СЭС проводом марки АС-120 ориентировочной протяженностью 0,65 км с образованием ВЛ 110 кВ Богдинская СЭС – Владимировка с отпайками Скорректировать: В соответствии с материалами СВМ максимальная мощностью 54 МВт		генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2023–2028 годов. В соответствии с требованиями пункта 59 Правил, установленная генерирующая мощность Богдинской СЭС учтена в соответствии с подтвержденными по результатам конкурсных отборов проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ (ДПМ ВИЭ)
629	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Астраханская область. Л 27 Таблица 14. Реконструкция ВЛ 220 кВ Южная – Черный Яр №1 с заменой провода на провод 3×АС-300 ориентировочной протяженностью 0,5 км Скорректировать: Скорректировать наименование Лаганская СЭС-2. В соответствии с материалами СВМ максимальная мощностью 54 МВт Дополнить необходимостью установки управляемого шунтирующего реактора 110 кВ мощностью 25 Мвар, строительство ответвительной (отпаечной) ВЛ ориентировочной протяженностью 0,6 км от ВЛ 110 кВ Каспийская-2 – Улан-Холл с отпайкой на ПС Джильгита.	не учтено	Наименование электростанции принято согласно данным собственника. В таблице 14 обосновывающих материалов по Астраханской области указана установленная мощность электростанции (60 МВт) в соответствии с перечнем планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2023–2028 годов. Мероприятия по установке управляемого шунтирующего реактора 110 кВ мощностью 25 Мвар и строительству ответвительной (отпаечной) ВЛ ориентировочной протяженностью 0,6 км от ВЛ 110 кВ Каспийская-2 – Улан-Холл с отпайкой на ПС Джильгита в соответствии с территориальной принадлежностью указаны в обосновывающих материалах по Республике Калмыкия (таблица 12)
630	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Астраханская область. Л35 Таблица Б1. Реконструкция ПС 220 кВ Владимировка с заменой двух автотрансформаторов АТ-3 220/110/35 кВ и АТ-4 220/110/35 кВ мощностью 63 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый, замена двух трансформаторов Т-1 110/6/6 кВ и Т-2 110/6/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый и установкой БСК 110 кВ мощностью 27,3 Мвар Скорректировать: Привести информацию по мощностям и срокам ввода в соответствии с титулами ИП ПАО «Россети»: «Реконструкция ПС 220 кВ Владимировка в части замены двух тр-ров Т-1 и Т-2 мощн. По 10 МВА каждый на трансформаторы по 25 МВА, оснащенные устройствами РПН. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «Оборонэнерго».» и «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Владимировка»	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку предложений мероприятие отсутствует в предложениях ПАО "Россети", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07, мероприятие включено в СиПР в соответствии с требованиями пункта 58 Правил с параметрами, предусмотренными в Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Астраханской области на 2023 - 2027 годы, утвержденной распоряжением Губернатора Астраханской области от 28.04.2022 №225-р. В этой связи, для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обосновывающих материалов
631	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Астраханская область. Таблица 12. Строительство ПС 220 кВ Лотос с двумя трансформаторами 220/10 кВ мощностью 80 МВА каждый Строительство заходов ВЛ 220 кВ Нефтепровод – Астрахань на ПС 220 кВ Лотос ориентировочной протяженностью 0,5 км каждый с образованием ЛЭП 220 кВ Нефтепровод – Лотос и ЛЭП 220 кВ Астрахань – Лотос Скорректировать: Ответственную организацию указать – ООО «Астраханская Энергетическая Компания – Холдинг»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
632	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Волгоградская область. Л 29 Таблица 16. Строительство одного двухцепного захода ВЛ 220 кВ Петров Вал – Таловка на РУ 220 кВ Ольховской ВЭС ориентировочной протяженностью 39,8 км Скорректировать: В соответствии с дополнительным соглашением №1 к договору ТП от 11.06.2021 №736/ТП перенести год ввода на 2025 год Увеличение/ввод новой мощности, скорректировать 291,2 МВт	учтено частично	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов в части сроков ввода объектов. В части установленной мощности ВЭС не принимается, так как на основании подпункта б) пункта 59 Правил (шестой буллит) установленная мощность принята в соответствии с плановыми объемами, указанными в перечне отобранных проектов ДПМ ВИЭ. От собственника также не было замечания по изменению мощности

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
633	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Волгоградская область. Таблица 10 Таблица 17 Приложение Б. Реконструкция ПС 220 кВ Алюминиевая с заменой автотрансформаторов АТ-5 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА и АТ-6 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА каждый, с заменой восьми однофазных трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью 60 МВА каждый и четырех трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью 66,6 МВА каждый на четыре трансформатора 220/10/10 кВ мощностью 200 МВА каждый Скорректировать: В настоящее время ведется корректировка проектной документации – предлагается перенести ввод на 2025 год, скорректировать мощность: два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА; три трансформатора 220/10/10 кВ мощностью 200 МВА каждый.	не учтено	В части изменения количества трансформаторов: В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Корректировка параметров не может быть учтена ввиду отсутствия утвержденной проектной документации. Мероприятие включено в СиПР ЭЭС России в соответствии с требованиями пункта 58 Правил с параметрами, предусмотренными в СиПР ЕЭС России 2022-2028, СиПР Волгоградской области на 2022-2026 годы. В части изменения планируемого срока мероприятия: В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети», утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2022 № 37@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Алюминиевая" (F_10900) – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. В случае корректировки технических параметров в проектной документации указанные изменения будут учтены в следующих циклах разработки СиПР ЭЭС России
634	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Ростовская область. стр.56, табл.14. ООО «Новороссийский Прокатный Завод» (увеличение мощности) добавить: Ранее присоединенная мощность 90,56 МВт	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
635	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Мордовия. Стр.9, табл.4, пункт 3 . Строительство новой отпайки на ПС 220 кВ Тепличное от ВЛ 220 кВ Саранская – Центролит Скорректировать: Принадлежность АО «Тепличное»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
636	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Нижегородская область. Стр.17 таблица 7 п.1. ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС–Нижний Новгород (II цепь) с ПС Южная (Нижегородская) с заходами ВЛ 500 кВ, 220 кВ Скорректировать: Наименование имеющейся линии "ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС -	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Нижегородская", наименование второй цепи должно быть аналогичным.		
637	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Нижегородская область. Стр.26 таблица 12 п.1. Электрометаллургический комплекс с технологией DRI АО «ВМЗ», мощность 240 МВт, напряжение 500 кВ, год ввода 2025. Скорректировать, Добавить: В соответствии с дополнительным соглашением №1 к Договору ТП от 18.11.2019 № 286/ТП-М6 необходимо указать ввод в 2023 г. и скорректировать напряжение на 110 кВ. Добавить строку с дополнительной максимальной мощностью АО «ВМЗ» в размере 45 МВт по договору ТП от 08.02.2021 №306/ТП-М6 (суммарно по двум договорам ТП 285 МВт). В соответствии с Договором ТП от 08.02.2021 №306/ТП-М6 необходимо указать ввод в 2025 г.	учтено	1. По договору ТП от 18.11.2019 № 286/ТП-М6. С учетом сведений, указанных в направленном предложении, представленная в обосновывающих материалах информация по классу напряжения и сроке реализации мероприятия по ТП будет скорректирована. 2. По договору ТП от 08.02.2021 №306/ТП-М6. На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. С учетом сведений, указанных в направленном предложении, мероприятие по ТП будет включено в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России
638	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Нижегородская область. Стр.26 таблица 12 п.2. ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» (ГПП-6) Удалить: Предлагается исключить ввиду невыполнения ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез» своих обязательств в рамках Соглашения о порядке взаимодействия заявителя и сетевой организации в целях выполнения мероприятий по технологическому присоединению по индивидуальному проекту по заявке ТП мощностью 80 МВт. В настоящее время урегулируется вопрос по расторжению соглашения и аннулированию заявки ТП.	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП (Соглашения о порядке взаимодействия заявителя и сетевой организации в целях выполнения мероприятий по технологическому присоединению по индивидуальному проекту). С учетом наличия в АО «СО ЕЭС» информации о действующем Соглашении о порядке взаимодействия заявителя и сетевой организации в целях выполнения мероприятий по технологическому присоединению по индивидуальному проекту от 10.06.2019 и отсутствии сведений о его расторжении основания для исключения указанного инвестиционного проекта из прогноза потребления и обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
639	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Нижегородская область. Стр.32 таблица 16 п.3. Строительство ПС 220 кВ НПЗ с двумя автотрансформаторами 220/110/35 кВ мощностью 125 МВА каждый и с установкой двух трансформаторов 220/6/6 кВ мощностью 63 МВА каждый. Строительство ВЛ 220 кВ от места врезки в реконструируемую ВЛ 220 кВ Бобыльская – Кудьма до РУ 220 кВ новой ПС 220 кВ НПЗ ориентировочной протяженностью 7,56 км с образованием ВЛ 220 кВ Бобыльская – НПЗ и ВЛ 220 кВ Кудьма – НПЗ. Удалить: Ввод мощности в 2023 г. указан некорректно. Предлагается исключить ввиду невыполнения ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез» своих обязательств в рамках Соглашения о порядке взаимодействия заявителя и сетевой организации в целях выполнения мероприятий по технологическому присоединению по индивидуальному проекту по заявке ТП мощностью 80 МВт. В настоящее время урегулируется вопрос по расторжению соглашения и аннулированию заявки ТП.	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП (Соглашения о порядке взаимодействия заявителя и сетевой организации в целях выполнения мероприятий по технологическому присоединению по индивидуальному проекту). С учетом наличия в АО «СО ЕЭС» информации о действующем Соглашении о порядке взаимодействия заявителя и сетевой организации в целях выполнения мероприятий по технологическому присоединению по индивидуальному проекту от 10.06.2019 и отсутствии сведений о его расторжении основания для исключения указанного инвестиционного проекта из прогноза потребления и обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
640	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Нижегородская область. Стр.12 таблица 5 п.3. Установка трансформатора на ПС 500 кВ Луч Скорректировать: В столбце «Принадлежность» Указать ПАО «Россети»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
641	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Нижегородская область. Стр.13 таблица 5 п.11. Замена трансформатора на ПС 220 кВ Нагорная Скорректировать: В столбце «Принадлежность» Указать ПАО «Россети»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
642	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Нижегородская область. Стр.16-18 пункт 2.3.1.1. ПАО «Россети»… Удалить: Со стороны ПАО «Россети» не направлялись предложения по строительству и(или) реконструкции электросетевых объектов 110 кВ, в том числе являющихся альтернативными к развитию сети 35 кВ и ниже. Указанные предложения приведены в таблице 7.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
643	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Самарская область. Стр.22 таблица 14 п.3. АО «Самаранефтегаз» (развитие производства) ввод указан в 2023 г., напряжение 220 кВ. Скорректировать: В соответствии с письмом АО «Самаранефтегаз» от 16.01.2023 № ИСХ-35-01010-23 необходимо указать ввод в 2024 г., скорректировать напряжение на 110 кВ. На основании обращения заявителя готовятся продление ТУ со сроком завершения в 2024 году.	учтено частично	С учетом сведений, указанных в направленном предложении, представленная в обосновывающих материалах информация по классу напряжения будет скорректирована. На дату начала общественного обсуждения СиПР ЭЭС России отсутствовали утвержденные 27.01.2023 изменения № 1 в технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети» объектов электросетевого хозяйства АО «Самаранефтегаз». В этой связи основания для изменения сроков реализации инвестиционного проекта в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
644	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Самарская область. Стр.22 таблица 14 п.4. Жилая застройка «Южный город» ООО «Юг Сети» ввод указан в 2023 г., напряжение 220 кВ. Скорректировать Перенести: Договор ТП с АО «ССК» на присоединение ПС 110 кВ Южный город завершен в 2022 году (Акт ТП от 17.08.2022 № 299/АТП-М6). Скорректировать напряжение на 110 кВ и, при необходимости, перенести в раздел 1.5 «Фактические вводы, демонтажи, реконструкции ЛЭП и трансформаторов 110 кВ и выше в ретроспективном периоде на 5 лет».	учтено частично	С учетом сведений, указанных в направленном предложении, представленная в обосновывающих материалах информация будет скорректирована следующим образом: класс напряжения 110 кВ, центр питания ПС 110 кВ Южный Город. На основании пункта 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. С учетом наличия в АО «СО ЕЭС» информации о действующем договоре ТП ООО "Юг Сети" к электрическим сетям АО "Самарская сетевая компания" от 04.06.2018 № 155/25 и отсутствии сведений о его расторжении основания для исключения указанного инвестиционного проекта из прогноза потребления и обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют. В соответствии с подпунктом а) пункта 17 Правил под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов. В этой связи основания для включения мероприятия в раздел 1.5 «Фактические вводы, демонтажи, реконструкции ЛЭП и трансформаторов 110 кВ и выше в ретроспективном периоде на 5 лет» обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
645	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Самарская область. Стр.28 таблица 19 п.1. По мероприятиям ООО «Четырнадцатый Ветропарк ФРВ» ввод указан в 2024 г. Скорректировать: В соответствии с дополнительным соглашением №1 к Договору ТП от 28.05.2021 № 749/ТП необходимо указать ввод в 2025 г.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно (абзацу 6, подпункта б, пункта 59) Правил в проекте СиПР ЭЭС России учитываются сроки ввода генерирующего оборудования по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ). В соответствии с имеющимися актуальными сведениями АО "АТС" по состоянию на 01.02.2023, поставка мощности ООО «Четырнадцатый Ветропарк ФРВ»

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						(Гражданская ВЭС), ООО «Девятый Ветропарк ФРВ» (Покровская ВЭС, Ивановская ВЭС) предусмотрена с 01.12.2024. Таким образом, основания для корректировки проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов отсутствуют
646	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Самарская область. Стр.28 таблица 19 п.2. По мероприятиям АО «Самаранефтегаз» ввод указан в 2023 г. Скорректировать: В соответствии с письмом АО «Самаранефтегаз» от 16.01.2023 № ИСХ-35-01010-23 необходимо указать ввод в 2024 г.	не учтено	На дату начала общественного обсуждения СиПР ЭЭС России отсутствовали утвержденные 27.01.2023 изменения № 1 в технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети» объектов электросетевого хозяйства АО «Самаранефтегаз». В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
647	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Самарская область. Стр.37 таблица А.1. По мероприятиям ООО «Четырнадцатый Ветропарк ФРВ» (Гражданская ВЭС), ООО «Девятый Ветропарк ФРВ» (Покровская ВЭС, Ивановская ВЭС) ввод указан в 2024 г. Скорректировать: В соответствии с дополнительным соглашением №1 к Договору ТП от 28.05.2021 № 749/ТП необходимо указать ввод в 2025 г.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу 6 подпункта б, пункта 59 Правил в проекте СиПР ЭЭС России учитываются сроки ввода генерирующего оборудования по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ). В соответствии с имеющимися актуальными сведениями АО "АТС" по состоянию на 01.02.2023, поставка мощности ООО «Четырнадцатый Ветропарк ФРВ» (Гражданская ВЭС), ООО «Девятый Ветропарк ФРВ» (Покровская ВЭС, Ивановская ВЭС) предусмотрена с 01.12.2024. Таким образом, основания для корректировки проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов отсутствуют
648	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Саратовская область. Стр.38 табл.20 п.1, Приложение Б табл. Б.1. Стр.19 п.2.3.1.1. Строительство заходов ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС – Кубра с отпайкой на ПС Возрождение ориентировочной протяженностью 5,3 км с образованием ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС – Возрождение и ВЛ 220 кВ Возрождение – Кубра. Скорректировать: ПС 220 кВ Кубра является транзитной, а ПС 220 кВ Возрождение тупиковой. С учетом порядка наименования ЛЭП предлагается скорректировать: «Строительство заходов ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС – Кубра с отпайкой на ПС Возрождение ориентировочной протяженностью 5,3 км с образованием ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС – Возрождение и ВЛ 220 кВ Кубра – Возрождение.». Скорректировать срок реализации на 2024 год	учтено	В части сроков: С учетом представленных обоснований, реализация указанного мероприятия запланирована в 2024 году. Соответствующие корректировки будут внесены в проект СиПР ЭЭС России и обосновывающие материалы В части наименования скорректировано с учетом следующего подхода: В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию
649	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Саратовская область. Стр.25 таблица 12 п.8. Увеличение нагрузки существующей ПС 110 кВ Ртищево/т ОАО «РЖД» ввод указан в 2026 г. Скорректировать: В соответствии с договором ТП ввод в 2023 г. (максимально установленный срок по договору ТП в соответствии с Правилами ТП – 4 года с даты заключения). Скорректировать на 2023 год либо исключить с включением в последующем (при уточнении сроков либо подаче новой заявки ТП)	не учтено	Со стороны ОАО "РЖД" получена информация об инициировании процедуры продления срока действий ТУ на ТП. В соответствии с полученной от ОАО "РЖД" информацией указанные мероприятия и ввод нагрузки планируются не ранее 2026 года
650	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Саратовская область. Стр.25 таблица 12 п.9. БФ АО «Апатит» Удалить: Заявка ТП отсутствует.	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. С учетом наличия в АО «СО ЕЭС» информации о действующем договоре ТП АО "Апатит" к электрическим сетям ПАО "Россети Волга" от 24.05.2021 №2191-000340 и отсутствии сведений о его расторжении основания для исключения указанного инвестиционного проекта из

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						прогноза потребления и обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
651	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Саратовская область. Стр.35 таблица 19 п.1. Строительство ПС 220 кВ РЦОД с установкой двух трансформаторов 220/10 кВ мощностью 100 МВА каждый. Скорректировать: Новой ПС 220 кВ присвоено наименование ПС 220 кВ Чапаевская, в связи с этим необходимо скорректировать.	учтено частично	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
652	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Саратовская область. Стр.35 таблица 19 п.1. Строительство заходов от ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС – Ершовская до РУ 220 кВ ПС 220 кВ РЦОД ориентировочной протяженностью 7 км каждый с образованием ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС – РЦОД I цепь и ВЛ 220 кВ Ершовская – РЦОД. Строительство ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС – РЦОД II цепь ориентировочной протяженностью 35 км Скорректировать: С учетом нового наименования ПС 220 кВ необходимо скорректировать: «Строительство заходов от ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС – Ершовская до РУ 220 кВ ПС 220 кВ Чапаевская ориентировочной протяженностью 7 км каждый с образованием ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС – Чапаевская №1 и ВЛ 220 кВ Чапаевская – Ершовская.». С учетом проектных решений мероприятие по строительству ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС – РЦОД II цепь предлагается скорректировать и указать: «Строительство заходов от ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС – Горный до РУ 220 кВ ПС 220 кВ Чапаевская ориентировочной протяженностью 7 км каждый с образованием ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС – Чапаевская №2 и ВЛ 220 кВ Чапаевская - Горный».	учтено частично	В части наименования ПС: Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России В части изменения проектных решений: На момент разработки СиПР ЭЭС отсутствуют согласованные в установленном порядке технические решения по строительству заходов ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС – Горный. Указанные технические решения могут быть учтены в следующем цикле разработки СиПР ЭЭС России
653	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Саратовская область. Стр.35 таблица 19 п.3. Реконструкция ПС 110 кВ Совхоз-Весна с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый АО «Совхоз-Весна ввод указан в 2024 г. Скорректировать: В соответствии с договором ТП необходимо указать ввод в 2025 г.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов АО "Совхоз-Весна" в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют.
654	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Саратовская область. Стр.36 таблица 19 п.8. Реконструкция ПС 110 кВ Ртищево-тяговая с заменой двух трансформаторов 110 кВ мощностью 31,5 МВА каждый на трансформаторы 110 кВ мощностью 40 МВА каждый ОАО «РЖД ввод указан в 2026 г. Скорректировать: В соответствии с договором ТП ввод в 2023 г. (максимально установленный срок по договору ТП в соответствии с Правилами ТП – 4 года с даты заключения). Скорректировать на 2023 год либо исключить с включением в последующем (при уточнении сроков либо подаче новой заявки ТП)	не учтено	Организация, ответственная за выполнение указанных мероприятий - ОАО "РЖД". В соответствии с полученной от ОАО "РЖД" информацией указанные мероприятия планируются не ранее 2026 г. Также со стороны ОАО "РЖД" получена информация об инициировании процедуры продления срока действий ТУ на ТП
655	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Пермский край. Стр. 35, табл. 16, п. 7. Строительство двухцепной КВЛ 110 кВ Бумажная – Новая ориентировочной протяженностью 11,49 км скорректировать: Изменить ответственную организацию по строительству двухцепной КВЛ 110 кВ Бумажная – Новая ориентировочной протяженностью 11,49 км на ПАО «Уралкалий» в соответствии с ТУ к договору на ТП № 263/ТП-М4 от 01.12.2015.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
656	Федоровский Александр	Публичное акционерное общество	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Пермский край. Стр. 35, табл. 16, п. 8. Строительство двухцепной ЛЭП 110 кВ Цемент – Горнозаводскцемент ориентировочной протяженностью 4 км скорректировать:	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Анатольевич	«Федеральная сетевая компания – Россети»		Изменить ответственную организацию по строительству двухцепной ЛЭП 110 кВ Цемент – Горнозаводскцемент ориентировочной протяженностью 4 км на ООО «Горнозаводскцемент» в соответствии с ТУ к договору на ТП № 346/ТП-М4 от 09.01.2023 и с СиПРом Пермского края 2023-2027.		
657	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Курганская область. Стр. 16, пункт 2.3.1. Реконструкция ПС 500 кВ Курган с установкой четырех ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый для ВЛ 500 кВ Курган - Таврическая Добавить: Техническое решение предусмотрено утвержденным заданием на проектирование от 18.11.2022 № 88/4п по титулу "Строительство ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая ориентировочной протяженностью 600 км (1х600 км с расширением ПС 500 кВ Курган)"	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в СиПР ЕЭС России, а также на момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствуют согласованные в установленном порядке технические решения, приведенные в предложении (указано только о наличии задания на проектирования) оснований для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В соответствии с пунктом 4.1 утвержденного задания на проектирование «Строительство ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая ориентировочной протяженностью 600 км (1х600 км с расширением ПС 500 кВ Курган)» (согласовано АО «СО ЕЭС» письмом от 11.11.22 №В42-II-2-19-12512) в части реконструкции ПС 500 кВ Курган «установка шунтирующего (-их) реактора (-ов) 500 кВ, выбор количества, точек подключения, мощность и тип реактора (-ов) 500 кВ (ШР, УШР) определить при проектировании, также при проектировании определить необходимость включения в нейтраль шунтирующего (-их) реактора (-ов) компенсационного (ых) реактора (ов). В случае установки шунтирующего реактора на шинах ОРУ 500 кВ, предусмотреть возможность его перефиксации между 1СШ 500 кВ и 2СШ 500 кВ»
658	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Свердловская область. Стр. 35 Таблица 15. Отсутствует добавить: Добавить мероприятия, связанные с технологическим присоединение в соответствии с ТУ к Договору на ТП № 261/ТП-М4 от 03.12.2015 г. (Срок действия технических условия до 31.12.2023 г., ПС 110/10 кВ Звездная, Филиал ОАО «МРСК Урала» – «Свердловэнерго»)	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
659	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Свердловская область. стр 14, табл 5. Учесть вывод АТ 220/110 кВ на ПС 220 кВ Окунево с 15.02.2022 (Приказ Минэнерго от 02.11.2021 № 1187) добавить: АТ 220/110 кВ на ПС 220 кВ Окунево выведен 15.02.2022. Учесть при расчете электрических режимов	не учтено	На основании требований пункта 49 в комплект обосновывающих материалов включается общая характеристика ЕЭС России (с детализацией по синхронным зонам, территориальным электроэнергетическим системам и отдельным субъектам Российской Федерации) и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, включая информацию о фактическом вводе в эксплуатацию (выводе из эксплуатации) генерирующего оборудования, линий электропередачи и трансформаторного оборудования, соответствующих количественным критериям по классу напряжения и величине установленной генерирующей мощности, указанным в пункте 47 настоящих Правил, в ретроспективный период. При этом в соответствии с подпунктом а) пункта 17 под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов
660	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Свердловская область. Приложение. Предоставить карту-схему сети 110 кВ и выше на 2028 год Свердловской области добавить: Не представлены карты схемы по Объединенным энергосистемам. Предоставление данных схем целесообразно для оценки обоснования нового развития в составе СИПР включить карты схемы и однолинейные схемы с учетом развития сети.	не учтено	В целях проведения общественного обсуждения схемы и программы развития электроэнергетических систем России системный оператор размещает на официальном сайте в сети «Интернет» документы и информацию, указанные в пункте 61 Правил. В соответствии с подпунктом «б» пункта 61 Правил размещению подлежат обосновывающие материалы, указанные в подпунктах «а»-«н» пункта 49 Правил. Таким образом, размещение карт-схем развития электроэнергетических систем, формирование которых осуществляется в соответствии с подпунктом «о» пункта 49 Правил, не предусматривается. В соответствии с абзацем третьим пункта 5 Правил, порядок и условия доступа органов государственной власти и субъектов электроэнергетики к картам-схемам развития электроэнергетических систем устанавливаются уполномоченным органом. Требования к картам-схемам развития электроэнергетических систем разрабатываются и утверждаются в 15-тимесячный срок со дня утверждения Правил в соответствии с подпунктом б) пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
661	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Тюменская область. Приложение А, табл. А1. Модернизация Тюменской ТЭЦ-2 скорректировать: В соответствии со сроком осуществления ТП указанным в договоре ТП от 13.04.2022 №763/ТП, необходимо скорректировать год модернизации блоков Тюменской ТЭЦ-2 с 2026 на 2025.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу 4 подпункта б) пункта 59 Правил в проекте СиПР ЭЭС России учитываются сроки ввода генерирующего оборудования по результатам КОМ. Сведения об увеличении установленной мощности Тюменской ТЭЦ-2 в 2025 году по результатам проведенного КОМ отсутствуют. Таким образом, основания для изменения срока увеличения мощности генерирующего оборудования в СиПР ЭЭС России отсутствуют
662	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Ханты-Мансийский автономный округ . Стр.25 табл. 10, строки 1, п. 1. ПС 220 кВ Правдинская скорректировать: Скорректировать год с 2023 на 2024 в соответствии с Договором ТП от 740/ТП-М8 от 30.08.2018.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
663	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Ханты-Мансийский автономный округ . Стр.25 табл. 10, строки 8, п. 21-23. ПС 110 кВ Эргинская, ПС 110 кВ Чапровская, ПС 110 кВ Невская скорректировать: Скорректировать год ввода с 2023 и 2024 на 2022, в связи с реализацией договоров ТП по присоединению ПС 110 кВ Невская, ПС 110 кВ Эргинская, ПС 110 кВ Чапровская.	не учтено	В АО "СО ЕЭС" отсутствуют сведения об изменении планов ПАО "НК "Роснефть", АО "НК Конданефть" в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям АО "Россети Тюмень". В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
664	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Ханты-Мансийский автономный округ . Стр. 35 табл 14. П. 10. Мероприятия для Обеспечения технологического присоединения потребителей (ПАО «НК «Роснефть») дополнить: Скорректировать год с 2023 на 2024 в соответствии с Договором от 740/ТП-М8 от 30.08.2018 и Аналогичные изменения внести в сводный отчет по ЕЭС России	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
665	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Ханты-Мансийский автономный округ . Стр. 34 табл 14. П. 13. Мероприятия для Обеспечения технологического присоединения потребителей (ПАО «НК «Роснефть») дополнить: Скорректировать год с 2027 на 2025 в соответствии с Договором от	не учтено	В АО "СО ЕЭС" отсутствуют сведения об изменении планов ПАО "НК "Роснефть" (в том числе ООО «РН-Юганскнефтегаз») в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям АО "Россети Тюмень". В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				726/ТП-М8 от 24.01.2018 и Аналогичные изменения внести в сводный отчет по ЕЭС России		
666	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Ханты-Мансийский автономный округ . Стр. 33 табл 14. Отсутствует дополнить: Дополнить таблицу 14 Мероприятиями для Обеспечения технологического присоединения потребителей (ПАО «НК «Роснефть») Вновь сооружаемая ПС 110 кВ Кузоваткинского месторождения Рмах 23 МВт, срок ТП – 31.05.2023	не учтено	ПС 110 кВ Кузоваткинская с ВЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Чупальская – Кузоваткинская I, II цепь введена в 2021 году
667	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Ханты-Мансийский автономный округ . Стр. ПРИЛОЖЕНИЕ А Перечень электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации. Блок №7 СГРЭС-2 скорректировать: В соответствии с техническими условиями к договору ТП от 05.07.2021 №748/ТП, необходимо по блоку №7 СГРЭС-2 скорректировать изменение мощности с 13,1 МВт на 18,1МВт	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу 4 подпункта б) пункта 59 Правил в проекте СиПР ЭЭС России учитываются сроки ввода генерирующего оборудования по результатам КОМ. Сведения об увеличении установленной мощности блока № 7 Сургутской ГРЭС-2 на 18,1 МВт по результатам проведенного КОМ отсутствуют. Таким образом, основания для изменения срока увеличения мощности генерирующего оборудования в СиПР ЭЭС России отсутствуют
668	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Ямало-Ненецкий автономный округ. Стр. 16 Таблица 6. Отсутствует Добавить: Отсутствуют мероприятия, связанные с Присоединением Заполярного НГКМ с Pmax 22,54 МВт от шин 110 кВ ПС 220 кВ Ермак с сооружением заходов ВЛ 110 кВ ГТЭС – ЗГТЭС во вновь сооружаемые ячейки 110 кВ ПС 220 кВ Ермак (в соответствии с утвержденными ТУ на ТП №707/ТП-М8 от 27.03.2018), заявитель ООО «Газпром энерго»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
669	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Ямало-Ненецкий автономный округ. Стр. 17. Таблица 6. П. 7. Строительство ПС 220 кВ Ярудей с двумя трансформаторами 220/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый скорректировать: Срок ввода объекта по договору ТП – 2024.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя ООО "СШХ" в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям АО "Россети Тюмень". В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
670	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Ямало-Ненецкий автономный округ. Стр. 24. Таблица 10 п. 3. Строительство двух одноцепных заходов ВЛ 220 кВ Надым – Уренгой на ПС 220 кВ Ныда ориентировочной протяженностью 2,73 км каждый скорректировать: Мероприятие выполняет ПАО «Россети»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
671	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Ямало-Ненецкий автономный округ. Стр. 24. Таблица 10 П. 6. Строительство ПС 220 кВ Тасу Ява с двумя автотрансформаторами 220/110/35 кВ мощностью 250 МВА каждый добавить: п. 6 - дополнить мероприятиями в соответствии с ТУ к Договору от 27.12.2017 №709/ТП-М8.	не учтено	Мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям учтены в обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России (Таблица 10 Книга 3 «Ямало-Ненецкий автономный округ»). Мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
672	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Ямало-Ненецкий автономный округ. Стр. 24. Таблица 10 П. 7. Строительство ПС 110 кВ ПК1 с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый добавить: п. 7 - дополнить мероприятиями соответствии с ТУ к Договору от 12.07.2018 №728/ТП-М8.	не учтено	Мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям учтены в обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России (Таблица 10 Книга 3 «Ямало-Ненецкий автономный округ»). Мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
673	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Ямало-Ненецкий автономный округ. Стр. 24. Таблица 10. Отсутствует Добавить: Отсутствуют мероприятия, связанные с присоединением Заполярного НГКМ с Pmax 22,54 МВт от шин 110 кВ ПС 220 кВ Ермак с сооружением заходов ВЛ 110 кВ ГТЭС – ЗГТЭС во вновь сооружаемые ячейки 110 кВ ПС 220 кВ Ермак (в соответствии с утвержденными ТУ на ТП №707/ТП-М8 от 27.03.2018), заявитель ООО «Газпром энерго»	учтено	В соответствии с требованиями пункта 58 Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются мероприятия предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. С учетом наличия данного мероприятия в СиПР субъекта РФ, мероприятие будет включено в обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России
674	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Ямало-Ненецкий автономный округ. Стр. 19 Таблица 8, Стр. 23. Раздел 4. Изменение прогнозного максимума потребления мощности энергосистемы Ямало-Ненецкого автономного округа в период с 2023 по 2028 год составляет 177 МВт. Скорректировать и добавить недостающие материалы: 1. Согласно заключенным договорам на технологическое присоединение в ЯНАО суммарное увеличение мощности составляет 300,49 МВт со сроком набора нагрузки в период до 2028 года, однако изменение прогнозного максимума потребления мощности в ЯНАО в период с 2023 по 2028 составляет всего 177 МВт. Необходимо привести расчеты прогнозного максимума нагрузки в ЯНАО. Учитывая, что по действующему договору об осуществлении технологического присоединения нагрузки не учтены (п1. 10 замечаний), необходимо скорректировать прогноз с учетом полного объема мощности по всем выданным ТУ. В разделе 4 обосновывающих материалов указано, что Мероприятий, направленных на исключение ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в электрической сети 110 кВ и выше, на территории ЯНАО не требуется, при этом подтверждающие результаты расчетов режимов в материалах – отсутствуют. На основании вышеизложенного необходимо пересмотреть прогнозы потребления электрической энергии и мощности с учетом мощности неучтенных договоров об осуществлении ТП, а так же на основании уточненного прогноза выполнить расчеты, подтверждающие необходимость/отсутствие необходимости реализации мероприятий направленных на исключение ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в электрической сети 110 кВ и выше, на территории ЯНАО, с приложением результатов в состав обосновывающих материалов. Обращаю внимание, что при разработке СИПР ЯНАО неоднократно была выявлена необходимость реализации сетевого строительства для усиления контролируемого сечения Северный энергорайон». Соответствующие изменения так же внести в том «Сводный отчет по ЕЭС России»	не учтено	Прогноз потребления электроэнергии и мощности, представленный в проекте СиПР ЭЭС России на 2023-2028, сформирован в соответствии с требованиями раздела II "Прогноз потребления электрической энергии и мощности" Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286. Данная методология предполагает учет в прогнозе расчетной мощности по договорам на ТП с применением к величине заявленной мощности установленных коэффициентов набора нагрузки и коэффициентов совмещения, значение которых менее 1. На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учтена при наличии заключенного договора ТП. В этой связи основания для корректировки прогноза потребления и обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
675	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Челябинская область. Раздел 1.5. Таблица 4 (стр. 13) П. 12, 13. строительство новой КВЛ 110 кВ Кропачево – Агрокомплекс I цепь; строительство новой КВЛ 110 кВ Кропачево – Агрокомплекс II цепь; скорректировать: Скорректировать в соответствии с Техническими условиями на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Агропарк Урал» к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденным 19.09.2016 г. (с изменениями от 25.09.2017 г., от 02.10.2018 г., от 28.11.2018 г., от 21.02.2019 г.), в части принадлежности.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
676	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Челябинская область. Раздел 1.5. Таблица 5 (стр. 15) П. 10. Строительство ПС 110 кВ Агрокомплекс скорректировать: Скорректировать в соответствии с Техническими условиями на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Агропарк Урал» к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденным 19.09.2016 г. (с изменениями от 25.09.2017 г., от 02.10.2018 г., от 28.11.2018 г., от 21.02.2019 г.), в части принадлежности.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
677	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Челябинская область. Раздел 1.5. Таблица 5 (стр. 15) П.16 . Строительство ПС 220 кВ Медная скорректировать: Скорректировать в части принадлежности в соответствии с Техническими условиями на технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «Томинский ГОК» к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденных 25.06.2014 г. (с изменениями от 09.12.2014 г., от 27.03.2017 г., от 18.07.2018 г., от 21.08.2019 г., от 03.02.2020 г., от 01.06.2020 г., от 24.11.2020 г., от 20.02.2021 г., от 11.08.2021 г., от 03.02.2022 г., от 20.06.2022 г., от 04.10.2022 г.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
678	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Челябинская область. стр.17, Таблица 6 + стр.54, Приложение Б: . Удалить рекомендацию «Реконструкция ПС 110 кв Сатка с переводом на напряжение 220 кВ со строительством РУ 220 кВ и установкой одного автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 200 МВА , а так же сооружение ВЛ 220 кВ Чебаркуль-Сатка», т.к. обоснований для реализации данного объекта не представлено. Удалить: 1)Отсутствуют обосновывающие материалы. 2)В соответствии с подпунктом "б" пункта 173 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утв. Приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, технические решения по увеличению объема нагрузки потребителей, отключаемой действием существующих устройств (комплексов) противоаварийной автоматики, или созданию новой противоаварийной автоматики с действием на отключение нагрузки потребителей (в том числе присоединяемой) без обязательного ее включения в течение 20 минут принимаются в случае превышения длительно допустимых параметров электроэнергетического режима при нормативном возмущении в единичной ремонтной схеме в соответствии с Методическими указаниями по устойчивости энергосистем. 3) СиПР Челябинской области (распоряжение губернатора Челябинской области от 29.04.2022 № 403-р): Ликвидация нарушения параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений в ремонтных схемах обеспечивается действием существующих устройств противоаварийной автоматики, в том числе: АДШС ВЛ 500 кВ Златоуст – Челябинская, ВЛ 500 кВ Уфимская –Кропачево (АДШС «2-х ВЛ 500»). При фиксации в схеме АДШС «2-х ВЛ 500» одновременного отключения ВЛ 500 кВ Уфимская – Кропачево и ВЛ 500 кВ Златоуст – Челябинская устройство действует на разгрузку (ОН) энергорайона время очередями. Разгрузка осуществляется путем деления сети (ДС) с центров питания на ПС 500 кВ Златоуст, на ПС 500 кВ Приваловская и на ПС 500 кВ Кропачево (1, 2 очередь ОН) и отключением тупиковых ВЛ 110 кВ, отходящих от ПС 500 кВ Златоуст (3 очередь ОН). Предусмотрена возможность восстановления энергоснабжения части потребителей 1, 2 очереди через 20 секунд. АДШС ВЛ 500 кВ Уфимская – Кропачево, установленная на ПС 500 кВ Кропачево, с действием по факту	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556. В соответствии с требованиями подпункта "ж" пункта 47 Правил СиПР ЭЭС России должен предусматривать мероприятия для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечения надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений. В случае не реализации мероприятия возникают риски ввода ГАО в режимах летних максимальных нагрузок при температуре наружного воздуха 19°С в случае аварийного отключения ВЛ 500 кВ Златоуст – Челябинская в ремонтной схеме ВЛ 500 кВ Уфимская – Кропачево в объеме до 91 МВт. В этой связи отсутствуют основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				отключения ВЛ 500 кВ Уфимская – Кропачево на отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Кропачево–Симская I, II цепь с отпайками; АОПО ВЛ 110 кВ Бакал – Завьялиха, установленной на ПС 110 кВ Бакал (отключение с запретом АПВ выключателя ВЛ 110 кВ Бакал – Завьялиха);АРЛ ВЛ 110 кВ Юрюзань – Бакал, Юрюзань – Кукшик-т с отпайкой на ПС Мурсалимкино-т (отключение с запретом АПВ выключателя перегружающейся ВЛ), установленной на ПС 110 кВ Юрюзань; АОПО ВЛ 110 кВ Сатка – Западная (отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Сатка – Западная) и ВЛ 110 кВ Бакал – Сатка с отпайкой на ПС Шахтная (отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Бакал – Сатка), установленных на ПС 110 кВ Сатка; АРЛ ВЛ 110 кВ Боровая – Н. Златоуст с отпайкой на ПС Тундуш-т (отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Приваловская – Боровая с отпайкой на ПС Бердяуш-т, ВЛ 110 кВ Боровая – Единовер-т с отпайкой на ПС Бердяуш-т), установленной на ПС 110 кВ Боровая; АРЛ ВЛ 110 кВ Боровая – Единовер-т с отпайкой на ПС Бердяуш-т (отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Приваловская – Боровая с отпайкой на ПС Бердяуш-т, ВЛ 110 кВ Боровая - Единовер-т с отпайкой на ПС Бердяуш-т), установленной на ПС 110 кВ Боровая; АРЛ Приваловская – Боровая с отпайкой на ПС Бердяуш-т (отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Приваловская – Боровая с отпайкой на ПС Бердяуш-т, ВЛ 110 кВ Боровая - Единовер-т с отпайкой на ПС Бердяуш-т), установленной на ПС 110 кВ Боровая; АОПО ВЛ 110 кВ Салган-т – Боровая (отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Приваловская – Боровая с отпайкой на ПС Бердяуш-т, ВЛ 110 кВ Боровая - Единовер-т с отпайкой на ПС Бердяуш-т), установленной на ПС 110 кВ Боровая; АРЛ ВЛ 110 кВ Златоуст - Сатка III, IV цепь (отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Златоуст – Сатка III, IV), установленных на ПС 110 кВ Сатка; АОПО ВЛ 110 кВ Южноуральская ГРЭС - Таганай с отпайками, ВЛ 110 кВ Таганай-т – Таганай, ВЛ 110 кВ Таг анай – Горная (отключение перегружающейся ВЛ с запретом АПВ), установленных на ПС 110 кВ Таганай; АОПО ВЛ 110 кВ Миасс – Кисегач-т (отключение с запретом АПВ выключателя ВЛ 110 кВ Миасс – Тургояк-т с отпайкой на ПС Тальковая), установленной на ПС 110 кВ Миасс; АОПО ВЛ 110 кВ Миасс – Курортная (отключение с запретом АПВ выключателя ВЛ 110 кВ Миасс – Тургояк-т с отпайкой на ПС Тальковая), установленной на ПС 110 кВ Миасс.		
679	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Челябинская область. Челябинская область, стр Приложение А, табл. А1. Откорректировать установленную мощность Челябинской ТЭЦ-3 на 2026 год. Скорректировать: В связи с модернизацией блока №2 (увеличение мощности на 10 МВт до 190) в 2026 году уст мощность ЧТЭЦ-3-603 МВт.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно результатам КОМ, КОММод обязательства собственника по увеличению в 2026 году мощности блока № 2 отсутствуют. Таким образом, основания для корректировки проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов отсутствуют
680	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Челябинская область. Челябинская область Стр. 19 раздел 2.3, стр 17, табл 6. Предоставить результаты расчетов электрических режимов в графическом виде Добавить: Расчет электрических режимов необходимо выполнить для сети 110 кВ и выше для характерных режимно балансовых условий (зимний максимум/минимум и летний максимум/минимум)	не учтено	Результаты расчетов электроэнергетических режимов представлены в табличном виде. Требования по представлению результатов расчета в графическом виде не предусмотрены Правилами
681	Федоровский Александр	Публичное акционерное общество	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Бурятия. Стр.22 таблица 13 п.1 . Строительство ПС 500 кВ Нижнеангарская с установкой одного автотрансформатора 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА с	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Анатольевич	«Федеральная сетевая компания – Россети»		резервной фазой 167 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА с резервной фазой мощностью 167 МВА), ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 1, двух УШР 220 кВ мощностью 50 Мвар каждый, двух БСК 220 кВ мощностью 52 Мвар каждая Скорректировать: В проекте СиПР ЭЭС России в содержании данного титула указана установка двух УШР 220 кВ мощностью 50 Мвар каждый, двух БСК 220 кВ мощностью 52 Мвар каждая, что не соответствует информации в утвержденном СиПР ЕЭС 2022-2028 и ИП ПАО «Россети», в которых указано две БСК мощностью 60 Мвар, два УШР мощностью 25 МВар, два УШР мощностью 35 Мвар. Также в утвержденном СиПР ЕЭС 2022-2028 на ПС Нижнеангарская указана установка двух ШР мощностью 180 Мвар каждый и одного УШР мощностью 180 Мвар. В проекте СиПР ЭЭС России указана установка трех ШР мощностью 180 Мвар каждый. Приказ об утверждении ПСД отсутствует.		
682	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Бурятия. Стр.22 таблица 13 . Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 1 ориентировочной протяженностью 480 км Скорректировать: Дополнить мероприятием «Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 1 ориентировочной протяженностью 480 км»	не учтено	В таблице 13 Обосновывающих материалов приведен перечень мероприятий по обеспечению внешнего электроснабжения железнодорожного направления Кузбасс – порты Дальнего Востока в соответствии с решениями Протоколов совещаний под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр и от 31.08.2021 № НШ-249/1пр, реализуемых в энергосистеме Республики Бурятия. Указанное мероприятие не входит в данный перечень. Мероприятие приведено в таблице 19 Обосновывающих материалов (перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Республики Бурятия).
683	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Бурятия. Стр.34 таблица 19 п.4. Реконструкция ПС 500 кВ Нижнеангарская с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 2 Скорректировать: Заменить текст «ПАО «Высочайший» на текст «АО "Витимэнерго" (Светловский ГОК)».	не учтено	В обосновывающих материалах (раздел 4.2) указывается Заявитель в соответствии с данными ТУ на ТП энергопринимающих устройств конечного потребителя (Заявителя) электрической энергии (мощности) к электрическим сетям (в данном случае - ПАО "Высочайший")
684	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Бурятия. Стр.34 таблица 19 п.5 Стр.50 таблица Б.1 п.7. Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 1 ориентировочной протяженностью 461,73 км Скорректировать: В проекте СиПР ЭЭС России ориентировочная протяженность 461,73 км не соответствует ориентировочной протяженности в утвержденном СиПР ЕЭС 2022-2028 и ИП ПАО «Россети», которая составляет 480 км. Приказ об утверждении ПСД отсутствует.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
685	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Бурятия. Стр.22 таблица 13 п.6 Стр.34 таблица 19 п.6 Стр.51 таблица Б.1 п.9. Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 2 ориентировочной протяженностью 461,9 км Скорректировать: В проекте СиПР ЭЭС России ориентировочная протяженность 461,9 км не соответствует ориентировочной протяженности в утвержденном СиПР ЕЭС 2022-2028 и ИП ПАО «Россети», которая составляет 480 км. Приказ об утверждении ПСД отсутствует.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
686	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Бурятия. Стр.22 таблица 13 п.7 Стр.34 таблица 19 п.7 Стр.52 таблица Б.1 п.10. Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Таксимо ориентировочной протяженностью 235,8 км Скорректировать: В проекте СиПР ЭЭС России ориентировочная протяженность 235,8 км не соответствует ориентировочной протяженности в утвержденном СиПР ЕЭС 2022-2028 и ИП ПАО «Россети» 230 км. Приказ об утверждении ПСД отсутствует.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
687	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Бурятия. Стр.34 таблица 19 п.7. Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Таксимо ориентировочной протяженностью235,8 км Скорректировать: Заменить текст «ПАО «Высочайший» на текст «АО "Витимэнерго" (Светловский ГОК)».	не учтено	В обосновывающих материалах (раздел 4.2) указывается Заявитель в соответствии с данными ТУ на ТП энергопринимающих устройств конечного потребителя (Заявителя) электрической энергии (мощности) к электрическим сетям (в данном случае - ПАО "Высочайший")
688	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Бурятия. Стр.34 таблица 19 п.8 . Строительство заходов ВЛ 220 кВ Ангоя – Новый Уоян (АУ-38) и ВЛ 220 кВ Кичера – Новый Уоян (КУ-37) на ПС 500 кВ Нижнеангарская ориентировочной протяженностью 3,14 км и 1,337 км Скорректировать: В проекте СиПР ЭЭС России ориентировочная протяженность 3,14 км и 1,337 км (общая 4,477 км) не соответствует ориентировочной протяженности в утвержденном СиПР ЕЭС 2022-2028 2,9 км и 1,5 км (общая 4,4) и ИП ПАО «Россети» 4,37 км. Приказ об утверждении ПСД отсутствует.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
689	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Бурятия. Стр.35 таблица 19 п.19 . Строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Новый-Уоян – Ангаракан (УА-39) на ПС 220 кВ Янчуй ориентировочной протяженностью 0,77 км Скорректировать: В соответствии с утвержденным СиПР ЕЭС 2022-2028 и ИП ПАО «Россети» мероприятие реализуется ПАО "Россети". В проекте СиПР ЭЭС России ответственная организация АО "РЖД".	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
690	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Бурятия. Стр.35 таблица 19 п.17. Строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Перевал – Таксимо (ПТ-44) на ПС 220 кВ Ульги ориентировочной протяженностью 15,523 км Скорректировать: В соответствии с утвержденным СиПР ЕЭС 2022-2028 и ИП ПАО "Россети" мероприятие реализуется ПАО "Россети". В проекте СиПР ЭЭС России ответственная организация АО "РЖД.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
691	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Бурятия. Стр.22 таблица 13 п.5 Стр. 35 таблица 19 п.9 Стр.52 таблица Б.1 п.11. Реконструкция ПС 220 кВ Таксимо со строительством РУ 500 кВ и установкой автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА с резервной фазой 167 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА с резервной фазой мощностью 167 МВА) Добавить: В проекте СиПР ЭЭС России отсутствует ШР 500 кВ 180 Мвар. В соответствии с утвержденными СиПР ЕЭС с ИП ПАО "Россети" по данному титулу планируется установка на ПС 500 кВ Таксимо ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
692	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Бурятия. Стр. 35 таблица 19 п.9. Реконструкция ПС 220 кВ Таксимо со строительством РУ 500 кВ и установкой автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА с резервной фазой 167 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА с резервной фазой	не учтено	В обосновывающих материалах (раздел 4.2) указывается Заявитель в соответствии с данными ТУ на ТП энергопринимающих устройств конечного потребителя (Заявителя) электрической энергии (мощности) к электрическим сетям (в данном случае - ПАО "Высочайший")

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				мощностью 167 МВА) Скорректировать: Заменить текст «ПАО «Высочайший» на текст «АО "Витимэнерго" (Светловский ГОК)».		
693	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Бурятия. Стр. 23. Строительство ВЛ 220 кВ Таксимо – Чара (возможен перевод существующей ВЛ 110 кВ на напряжение 220 кВ) ориентировочной протяженностью 239 км Скорректировать: Исключить из наименования мероприятия «(возможен перевод существующей ВЛ 110 кВ на напряжение 220 кВ)». Данный вариант имеет ряд существенных недостатков: 1. Сложность и длительность реконструкции без длительного отключения транзита 220 кВ Таксимо – Куанда – Чара; 2. ВЛ 110 кВ Таксимо – Чара (в габаритах 220 кВ) выполнена по требованиям ПУЭ-6. Присутствует риск невозможности ввода в работу реконструированной ВЛ из-за ее несоответствия современным техническим требованиям по ветровым нагрузкам, гололедным нагрузкам, холодостойкости стали существующих опор и ряда других. Устранение этих несоответствий может привести к экономической нецелесообразности и сложностям реализации.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
694	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Бурятия. Стр. 35, таблица 19, п. 21. Строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Мухоршибирь – Саган-Нур (МШС-261) до ПС 220 кВ ЦОД ориентировочной протяженностью 0,25 км Скорректировать: В соответствии с СиПР ЕЭС России на 2022-2028 годы, протяженность составляет 0,3 км. ИП ПАО «Россети» на 2020-2024 годы предусмотрен инвестиционный проект «Выкуп разработанной проектно-сметной документации по проекту: строительство ответвительной ВЛ 220 кВ от ВЛ 220 кВ Мухоршибирь–Саган-Нур (МСШ-261) до новой ПС 220 кВ ЦОД с техническим перевооружением ПС 220 кВ Мухоршибирь в части модернизации устройств релейной защиты и автоматики ВЛ 220 кВ Мухоршибирь–Саган-Нур (для ТП энергопринимающих устройств ООО "Битривер-Б"». Приказ об утв. ПСД отсутствует.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
695	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Тыва . Стр.27 таблица 9 п.11 Стр. 40 приложение Б, п. 6. Строительство ПС 220 кВ Мерген с двумя автотрансформаторами 220/110 кВ мощностью 63 МВА каждый, БСК 220 кВ мощностью 40 Мвар, двумя УШР 220 кВ мощностью 50 Мвар каждый Скорректировать: В проекте СиПР ЭЭС России указана установка одного УШР 220 кВ мощностью 50 Мвар и одной БСК 220 кВ мощностью 52 Мвар, в утвержденном СиПР ЕЭС 2022-2028 и ИП ПАО «Россети» указана установка двух ШР (УШР) 220 кВ мощностью 53 Мвар каждый. Приказ об утверждении ПСД отсутствует.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
696	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Тыва . Стр.27 таблица 9 п.2 . Строительство ВЛ 220 кВ Кызылская – Мерген ориентировочной протяженностью 70 км Скорректировать: Заявки на ТП ГКУ РТ «Госстройзаказ» (35,42 МВт) и ООО «ТГРК» (30 МВт) отсутствуют.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об аннулировании ТУ на ТП ГКУ РТ «Госстройзаказ» и ООО «ТГРК» к электрическим сетям АО «Россети Сибирь» - «Тываэнерго». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
697	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Тыва . Стр.27 таблица 9 п.6. Реконструкция ВЛ 220 кВ Ергаки – Туран и ВЛ 220 кВ Туран – Кызылская (Д-47) со строительством нового участка ВЛ ориентировочной протяженностью 2 км и образованием ВЛ 220 кВ Ергаки – Кызылская ориентировочной протяженностью 150 км	учтено частично	ТУ на ТП ООО «Голевской ГРК» с максимальной мощностью 161 МВт учитывает нагрузку 146 МВт ООО «Голевская ГРК», а также нагрузку 15 МВт Администрации Тоджинского кожууна Республики Тыва. В связи с чем, для заявителя ООО «Голевская ГРК» информация в графе «увеличение/ввод новой мощности, МВт» будет изложена в редации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Скорректировать: Заявку на ТП Администрации Тоджинского кожууна Республики Тыва на 15 МВт необходимо учесть в ООО «Голевская ГРК» суммарной мощностью 161 МВт.		«161 МВт (в т.ч. 15 МВт для Администрации Тоджинского кожууна Республики Тыва)»
698	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Тыва . Стр.27 таблица 9 п.9, 10 . Установка на ПС 220 кВ Туманная двух УШР 220 кВ мощностью 63 Мвар каждый Скорректировать: Заявку на ТП Администрации Тоджинского кожууна Республики Тыва на 15 МВт необходимо учесть в ООО «Голевская ГРК» суммарной мощностью 161 МВт.	учтено частично	ТУ на ТП ООО «Голевской ГРК» с максимальной мощностью 161 МВт учитывает нагрузку 146 МВт ООО «Голевская ГРК», а также нагрузку 15 МВт Администрации Тоджинского кожууна Республики Тыва. В связи с чем, для заявителя ООО «Голевская ГРК» информация в графе «увеличение/ввод новой мощности, МВт» будет изложена в редации «161 МВт (в т.ч. 15 МВт для Администрации Тоджинского кожууна Республики Тыва)»
699	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Тыва . Стр.27 таблица 9 п.10. Строительство двухцепной ВЛ 220 кВ Туран – Туманная ориентировочной протяженностью 272 км Скорректировать: Заявку на ТП Администрации Тоджинского кожууна Республики Тыва на 15 МВт необходимо учесть в ООО «Голевская ГРК» суммарной мощностью 161 МВт.	учтено частично	ТУ на ТП ООО «Голевской ГРК» с максимальной мощностью 161 МВт учитывает нагрузку 146 МВт ООО «Голевская ГРК», а также нагрузку 15 МВт Администрации Тоджинского кожууна Республики Тыва. В связи с чем, для заявителя ООО «Голевская ГРК» информация в графе «увеличение/ввод новой мощности, МВт» будет изложена в редации «161 МВт (в т.ч. 15 МВт для Администрации Тоджинского кожууна Республики Тыва)»
700	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Тыва . Стр.27 таблица 9 п.12. Строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Туран – Туманная I цепь до ПС 220 кВ Ырбан ориентировочной протяженностью 1 км Скорректировать: Заявку на ТП Администрации Тоджинского кожууна Республики Тыва на 15 МВт необходимо учесть в ООО «Голевская ГРК» суммарной мощностью 161 МВт.	учтено частично	ТУ на ТП ООО «Голевской ГРК» с максимальной мощностью 161 МВт учитывает нагрузку 146 МВт ООО «Голевская ГРК», а также нагрузку 15 МВт Администрации Тоджинского кожууна Республики Тыва. В связи с чем, для заявителя ООО «Голевская ГРК» информация в графе «увеличение/ввод новой мощности, МВт» будет изложена в редации «161 МВт (в т.ч. 15 МВт для Администрации Тоджинского кожууна Республики Тыва)»
701	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Тыва . Стр.27 таблица 9 п.13 Стр. 40 приложение Б, п. 8. Реконструкция ПС 220 кВ Кызылская с заменой двух автотрансформаторов 1АТ 220/110/10 кВ и 2АТ 220/110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый, с заменой трансформатора 1Т-110 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый, с установкой двух БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар каждая, с установкой одного УШР 110 кВ мощностью 25 Мвар Скорректировать: В соответствии с Приказом от 22.04.2020 №495 об утверждении ПД планируемое к установке четыре БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар каждая. В проекте СиПР ЭЭС указано две БСК 110 кВ по 26 Мвар каждая. Заявки на ТП ГКУ РТ «Госстройзаказ» (35,42 МВт) и ООО «ТГРК» (30 МВт) отсутствуют.	не учтено	В соответствии с решениями титула "Комплексная реконструкция ПС 220 кВ Кызылская. Корректировка" на шинах 110 кВ ПС 220 кВ Кызылская предусматривается установка двух БСК мощностью 26 Мвар, две БСК мощностью 26 Мвар фактически установлены на ПС 220 кВ Кызылская. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об аннулировании ТУ на ТП ГКУ РТ «Госстройзаказ» и ООО «ТГРК» к электрическим сетям АО «Россети Сибирь» - «Тываэнерго». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
702	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Тыва . Стр.28 таблица 9 п.14 Стр. 38 приложение Б, п. 3. Реконструкция ПС 220 кВ Туран с установкой двух трансформаторов 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый, одного УШР 220 кВ мощностью 50 Мвар, БСК 220 кВ мощностью 52 Мвар Скорректировать: В проекте СиПР ЭЭС России указана установка одного УШР 220 кВ мощностью 50 Мвар и одной БСК 220 кВ мощностью 52 Мвар, в утвержденном СиПР ЕЭС 2022-2028 и ИП ПАО «Россети» указана установка одного УШР 220 кВ мощностью 40 Мвар и одной БСК 220 кВ мощностью 110 Мвар. Приказ об утверждении ПСД отсутствует. Заявку на ТП Администрации Тоджинского кожууна Республики Тыва на 15 МВт необходимо учесть в ООО «Голевская ГРК» суммарной мощностью 161 МВт.	учтено частично	1. В части мощности СКРМ предложение принимается и будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов 2. ТУ на ТП ООО "Голевской ГРК" с максимальной мощностью 161 МВт учитывает нагрузку 146 МВт ООО "Голевская ГРК", а также нагрузку 15 МВт Администрации Тоджинского кожууна Республики Тыва. В связи с чем, для исключения дублирования, для заявителя ООО "Голевская ГРК" указанная в графе " увеличение/ввод новой мощности, МВт" величина скорректирована на 146 МВт
703	Федоровский Александр	Публичное акционерное общество	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Тыва . Стр.29 таблица 9 п.26. Реконструкция РУ 110 кВ ПС 220 кВ Кызылская с расширением на одну ячейку для подключения ВЛ 110 кВ Кызылская – Эне-Сай	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об аннулировании ТУ на ТП ГКУ РТ «Госстройзаказ» к электрическим сетям АО «Россети Сибирь» - «Тываэнерго». В направленном предложении указанных сведений также

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Анатольевич	«Федеральная сетевая компания – Россети»		Скорректировать: Заявка на ТП ГКУ РТ «Госстройзаказ» (35,42 МВт) отсутствует.		не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
704	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Тыва . Стр.31 таблица 10 п.1 Стр.40 таблица Б.1 п.9. Реконструкция ПС 220 кВ Ак-Довурак с заменой трансформатора 3Т 35/10 кВ мощностью 1,6 МВА на трансформатор 35/10 кВ мощностью 4 МВА Скорректировать: В соответствии с утвержденным СиПР ЕЭС 2022-2028 реализация мероприятия запланирована в 2028 году.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реконструкция ПС 220 кВ Ак-Довурак с заменой трансформатора 3Т 35/10 кВ мощностью 1,6 МВА на трансформатор 35/10 кВ мощностью 4 МВА необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний (или ранний) противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
705	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Тыва . Стр. 17. Реконструкция ПС 220 кВ Ак-Довурак с заменой трансформатора 3Т 35/10 кВ мощностью 1,6 МВА на трансформатор 35/10 кВ мощностью 4 МВА Скорректировать: Указано на наличие существующих договоров ТП к ПС 220 кВ Ак-Довурак на уровне напряжения 10 кВ. В настоящее время договора ТП на уровне напряжения 10 кВ в ПАО "Россети" отсутствуют. Имеется договор ТП на 3,5 МВт к ОРУ 35 кВ не влияющее на степень загрузки 3Т.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
706	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Хакасия. Стр.14 таблица 4 п.12. Строительство ВЛ 220 кВ Означенное – Степная I цепь с отпайкой на ПС Бея, образованной от ВЛ 220 кВ Означенное – Бея I цепь (Д-59), ориентировочной протяженностью 71,1 км Скорректировать: Неверно указаны параметры ВЛ 220 кВ Означенное – Степная I цепь с отпайкой на ПС Бея, образованной от ВЛ 220 кВ Означенное – Бея I цепь (Д-59) - 71,1 км. В соответствии с паспортом - 72,05 км.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
707	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Хакасия. Стр.32 таблица 14 п.1 . Реконструкция ПС 500 кВ Означенное с установкой автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 801 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 267 МВА каждый) Скорректировать: Заявку на ТП Администрации Тоджинского кожууна Республики Тыва на 15 МВт необходимо учесть в ООО «Голевская ГРК» суммарной мощностью 161 МВт.	учтено частично	ТУ на ТП ООО «Голевской ГРК» с максимальной мощностью 161 МВт учитывает нагрузку 146 МВт ООО «Голевская ГРК», а также нагрузку 15 МВт Администрации Тоджинского кожууна Республики Тыва. В связи с чем, для заявителя ООО «Голевская ГРК» информация в графе «увеличение/ввод новой мощности, МВт» будет изложена в редации «161 МВт (в т.ч. 15 МВт для Администрации Тоджинского кожууна Республики Тыва)»

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
708	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Хакасия. Стр.32 таблица 14 п.3. Строительство заходов ВЛ 220 кВ Степная – Бискамжа на ПС 220 кВ Нанчхул ориентировочной протяженностью 24,982 км каждый Скорректировать: В проекте СиПР ЭЭС России ориентировочная протяженность заходов 24,982 км каждый не соответствует ориентировочной протяженности в утвержденном СиПР ЕЭС 2022-2028 и ИП ПАО «Россети» 35 км. Приказ об утверждении ПСД отсутствует.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
709	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Хакасия. -. ВЛ 220 кВ Междуреченская – Степная; Реконструкция ПС 220 кВ Междуреченская с заменой двух автотрансформаторов 220/110 кВ мощностью 125 МВА каждый и автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 200 МВА на три автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 200 МВА (с использованием существующего автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 200 МВА с проведением его модернизации), а также заменой Т-5 110/35 кВ мощностью 40 МВА и Т-1,2 110/35 кВ мощностью 63 МВА каждый на три трансформатора 110/35 кВ мощностью 63 МВА каждый (2х200 МВА, 3х63 МВА Добавить: Отсутствует ретроспективная информация о введенной в работу ВЛ 220 кВ Междуреченская – Степная и проведенной комплексной реконструкции ПС 220 кВ Междуреченская	не учтено	На основании требований пункта 49 в комплект обосновывающих материалов включаются общая характеристика ЕЭС России (с детализацией по синхронным зонам, территориальным электроэнергетическим системам и отдельным субъектам Российской Федерации) и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, включая информацию о фактическом вводе в эксплуатацию (выводе из эксплуатации) генерирующего оборудования, линий электропередачи и трансформаторного оборудования, соответствующих количественным критериям по классу напряжения и величине установленной генерирующей мощности, указанным в пункте 47 настоящих Правил, в ретроспективный период. При этом в соответствии с подпунктом а) пункта 17 под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов
710	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Алтайский край. стр.29 таблица 14 стр.43 таблица Б.1. Создание на ПС 220 кВ Бийская устройств АОПО ВЛ 110 кВ Бийская – Заречная I цепь с отпайкой на ПС Угреневская (ВЛ БЗ-165), ВЛ 110 кВ Бийская –Заречная II цепь с отпайкой на ПС Угреневская (ВЛ БЗ-166) с действием на ОН Скорректировать: Изменить ответственную организацию с Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Алтайэнерго» на ПАО «Россети», т.к. ПС 220 кВ Бийская находится в собственности ПАО «Россети».	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
711	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Алтайский край. -. ПС Бийская АОПО АТ-1, АОПО АТ-2, АОПО ВЛ 220 кВ Барнаульская – Бийская, АОПО ВЛ 220 кВ Троицкая – Бийская и модернизация ДАР и АРОТ АТ-2 в составе АДВ Добавить: Не учтена модернизация на ПС Бийская АОПО АТ-1, АОПО АТ-2, АОПО ВЛ 220 кВ Барнаульская – Бийская, АОПО ВЛ 220 кВ Троицкая – Бийская и модернизация ДАР и АРОТ АТ-2 в составе АДВ ПС 220 кВ Бийская с организацией возможности передачи УВ на ОН ПС 110 кВ Алтайская долина. Данное мероприятие отражено в ТУ на ТП объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Сибирь» к электрическим сетям ПАО «Россети» от 05.10.2022г.	не учтено	В обосновывающие материалы включены мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям. В обосновывающие материалы не включаются мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства
712	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Забайкальский край. Стр.46 таблица 16 п.3. Строительство заходов ВЛ 220 кВ Семиозерный – Могоча (ВЛ-225) и ВЛ 220 кВ Семиозерный – Чичатка (ВЛ-227) на ПС 220 кВ Семиозерный ориентировочной протяженностью 0,8 км каждый Скорректировать: В соответствии с Приказом от 08.10.2021 №1217 об утверждении ПД общая протяженность заходов составляет 1,698 км.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
713	Федоровский Александр	Публичное акционерное общество	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Забайкальский край. Стр.23 таблица 10 п.2 Стр.36 таблица 16 п.4 Стр.50 таблица Б.1 п.5. Строительство третьей ВЛ 220 кВ Зилово – Могоча ориентировочной	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Анатольевич	«Федеральная сетевая компания – Россети»		протяженностью 204,14 км Скорректировать: В проекте СиПР ЭЭС России ориентировочная протяженность 204,14 км не соответствует ориентировочной протяженности в утвержденном СиПР ЕЭС 2022-2028 и ИП ПАО «Россети» на 2020-2024 годы, которая составляет 220 км. Приказ об утверждении ПСД отсутствует. Год реализации в Таблице 16 - 2023 Год реализации в Таблице Б.1 – 2024. В соответствии с комплексным планом модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, утв. распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р, постановка под напряжение указанного объекта запланирована в 2023 году.		
714	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Забайкальский край. Стр.23 таблица 10 п.1 Стр.36 таблица 16 п.5 Стр.50 таблица Б.1 п.4. Строительство третьей ВЛ 220 кВ Зилово – Холбон ориентировочной протяженностью 189,75 км Скорректировать: В проекте СиПР ЭЭС России ориентировочная протяженность 189,75 км не соответствует ориентировочной протяженности в утвержденном СиПР ЕЭС 2022-2028 и ИП ПАО «Россети», которая составляет 220 км. Приказ об утверждении ПСД отсутствует. Год реализации в Таблице 16 - 2023 Год реализации в Таблице Б.1 – 2024. В соответствии с комплексным планом модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, утв. распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р, постановка под напряжение указанного объекта запланирована в 2023 году.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
715	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Забайкальский край. Стр.36 таблица 17 п.1 Стр.50 таблица Б.1 п.2. Строительство ВЛ 220 кВ Маккавеево – Чита ориентировочной протяженностью 120,16 км Скорректировать: В проекте СиПР ЭЭС России ориентировочная протяженность 120,16 км не соответствует ориентировочной протяженности в утвержденном СиПР ЕЭС 2022-2028 и ИП ПАО «Россети», которая составляет 118,2 км. Приказ об утверждении ПСД отсутствует.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
716	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Забайкальский край. Стр. 25. Строительство ВЛ 220 кВ Таксимо – Чара (возможен перевод существующей ВЛ 110 кВ на напряжение 220 кВ) ориентировочной протяженностью 239 км Скорректировать: Исключить из наименования мероприятия «(возможен перевод существующей ВЛ 110 кВ на напряжение 220 кВ)». Данный вариант имеет ряд существенных недостатков: 1. Сложность и длительность реконструкции без длительного отключения транзита 220 кВ Таксимо – Куанда – Чара; 2. ВЛ 110 кВ Таксимо – Чара (в габаритах 220 кВ) выполнена по требованиям ПУЭ-6. Присутствует риск невозможности ввода в работу реконструированной ВЛ из-за ее несоответствия современным техническим требованиям по ветровым нагрузкам, гололедным нагрузкам, холодостойкости стали существующих опор и ряда других. Устранение этих несоответствий может привести к экономической нецелесообразности и сложностям реализации.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
717	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Забайкальский край. Стр. 36, таблица 16, п. 1. Строительство ВЛ 220 кВ Тында – Лопча – Хани – Чара ориентировочной протяженностью 560,2 км Скорректировать: В соответствии с ИП ПАО «Россети» на 2020-2024 годы, постановка	учтено частично	На основании требований пункта 49 в комплект обосновывающих материалов включается общая характеристика ЕЭС России (с детализацией по синхронным зонам, территориальным электроэнергетическим системам и отдельным субъектам Российской Федерации) и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, включая информацию

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				под напряжение произведена в 2022 году. Необходимо исключить мероприятие из таблицы 16 и отразить его, как ретроспективное.		о фактическом вводе в эксплуатацию (выводе из эксплуатации) генерирующего оборудования, линий электропередачи и трансформаторного оборудования, соответствующих количественным критериям по классу напряжения и величине установленной генерирующей мощности, указанным в пункте 47 настоящих Правил, в ретроспективный период. При этом в соответствии с подпунктом а) пункта 17 под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов. С учетом сведений, указанных в направленном предложении, представленная в СиПР ЭЭС России информация будет скорректирована: мероприятие будет исключено из таблицы 16
718	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Забайкальский край. Стр. 13, 14 таблица 4, п. 13. Строительство КВЛ 220 кВ Чара – Удоканский ГМК № 2 ориентировочной протяженностью 21,7 км Скорректировать: Скорректировать принадлежность на ООО «Удоканская медь»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
719	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Красноярский край. Стр.56 таблица 24 п.2 . Строительство заходов ВЛ 220 кВ Раздолинская – Тайга I цепь на ПС 220 кВ Амикан ориентировочной протяженностью 0,249 км каждый Скорректировать: В соответствии с Приказом от 12.04.2021 №447 об утверждении ПД протяженность заходов составляет 0,169 км каждый.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
720	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Красноярский край. Стр.56 таблица 24 п.8. Строительство заходов ВЛ 220 кВ Кошурниково тяговая – Курагино тяговая на ПС 220 кВ Кизир тяговая ориентировочной протяженностью 0,92 км каждый Скорректировать: В соответствии с Приказом от 23.08.2021 №980 об утверждении ПД протяженность заходов составляет 0,908 км и 0,932 км.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
721	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Красноярский край. Стр.37 таблица 16 СТР.62 таблица 24 п.69 Стр.80 таблица Б.1 п.23. Реконструкция ПС 110 кВ Канская опорная с заменой выключателей, разъединителей и ТТ в ячейках ВЛ 110 кВ Канская опорная – Шарбыш тяговая I цепь с отпайкой на ПС Иланская тяговая, ВЛ 110 кВ Канская опорная – Шарбыш тяговая II цепь с отпайкой на ПС Иланская тяговая на оборудование с большей допустимой токовой нагрузкой Скорректировать: В проекте СиПР ЭЭС России указана ответственная организация за реализацию мероприятия ПАО «Россети». Объект принадлежит ПАО «Россети Сибирь».	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
722	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Красноярский край. Стр.57 таблица 24 п.17. Строительство ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная – Туран ориентировочной протяженностью 230 км Скорректировать: Заявку на ТП Администрации Тоджинского кожууна Республики Тыва на 15 МВт необходимо учесть в ООО «Голевская ГРК» суммарной мощностью 161 МВт. Заявка на ТП ГКУ РТ «Госстройзаказ» (35,42 МВт) отсутствуют. Кроме того, целесообразно отнести данное мероприятие к Республике Тыва, в связи с преследуемыми целями реализации.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об аннулировании ТУ на ТП ГКУ РТ «Госстройзаказ» к электрическим сетям АО «Россети Сибирь» - «Тываэнерго». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют Мероприятие по строительству ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная – Туран выполняется в том числе на территории Красноярского края, обоснование для исключения мероприятия из обосновывающих материалов (книга Красноярский край) отсутствует ТУ на ТП ООО «Голевской ГРК» с максимальной мощностью 161 МВт учитывает нагрузку 146 МВт ООО «Голевская ГРК», а также нагрузку 15 МВт Администрации Тоджинского кожууна Республики Тыва.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						В связи с чем, для заявителя ООО «Голевская ГРК» информация в графе «увеличение/ввод новой мощности, МВт» будет изложена в редации «161 МВт (в т.ч. 15 МВт для Администрации Тоджинского кожууна Республики Тыва)»
723	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Красноярский край. Стр.58 таблица 24 п.21. Реконструкция ПС 220 кВ Раздолинская с установкой СТК мощностью -110/+121 Мвар, подключаемого через трансформатор 1Т 220/15,75 кВ мощностью 125 МВА Скорректировать: Заявка на ТП ООО «Тайга Богучаны» подана к сетям ПАО "Россети Сибирь", заявленная мощность не соответствует указанной - 144 МВт.	не учтено	В обосновывающих материалах указана максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств ООО «Тайга Богучаны» - 144 МВт
724	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Красноярский край. Стр.57 таблица 24 п.17. Реконструкция ВЛ 220 кВ Приангарская – Раздолинская № 1 и ВЛ 220 кВ Приангарская – Раздолинская № 2 с заменой провода на провод с допустимой токовой нагрузкой не менее 1450 А ориентировочной протяженностью 172,41 км и 172,47 км Скорректировать: В соответствии с Приказом МЭС Сибири от 25.10.2022 №1098 об утверждении ПД протяженность ВЛ 220 кВ Приангарская - Раздолинская № 1 - 172,352 км, ВЛ 220 кВ Приангарская - Раздолинская № 2 - 172,460 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
725	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Красноярский край. Стр.57 таблица 24 п.18. Реконструкция РУ 220 кВ ПС 220 кВ Шушенская-опорная с расширением на одну ячейку для подключения ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная – Туран Удалить: В ИП ПАО «Россети» указанное мероприятие реализуется по титулу инвестиционного проекта «Строительство ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная – Туран ориентировочной протяженностью 230 км, реконструкция ВЛ 220 кВ Ергаки – Туран и ВЛ 220 кВ Туран – Кызылская (Д-47) с образованием ВЛ 220 кВ Ергаки – Кызылская (спрямление участка ВЛ 220 кВ ориентировочной протяженностью 2 км), реконструкция ПС 220 кВ Туран (сооружение ОРУ 220 кВ на новой площадке, установка двух трансформаторов 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый, установка ШР (УШР) 220 кВ мощностью 40 Мвар и БСК 220 кВ мощностью 110 Мвар), реконструкция ПС 220 кВ Шушенская-опорная (расширение ОРУ 220 кВ на одну линейную ячейку) (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК» и объектов электросетевого хозяйства АО «Тываэнерго»)». Реализация указанного мероприятия не предполагает увеличение пропускной способности на 10% и более.	не учтено	Мероприятие необходимо для обеспечения исполнения Комплексного плана электроснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва (Комплексный план № 8033п-П51 утвержден 13.06.2022 заместителем Председателя Правительства РФ А. Новаком)
726	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Красноярский край. -. Строительство заходов КВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС – Ангара № 1,2 на РУ 500 кВ Нижнебогучанской ГЭС ориентировочной протяженностью 16 км (4х1х4км) Добавить: Мероприятия предусмотрены ТУ на ТП к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» от 15.03.2022 (в соответствии с заявкой на ТП – 2028 год). (ПАО «Россети»)	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Поскольку генерирующее оборудование Нижнебогучанской ГЭС не соответствует критериям включения в проект СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы, отсутствуют основания для включения в обосновывающие материалы сетевых мероприятий для обеспечения технологического присоединения электростанции к электрическим сетям
727	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Красноярский край. -. Строительство ВЛ 220 кВ Нижнебогучанская ГЭС – Тайга № 1,2 ориентировочной протяженностью 900 км (2х450 км) Добавить: Мероприятия предусмотрены ТУ на ТП к электрическим сетям ПАО	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Т.к. генерирующее оборудование Нижнебогучанской ГЭС не соответствует критериям включения в проект СиПР ЭЭС России 2023-2028,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				«ФСК ЕЭС» от 15.03.2022 (в соответствии с заявкой на ТП – 2028 год). (ПАО «Россети»)		отсутствуют основания для включения в обосновывающие материалы сетевых мероприятий для обеспечения технологического присоединения электростанции к электрическим сетям
728	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Красноярский край. -. Реконструкция ВЛ 220 кВ Енисей – ГПП 5,6 I, II цепь со строительством заходов на ПС 220 кВ Кразовская с образованием ВЛ 220 кВ Енисей – ГПП 5,6 с отпайками на ПС 220 Кразовская ориентировочной протяженностью 1,6 км. Добавить: Мероприятия предусмотрены ТУ на ТП энергопринимающих устройств АО «РУСАЛ Красноярск» к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» от 09.08.2022. Мероприятия включены в ИП ПАО «Россети» в объеме ПИР.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП АО «РУСАЛ Красноярск» к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
729	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Красноярский край. Стр.56 таблица 24. Добавить: По Северному энергоузлу не учтены заявки на ТП: - ПС 220 кВ Панимба - 18 МВт (ВЛ 220 кВ Тайга - Раздолинская 2 цепь); - ПС 220 Горевский ГОК - 14,5 МВт (яч. ф. 41-13, Ф. 41-14, 41-15 ЗРУ 6 кВ ПС 220 кВ Горевский ГОК) - ООО Боголюбовское - 2,7 МВт (Ячейка №16 ЗРУ 6 кВ ПС 220 кВ Раздолинская)	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП ООО «Боголюбовское» и Заявителя (ЦП ПС 220 кВ Панимба) к электрическим сетям ПАО "Россети". В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют Для технологического присоединения заявленной мощности к ПС 220 кВ Горевский ГОК, в соответствии с утвержденными ТУ на ТП, отсутствует необходимость реализации мероприятий по сети 110 кВ и выше, включение в таблицу 24 не требуется
730	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Красноярский край. Стр. 70 Таблица А.1. Красноярская ТЭЦ-3 (ТГ-2) Скорректировать: По ТУ на ТП максимальная мощность ТГ-2 увеличивается на 191 МВт с 208 МВт до 399 МВт.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. В соответствии с результатами КОММод на 2022-2024 годы, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р, в срок не позднее 01.12.2024 планируется ввод ТГ-2 Красноярской ТЭЦ-2 установленной мощностью 185 МВт. С учетом результатов КОМ иные обязательства собственника по увеличению мощности ТГ-2 Красноярской ТЭЦ-3 отсутствуют. Таким образом, основания для корректировки проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов отсутствуют
731	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Иркутская область. Стр. 15, таблица 4, п. 10. Строительство ВЛ 220 кВ УстьКут – НПС-6 № 1 ориентировочной протяженностью 61,88 км Скорректировать: В столбце «Принадлежность» необходимо указать ООО «ТранснефтьВосток»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
732	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Иркутская область. Стр. 15, таблица 4, п. 11. Строительство ВЛ 220 кВ УстьКут – НПС-6 № 2 ориентировочной протяженностью 61,86 км Скорректировать: В столбце «Принадлежность» необходимо указать ООО «ТранснефтьВосток»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
733	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Иркутская область. Стр. 16, таблица 4, п. 18. Строительство участка ВЛ 220 кВ от ПС 220 кВ НПС-7 до ВЛ 220 кВ НПС-9 – НПС-8 № 1 ориентировочной протяженностью 138,64 км с образованием ВЛ 220 кВ НПС-7 – НПС-9 I цепь с отпайкой на ПС НПС-8 Скорректировать: В столбце «Принадлежность» необходимо указать ПАО «Россети»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
734	Федоровский Александр	Публичное акционерное общество	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Иркутская область. Стр. 16, таблица 4, п. 19. Строительство участка ВЛ 220 кВ от ПС 220 кВ НПС-7 до ВЛ 220 кВ НПС-9 – НПС-8 № 2 ориентировочной протяженностью 138,64 км с образованием ВЛ 220 кВ НПС-7 – НПС-9 II цепь с	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Анатольевич	«Федеральная сетевая компания – Россети»		отпайкой на ПС НПС-8 Скорректировать: В столбце «Принадлежность» необходимо указать ПАО «Россети»		
735	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Иркутская область. Стр.75 таблица 20 п.2. Реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут с установкой второго автотрансформатора 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) Скорректировать: Заменить текст «ПАО «Высочайший» на текст «АО "Витимэнерго" (Светловский ГОК)».	не учтено	В обосновывающих материалах (раздел 4.2) указывается Заявитель в соответствии с данными ТУ на ТП энергопринимающих устройств конечного потребителя (Заявителя) электрической энергии (мощности) к электрическим сетям (в данном случае - ПАО "Высочайший")
736	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Иркутская область. Стр.75 таблица 20 п.3 Стр.110 таблица Б.1 п.8. Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 1 ориентировочной протяженностью 461,73 км Скорректировать: В проекте СиПР ЭЭС России ориентировочная протяженность 461,73 км не соответствует ориентировочной протяженности в утвержденном СиПР ЕЭС 2022-2028 и ИП ПАО «Россети», которая составляет 480 км. Приказ об утверждении ПСД отсутствует.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
737	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Иркутская область. Стр.75 таблица 20 п.4 Стр.110 таблица Б.1 п.7. Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 2 ориентировочной протяженностью 461,9 км Скорректировать: В проекте СиПР ЭЭС России ориентировочная протяженность 461,9 км не соответствует ориентировочной протяженности в утвержденном СиПР ЕЭС 2022-2028 и ИП ПАО «Россети», которая составляет 480 км. Приказ об утверждении ПСД отсутствует.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
738	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Иркутская область. Стр.75 таблица 20 п.4. Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 2 Ориентировочной протяженностью 461,9 км Скорректировать: Заменить текст «ПАО «Высочайший» на текст «АО "Витимэнерго" (Светловский ГОК)».	не учтено	В обосновывающих материалах (раздел 4.2) указывается Заявитель в соответствии с данными ТУ на ТП энергопринимающих устройств конечного потребителя (Заявителя) электрической энергии (мощности) к электрическим сетям (в данном случае - ПАО "Высочайший")
739	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Иркутская область. Стр.75 таблица 20 п.5 Стр.109 таблица Б.1 п.3. Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3 ориентировочной протяженностью 295,7 км Скорректировать: В проекте СиПР ЭЭС России ориентировочная протяженность 295,7 км не соответствует ориентировочной протяженности в утвержденном СиПР ЕЭС 2022-2028 и ИП ПАО «Россети», которая составляет 294 км. Приказ об утверждении ПСД отсутствует.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
740	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Иркутская область. Стр.75 таблица 20 п.5. Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3 ориентировочной протяженностью 295,7 км Скорректировать: Заменить текст «ПАО «Высочайший» на текст «АО "Витимэнерго" (Светловский ГОК)».	не учтено	В обосновывающих материалах (раздел 4.2) указывается Заявитель в соответствии с данными ТУ на ТП энергопринимающих устройств конечного потребителя (Заявителя) электрической энергии (мощности) к электрическим сетям (в данном случае - ПАО "Высочайший")
741	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Иркутская область. Стр.75 таблица 20 п.7. Реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3 Скорректировать: Заменить текст «ПАО «Высочайший» на текст «АО "Витимэнерго" (Светловский ГОК)».	не учтено	В обосновывающих материалах (раздел 4.2) указывается Заявитель в соответствии с данными ТУ на ТП энергопринимающих устройств конечного потребителя (Заявителя) электрической энергии (мощности) к электрическим сетям (в данном случае - ПАО "Высочайший")
742	Федоровский	Публичное акционерное	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Иркутская область. Стр.75 таблица 20 п.8 Стр.111 таблица Б.1 п.9. Реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут с	не учтено	Мероприятия по реконструкции ПС 500 кВ Усть-Кут с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	**Организация**				
	Александр Анатольевич	общество «Федеральная сетевая компания – Россети»		установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 1 Скорректировать: Скорректировать на «Реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут № 2». Для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 1 будет использоваться резервный ШР 500 кВ, установленный в рамках строительства ПС 500 кВ Усть-Кут. Заменить текст «ПАО «Высочайший» на текст «АО "Витимэнерго" (Светловский ГОК)».		№ 1, ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут № 2 исключены из Проекта СиПР ЭЭС России ввиду фактической реализации
743	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Иркутская область. Стр.76 таблица 20 п.10. Реконструкция ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 2 с переводом на проектное напряжение 500 кВ Скорректировать: Заменить текст «ПАО «Высочайший» на текст «АО "Витимэнерго" (Светловский ГОК)».	не учтено	В обосновывающих материалах (раздел 4.2) указывается Заявитель в соответствии с данными ТУ на ТП энергопринимающих устройств конечного потребителя (Заявителя) электрической энергии (мощности) к электрическим сетям (в данном случае - ПАО "Высочайший")
744	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Иркутская область. Таблица 20 Таблица Б-1. Реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут с установкой шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 Мвар (1хШР-180 Мвар) для ВЛ 500 кВ Усть-Илимская- Усть-Кут № 2 Добавить: Дополнить таблицу данным мероприятием, реализуемым в рамках реализации инвестиционного проекта «Реконструкция ВЛ 220 кВ НПС-7 – НПС-9 I (II) цепь с отпайками на ПС НПС-8 с образованием ВЛ 220 кВ НПС-7 – Рассолы и ВЛ 220 кВ Рассолы – НПС-9 с отпайкой на ПС НПС-8, реконструкция ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут с образованием ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут №2, реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут (расширение ОРУ 500 кВ, ОРУ 220 кВ, установка АТ-2 мощностью 501 МВА, строительство шлейфового захода на ВЛ 220 кВ НПС-7 – НПС-9 I (II) цепь с отпайками на ПС НПС-8 на ПС 220 кВ Рассолы ориентировочной протяженностью 1,5 км, АОПО, организация каналов ПА) (для ТП энергетических установок и энергопринимающих устройств ООО «Иркутская нефтяная компания»)», предусмотренного ИП ПАО «Россети» на 2020-2024 годы.	не учтено	Мероприятие не включено в СиПР ЭЭС ввиду фактической реализации
745	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Иркутская область. Стр.76 таблица 20 п.13 . Строительство заходов ВЛ 220 кВ НПС-7 – НПС-9 I, II цепь с отпайками на ПС НПС-8 на ПС 220 кВ Рассолы ориентировочной протяженностью 1,3 км и 1,8 км Скорректировать: В проекте СиПР ЭЭС России ориентировочная протяженность заходов 1,3 км и 1,8 км не соответствует ориентировочной протяженности в утвержденном СиПР ЕЭС 2022-2028 2х0,8 км и ИП ПАО «Россети» общая протяженность заходов 1,5 км. Приказ об утверждении ПСД отсутствует.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
746	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Иркутская область. Стр.76 таблица 20 п.15. Строительство заходов ВЛ 220 кВ Пеледуй – Сухой Лог № 1 на ПС 220 кВ Чертово Корыто ориентировочной протяженностью 6,2 км каждый Скорректировать: В соответствии с Приказом от 07.07.2021 №823 об утверждении ПД протяженность вновь построенного участка составляет 12,316 км. Скорректировать срок ввод в работу в соответствии с ИП ПАО «Россети» - 2025 год	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
747	Федоровский Александр	Публичное акционерное общество	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Иркутская область. Стр.78 таблица 20 п.29. Строительство ВЛ 220 кВ Усть-Кут – Ковыкта № 1, № 2 ориентировочной протяженностью 259,2 км каждая	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Анатольевич	«Федеральная сетевая компания – Россети»		Скорректировать: В проекте СиПР ЭЭС России ориентировочная протяженность 259,2 км каждая (518,4 км общая) не соответствует ориентировочной протяженности в ИП ПАО «Россети» на 2020-2024 годы общая протяженность 518,32 км. Приказ об утверждении ПСД отсутствует.		
748	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Иркутская область. Стр. 92 таблица 22 п.1. Строительство трех одноцепных ВЛ 220 кВ от ПС 220 кВ Сухой Лог до Новоленской ТЭС ориентировочной протяженностью 100 км каждая Удалить: Утвержденные ТУ, предусматривающие указанное мероприятие – отсутствуют, материалы схемы выдачи мощности Новоленской ТЭС - отсутствуют.	не учтено	В соответствии с п.47 Правил с учетом требований п.57 в проект СиПР ЭЭС должны быть включены мероприятия обеспечивающие выдачу мощности новых объектов по производству электрической энергии, необходимость которых направлена на ликвидацию дефицита электрической энергии и (или) мощности в синхронной зоне или отдельных энергорайонах. Согласно абзацу четвертому подпункта "б" пункта 59 Правил учету в СиПР ЭЭС России генерирующее оборудование, подлежащие строительству по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, проводимых в соответствии с Правилами оптового рынка. Таким образом, Новоленская ТЭС соответствует критериям абзацу четвертому подпункта «б» пункта 59 Правил. Месторасположение Новоленской ТЭС будет определено в рамках решений Правительства Российской Федерации. Решения по СВМ Новоленской ТЭС носит предварительный характер в рамках СиПР ЭЭС России и будут уточнены в рамках разработки проектной документации по СВМ
749	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Иркутская область. -. Строительство ЛЭП 500 кВ Тулун – Ключи с установкой ШР (УШР) (параметры и тип исполнения ЛЭП, тип, количество и мощность ШР (УШР) и места их установки определить при проектировании) Добавить: По инициативе АО «СО ЕЭС» в ТУ на ТП энергопринимающих устройств ООО «Култуминское» к электрическим сетям ПАО «Россети» от 14.12.2022 включены мероприятия в сетях 500 кВ ОАО «ИЭСК». Необходимо добавить мероприятие в проект СиПР ЭЭС 2022-2028, с указанием ответственной организации за реализацию ОАО «ИЭСК».	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП ООО «Култуминское» к электрическим сетям ПАО «Россети». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
750	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Иркутская область. -. Установку на ПС 500 кВ Иркутская источников реактивной мощности мощностью не менее 170 Мвар Добавить: По инициативе АО «СО ЕЭС» в ТУ на ТП энергопринимающих устройств ООО «Култуминское» к электрическим сетям ПАО «Россети» от 14.12.2022 включены мероприятия в сетях 500 кВ ОАО «ИЭСК». Необходимо добавить мероприятие в проект СиПР ЭЭС 2022-2028, с указанием ответственной организации за реализацию ОАО «ИЭСК».	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП ООО «Култуминское» к электрическим сетям ПАО «Россети». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
751	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Иркутская область. -. Установку на ПС 500 кВ Ключи источников реактивной мощности мощностью не менее 100 Мвар Добавить: По инициативе АО «СО ЕЭС» в ТУ на ТП энергопринимающих устройств ООО «Култуминское» к электрическим сетям ПАО «Россети» от 14.12.2022 включены мероприятия в сетях 500 кВ ОАО «ИЭСК». Необходимо добавить мероприятие в проект СиПР ЭЭС 2022-2028, с указанием ответственной организации за реализацию ОАО «ИЭСК».	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП ООО «Култуминское» к электрическим сетям ПАО «Россети». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
752	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Иркутская область. Таблица 13. Строительство заходов ВЛ 220 кВ Ангоя – Новый Уоян и ВЛ 220 кВ Кичера – Новый Уоян на ПС 500 кВ Нижнеангарская суммарной ориентировочной протяженностью 4,4 км Добавить: Дополнить мероприятием, предусмотренным ИП ПАО «Россети» на	не учтено	Мероприятие учтено в таблице 19 Обосновывающих материалов по Республике Бурятия и Приложении 4 к СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				2020-2024 годы, реализуемым в рамках инвестиционного проекта «Строительство ПС 500 кВ Нижнеангарская трансформаторной мощностью 1002 МВА и СКРМ 730 Мвар (ШР-500 кВ 3х180 Мвар, УШР-220 кВ 2х35 Мвар, БСК-220 кВ 2х60 Мвар), строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут ориентировочной протяженностью 465 км, реконструкция ВЛ 220 кВ Кичера – Новый Уоян и ВЛ 220 кВ Ангоя – Новый Уоян (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО "РЖД")»		
753	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Кемеровская область . Стр.37 таблица 14 п.3 Стр.57 таблица Б.1 п.8. Создание на ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройств АОПО ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Яйская с отпайкой на ПС Судженка, ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка с отпайками с действием на ОН Скорректировать: В проекте СиПР ЭЭС России указан год реализации – 2023, что не соответствует году реализации в ИП ПАО «Россети» на 2020-2024 годы - 2024.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация на ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройств АОПО ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Яйская с отпайкой на ПС Судженка, ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка с отпайками с действием на ОН необходима в 2023 году. В соответствии с утвержденной ИПР ПАО "Россети" на 2020-2024 годы срок завершения СМР и ПНР по указанному мероприятию 2023 год
754	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Кемеровская область . Стр.37 таблица 14 п.4 Стр.58 таблица Б.1 п.12. Создание на ПС 220 кВ Краснополянская устройств АОПО ВЛ 110 кВ Краснополянская – Контрольный с отпайками, ВЛ 110 кВ Краснополянская – Непрерывка с отпайками с действием на ОН Скорректировать: В проекте СиПР ЭЭС России указан год реализации – 2023, что не соответствует году реализации в ИП ПАО «Россети» на 2020-2024 годы - 2024.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация на ПС 220 кВ Краснополянская устройств АОПО ВЛ 110 кВ Краснополянская – Контрольный с отпайками, ВЛ 110 кВ Краснополянская – Непрерывка с отпайками с действием на ОН необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года.
755	Федоровский Александр	Публичное акционерное общество	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Кемеровская область . Стр.39 таблица 15 п.5 . Строительство заходов ВЛ 220 кВ Кузбасская – Новокузнецкая II цепь на ПС 220 кВ Кыргайская ориентировочной протяженностью 10,75 км каждый	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Анатольевич	«Федеральная сетевая компания – Россети»		Скорректировать: В проекте СиПР ЭЭС России указана ответственная организация за реализацию мероприятия ПАО «Россети», в соответствии с ИП ПАО «Россети» по данному титулу ПАО "Россети" выполняет замену 1 опоры, в утвержденном СиПР ЕЭС 2022-2028 ответственная организация за реализацию мероприятий указана ООО "ОФ Талдинская".		
756	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Кемеровская область . Стр.39 таблица 15 п.1. Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой третьего автотрансформатора 500/110/10 кВ мощностью 250 МВА; Скорректировать: В проекте СиПР ЭЭС России (увеличение/ввод новой мощности) указана мощность 11,34 МВт. Заявители с такой мощностью отсутствуют.	учтено частично	В Обосновывающих материалах по Кемеровской области-Кузбассу для мероприятия по реконструкции ПС 500 кВ Юрга с установкой третьего трансформатора 500/110/10 кВ мощностью 250 МВА будет указана мощность 17,63 МВт на основании заявки на ТП АО "РЭС" от 16.07.2021 №РЭС-19-1/7645 (ТУ на ТП утверждены 11.08.2022)
757	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Кемеровская область . Стр. 25 таблица 8, п. 2 Стр.39 таблица 15 п.2 Стр. 57 таблица Б 1 п. 10. Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой двух выключателей 500 кВ Удалить: В ИП ПАО «Россети» указанное мероприятие реализуется по титулу инвестиционного проекта «Реконструкция ПС 500 кВ Юрга (установка АТ-3 500/110 кВ 250 МВА, выключателей 500 кВ – 2 шт., 110 кВ – 1 шт., модернизация АОПО ВЛ 110 кВ Моховая – Юрга I цепь с отпайкой на ПС Таскаево, ВЛ 110 кВ Юрга – Болотная II цепь с отпайкой на ПС Таскаево), ПС 220 кВ Краснополянская (установка АОПО ВЛ 110 кВ с реализацией УВ на деление системы) (для ТП АО «Региональные электрически сети» и ПАО «Россети Сибирь»)». Реализация указанного мероприятия не предполагает увеличение пропускной способности на 10% и более.	не учтено	В связи с наличием указанного мероприятия в перечне утвержденных к реализации мероприятий по обеспечению внешнего электроснабжения тяговых подстанций железнодорожного направления Кузбасс - Дальний Восток, предусмотренного протоколом совещания у Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр основания для исключения мероприятия из проекта СиПР ЭЭС России отсутствуют
758	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Кемеровская область . Стр. 25 таблица 8, п. 2 Стр.39 таблица 15 п.3 Стр. 58 таблица Б 1 п. 11. Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой двух выключателей 110 кВ Удалить: В ИП ПАО «Россети» указанное мероприятие реализуется по титулу инвестиционного проекта «Реконструкция ПС 500 кВ Юрга (установка АТ-3 500/110 кВ 250 МВА, выключателей 500 кВ – 2 шт., 110 кВ – 1 шт., модернизация АОПО ВЛ 110 кВ Моховая – Юрга I цепь с отпайкой на ПС Таскаево, ВЛ 110 кВ Юрга – Болотная II цепь с отпайкой на ПС Таскаево), ПС 220 кВ Краснополянская (установка АОПО ВЛ 110 кВ с реализацией УВ на деление системы) (для ТП АО «Региональные электрически сети» и ПАО «Россети Сибирь»)». Реализация указанного мероприятия не предполагает увеличение пропускной способности на 10% и более.	не учтено	В связи с наличием указанного мероприятия в перечне утвержденных к реализации мероприятий по обеспечению внешнего электроснабжения тяговых подстанций железнодорожного направления Кузбасс - Дальний Восток, предусмотренного протоколом совещания у Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр основания для исключения мероприятия из проекта СиПР ЭЭС России отсутствуют
759	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Кемеровская область . Стр. 25 таблица 8, п. 4 Стр. 55 таблица Б 1 п. 6. Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой одного выключателя 220 кВ Удалить: В ИП ПАО «Россети» указанное мероприятие реализуется по титулу инвестиционного проекта «Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская (установка АТ-5 220/110 кВ 250 МВА, выключателей 220 кВ – 1 шт., 110 кВ – 1 шт., АОПО АТ-1, АТ-2, АОПО ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка, ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Яйская с организацией независимых каналов ПА для реализации управляющих воздействий), ПС 220 кВ Левобережная (реконструкция АОПО КВЛ 110 кВ Левобережная – Кемчуг тяговая I и II цепь с реализацией УВ на ДС на ПС 110 кВ Кемчуг тяговая) (для	не учтено	В связи с наличием указанного мероприятия в перечне утвержденных к реализации мероприятий по обеспечению внешнего электроснабжения тяговых подстанций железнодорожного направления Кузбасс - Дальний Восток, предусмотренного протоколом совещания у Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр основания для исключения мероприятия из проекта СиПР ЭЭС России отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				ТП ПАО «Россети Сибирь»)». Реализация указанного мероприятия не предполагает увеличение пропускной способности на 10% и более.		
760	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Кемеровская область . Стр. 25 таблица 8, п. 4 Стр. 56 таблица Б 1 п. 7. Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой одного выключателя 110 кВ Удалить: В ИП ПАО «Россети» указанное мероприятие реализуется по титулу инвестиционного проекта «Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская (установка АТ-5 220/110 кВ 250 МВА, выключателей 220 кВ – 1 шт., 110 кВ – 1 шт., АОПО АТ-1, АТ-2, АОПО ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка, ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Яйская с организацией независимых каналов ПА для реализации управляющих воздействий), ПС 220 кВ Левобережная (реконструкция АОПО КВЛ 110 кВ Левобережная – Кемчуг тяговая I и II цепь с реализацией УВ на ДС на ПС 110 кВ Кемчуг тяговая) (для ТП ПАО «Россети Сибирь»)». Реализация указанного мероприятия не предполагает увеличение пропускной способности на 10% и более.	не учтено	В связи с наличием указанного мероприятия в перечне утвержденных к реализации мероприятий по обеспечению внешнего электроснабжения тяговых подстанций железнодорожного направления Кузбасс - Дальний Восток, предусмотренного протоколом совещания у Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр основания для исключения мероприятия из проекта СиПР ЭЭС России отсутствуют
761	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Кемеровская область . Стр. 13-15 таблица 4, п. 1, 2, 11, 12, 17, 18 стр. 15, 17 таблица 5 п. 1, 22, 23, 24. В связи с большим количеством мероприятий, отмеченных в столбце «Местоположение (позиция)» - конкретные мероприятия в данном столбце не указаны Скорректировать: Скорректировать «Филиал ПАО «Россети» – МЭС Сибири» и «Филиал ПАО «Россети» – Кузбасское ПМЭС» на «ПАО «Россети»	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
762	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Саха. Стр.14 табл.4 п.6. Строительство заходов ВЛ 220 кВ НПС-12 – НПС-13 на ПС 220 кВ КС-1 ориентировочной протяженностью 8 км каждый с образованием ВЛ 220 кВ НПС-12 – КС-1 и ВЛ 220 кВ КС-1 – НПС-13 Скорректировать: 2х6,2 км (в соответствии с Приказом об утверждении ПСД от 03.12.2021 № 1539), Приказ об утверждении акта ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией от 30.12.2021 № 1698	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
763	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Саха. Стр.41 табл.18. Вводы генерирующих мощностей на электростанциях энергосистемы Республики Саха (Якутия), МВт Скорректировать: Мероприятие по СВМ генерирующих мощностей на электростанциях энергосистемы Республики Саха (Якутия) (ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Магистральный) учтена в Амурской области.	не учтено	Строительство ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Магистральный №1 и №2 ориентировочной протяженностью 191,1 км каждая выполняется для обеспечения выдачи мощности блоков №4 и №5 Нерюнгринской ГРЭС. Вновь сооружаемые ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Магистральный №1 и №2 пройдут по территории Республики Саха (Якутия) и Амурской области, поэтому данное мероприятие приведено в Обосновывающих материалах. Республика Саха (Якутия) (таблица 21 п.1) и Обосновывающих материалах.Амурская область (таблица 18 п.19)
764	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Саха. Стр.48 таблица 21 п.5. Строительство третьей ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Нижний Куранах (Томмот) с заходами на ПС 220 кВ НПС19 ориентировочной протяженностью 337,28 км Перенести: Объект введен в основные средства. Акт КС-14 от 30.12.2022 № 1725. Перенести в таблицу 4.	учтено частично	Мероприятие будет исключено из таблицы 21. При этом, на основании требований пункта 49 в комплект обосновывающих материалов включается общая характеристика ЕЭС России (с детализацией по синхронным зонам, территориальным электроэнергетическим системам и отдельным субъектам Российской Федерации) и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, включая информацию о фактическом вводе в эксплуатацию (выводе из эксплуатации) генерирующего оборудования, линий электропередачи и трансформаторного оборудования, соответствующих количественным критериям по классу напряжения и величине установленной генерирующей мощности, указанным в пункте 47 Правил, в ретроспективный период. При этом в соответствии с подпунктом а) пункта 17 под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов. Перенос мероприятия в таблицу 4 не требуется
765	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Саха. Стр.50 таблица 21 п.30. Строительство ВЛ 220 кВ Тында – Лопча – Хани – Чара ориентировочной протяженностью 560,2 км Удалить: Дублируется стр.47 таблица 18 п.24 ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ СХЕМА И ПРОГРАММА РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ НА 2023–2028 ГОДЫ АМУРСКАЯ ОБЛАСТЬ. Также см. замечание п.5 Амурская область	не учтено	Распределение мероприятий между книгами обосновывающих материалов осуществляется согласно географическому расположению объектов электроэнергетики. Строительство ВЛ 220 кВ Тында – Лопча – Хани – Чара ориентировочной протяженностью 560,2 км осуществляется на территории Амурской области и Республики Саха (Якутия). В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов по Республике Саха (Якутия)
766	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Саха. Стр.50 таблица 21. Строительство ПП 220 кВ Золотинка со строительством заходов ВЛ 220 кВ Хани – Чара № 1 ориентировочной протяженностью 0,5 км каждый. Добавить: Также см. замечание п.8 Амурская область	учтено	Мероприятие по строительству ПП 220 кВ Золотинка будет перенесено в обосновывающие материалы по Республике Саха (Якутия). Мероприятие по строительству заходов ВЛ 220 кВ Хани – Чара № 1 на ПП 220 кВ Золотинка ориентировочной протяженностью 0,5 км каждый будет приведено в обосновывающих материалах по Республике Саха (Якутия) и в обосновывающих материалах по Амурской области, поскольку сооружаемые заходы пройдут по территории Республики Саха (Якутия) и Амурской области
767	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Саха. Таблица 4. Строительство ВЛ 220 кВ Призейская – Эльгауголь № 1 ориентировочной протяженностью 268,1 км (1х268,1 км) Добавить: Добавить в таблицу 4	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
768	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Саха. Таблица 5. Реконструкция ПС 220 кВ Хани с установкой шунтирующего реактора 220 кВ мощностью 50,1 Мвар (1хШР-50,1 Мвар) Добавить: Добавить в таблицу 5	не учтено	На основании требований пункта 49 в комплект обосновывающих материалов включается общая характеристика ЕЭС России (с детализацией по синхронным зонам, территориальным электроэнергетическим системам и отдельным субъектам Российской Федерации) и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, включая информацию о фактическом вводе в эксплуатацию (выводе из эксплуатации) генерирующего оборудования, линий электропередачи и трансформаторного оборудования, соответствующих количественным критериям по классу напряжения и величине установленной генерирующей мощности, указанным в пункте 47 Правил, в ретроспективный период. При этом в соответствии с подпунктом а) пункта 17 под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов
769	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Саха. Стр.50 таблица 21 п.27-28. Строительство ПС 220 Сыллахская с двумя трансформаторами 220/6 кВ мощностью 32 МВА каждый Строительство ВЛ 220 кВ Талума (Антрацит) – Сыллахская ориентировочной протяженностью 55 км Скорректировать: В соответствии с заявкой на технологическое присоединение величина вновь присоединяемой нагрузки энергопринимающих устройств ООО «АнтрацитИнвестПроект» составляет 30 МВт	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
770	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Саха. Приложения. Карта-схема добавить: Отсутствует карта-схема ОЭС Востока	не учтено	В целях проведения общественного обсуждения схемы и программы развития электроэнергетических систем России системный оператор размещает на официальном сайте в сети «Интернет» документы и информацию, указанные в пункте 61 Правил. В соответствии с подпунктом «б» пункта 61 Правил размещению

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						подлежат обосновывающие материалы, указанные в подпунктах «а»-«н» пункта 49 Правил. Таким образом, размещение карт-схем развития электроэнергетических систем, формирование которых осуществляется в соответствии с подпунктом «о» пункта 49 Правил, не предусматривается. В соответствии с абзацем третьим пункта 5 Правил, порядок и условия доступа органов государственной власти и субъектов электроэнергетики к картам-схемам развития электроэнергетических систем устанавливаются уполномоченным органом. Требования к картам-схемам развития электроэнергетических систем разрабатываются и утверждаются в 15-тимесячный срок со дня утверждения Правил в соответствии с подпунктом б) пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
771	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Саха. Стр.50 табл. 21 п.31 столбец «Наименование проекта». Строительство ПС 220/110 кВ Таборная с одним трансформатором 220/35/6 кВ мощностью 25 МВА исправить: Строительство ПС 220/6 кВ Таборная с одним трансформатором 220/6 кВ мощностью 25 МВА + см. замечание 8	не учтено	В соответствии с абзацем 3 «и» пункта 49 Правил в обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России приводится перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России, необходимых для осуществления технологического присоединения объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства и (или) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям. Параметры трансформатора ПС 220/110 кВ Таборная с одним трансформатором 220/35/6 кВ мощностью 25 МВА, приведены в соответствии с изменениями № 1 в технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети» энергопринимающих устройств ООО «Рудник Таборный», утвержденных 08.09.2022
772	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Сводный отчет по ЕЭС России. Ируктская область. Республика Саха. В материалах СиПР ЭЭС России (приложения 1, 2) учтен ввод в 2028 г. Новоленской ТЭС 550 МВт. В региональных обосновывающих материалах ввод объекта учтен в энергосистеме Иркутской области, что соответствует ТЗ на разработку СВМ Новоленской ТЭС. Однако в сводных обосновывающих материалах и при составлении балансов электроэнергии и мощности Новоленская ТЭС отнесена к энергосистеме Республики Саха (Якутия) и к ОЭС Востока, что вносит существенные искажения в баланс мощности ОЭС Востока. Необходима корректировка баланса и проверка достаточности установленной мощности электростанций в ОЭС Востока для обеспечения покрытия перспективной нагрузки в рассматриваемом периоде!	не учтено	Новоленская ТЭС соответствует критериям подпункта «б» пункта 59 Правил. Месторасположение Новоленской ТЭС будет определено в рамках решений Правительства Российской Федерации
773	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Саха. Стр.64 табл. Б.1 п.5. Создание на ПС 220 кВ Олекминск: - АРПМ ВЛ 220 кВ Олекминск - НПС-15 № 1, 2 с отпайкой на ПС НПС-14 исправить: Договор на ПИР с ООО "ТЭСП" расторгнут 25.06.2022, в связи с нарушением Подрядчиком сроков окончания выполнения Работ. В настоящий момент проводятся конкурсные процедуры на заключение договора на выполнение ПИР (планируемый срок заключения договора 1 квартал 2023 г.), со сроком завершения работ в 2023г. Кроме того, принимая во внимание действующее законодательство, с 2023 года ПАО "Россети" обязаны проходить по титулам ИП государственную экспертизу ПД (включая проверку достоверности определения сметной стоимости). В связи с чем просим перенести необходимый год реализации и планируемый год реализации на 2024 год	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия "Создание на ПС 220 кВ Олекминск АРПМ ВЛ 220 кВ Олекминск – НПС-15 № 1, 2 с отпайкой на ПС НПС-14" необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с пунктом 2.13 протокола согласительного совещания в Минэнерго России "О рассмотрении замечаний к доработанному проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "ФСК ЕЭС" на 2020-2024 годы" от 01.09.2022 № 97-1350-пр предусмотрено включение в 2023 году в инвестиционную программу ПАО "ФСК-Россети" выполнение СМР и ПНР по инвестиционному проекту "Проектно-изыскательские работы. Модернизация ПС 220 кВ Олекминск, ПС 220 кВ НПС-12, ПС 220 кВ НПС-13, ПС 220 кВ Городская, ПС 220 кВ КС-1 в части установки устройств ПА и КС-1 в части установки устройств РЗА" (К_3335650) со сроком завершения в 2023 году. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
774	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Саха. Стр.64 табл. Б.1 п.6. Создание на ПС 220 кВ Олекминск: – АРПМ ВЛ 220 кВ Олекминск – НПС-13; – АРПМ ВЛ 220 кВ Олекминск - Сунтар исправить: Договор на ПИР с ООО "ТЭСП" расторгнут 25.06.2022, в связи с нарушением Подрядчиком сроков окончания выполнения Работ. В настоящий момент проводятся конкурсные процедуры на заключение договора на выполнение ПИР (планируемый срок заключения договора 1 квартал 2023 г.), со сроком завершения работ в 2023г. Кроме того, принимая во внимание действующее законодательство, с 2023 года ПАО "Россети" обязаны проходить по титулам ИП государственную экспертизу ПД (включая проверку достоверности определения сметной стоимости). В связи с чем просим перенести необходимый год реализации и планируемый год реализации на 2024 год.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия "Создание на ПС 220 кВ Олекминск АРПМ ВЛ 220 кВ Олекминск – НПС-13, АРПМ ВЛ 220 кВ Олекминск – Сунтар" необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации; – государственных программ, комплексного плана модернизации и

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с пунктом 2.13 протокола согласительного совещания в Минэнерго России "О рассмотрении замечаний к доработанному проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "ФСК ЕЭС" на 2020-2024 годы" от 01.09.2022 № 97-1350-пр предусмотрено включение в 2023 году в инвестиционную программу ПАО "ФСК-Россети" выполнение СМР и ПНР по инвестиционному проекту "Проектно-изыскательские работы. Модернизация ПС 220 кВ Олекминск, ПС 220 кВ НПС-12, ПС 220 кВ НПС-13, ПС 220 кВ Городская, ПС 220 кВ КС-1 в части установки устройств ПА и КС-1 в части установки устройств РЗА" (K_3335650) со сроком завершения в 2023 году. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
775	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Саха. Стр.66 табл. Б.1 п.14. Создание на ПС 220 кВ КС-1: – ФОЛ ВЛ 220 кВ КС-1 – НПС-13; – ФОЛ ВЛ 220 кВ КС-1 – НПС-12 исправить: Договор на ПИР с ООО "ТЭСП" расторгнут 25.06.2022, в связи с нарушением Подрядчиком сроков окончания выполнения Работ. В настоящий момент проводятся конкурсные процедуры на заключение договора на выполнение ПИР (планируемый срок заключения договора 1 квартал 2023 г.), со сроком завершения работ в 2023г. Кроме того, принимая во внимание действующее законодательство, с 2023 года ПАО "Россети" обязаны проходить по титулам ИП государственную экспертизу ПД (включая проверку достоверности определения сметной стоимости). В связи с чем просим перенести необходимый год реализации и планируемый год реализации на 2024 год.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия "Создание на ПС 220 кВ КС-1 ФОЛ ВЛ 220 кВ КС-1 – НПС-13, ФОЛ ВЛ 220 кВ КС-1 – НПС-12" необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с пунктом 2.13 протокола согласительного совещания в Минэнерго России "О рассмотрении замечаний к доработанному проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "ФСК ЕЭС" на 2020-2024 годы" от 01.09.2022 № 97-1350-пр предусмотрено включение в 2023 году в инвестиционную программу ПАО "ФСК-Россети" выполнение СМР и ПНР по инвестиционному проекту "Проектно-изыскательские работы. Модернизация ПС 220 кВ Олекминск, ПС 220 кВ НПС-12, ПС 220 кВ НПС-13, ПС 220 кВ Городская, ПС 220 кВ КС-1 в части установки устройств ПА и КС-1 в части установки устройств РЗА" (К_3335650) со сроком завершения в 2023 году. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
776	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Саха. Стр.66 табл. Б.1 п.15. Создание на ПС 220 кВ Городская: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – Районная № 1; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – Районная № 2; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – НПС12 I цепь; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – НПС12 II цепь исправить: Договор на ПИР с ООО "ТЭСП" расторгнут 25.06.2022, в связи с нарушением Подрядчиком сроков окончания выполнения Работ. В настоящий момент проводятся конкурсные процедуры на заключение договора на выполнение ПИР (планируемый срок заключения договора 1 квартал 2023 г.), со сроком завершения работ в 2023г. Кроме того, принимая во внимание действующее законодательство, с 2023 года ПАО "Россети" обязаны проходить по титулам ИП государственную экспертизу ПД (включая проверку достоверности определения сметной стоимости). В связи с чем просим перенести необходимый год реализации и планируемый год реализации на 2024 год.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия "Создание на ПС 220 кВ Городская ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – Районная № 1, ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – Районная № 2, ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – НПС-12 I цепь, ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – НПС-12 II цепь" необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с пунктом 2.13 протокола согласительного совещания в Минэнерго России "О рассмотрении замечаний к доработанному проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "ФСК ЕЭС" на 2020-2024 годы" от 01.09.2022 № 97-1350-пр предусмотрено включение в 2023 году в инвестиционную программу ПАО "ФСК-Россети" выполнение СМР и ПНР по инвестиционному проекту "Проектно-изыскательские работы. Модернизация ПС 220 кВ Олекминск, ПС 220 кВ НПС-12, ПС 220 кВ НПС-13, ПС 220 кВ Городская, ПС 220 кВ КС-1 в части установки устройств ПА и КС-1 в части установки устройств РЗА" (К_3335650) со сроком завершения в 2023 году. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
777	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Саха. Стр.66 табл. Б.1 п.16. Создание на ПС 220 кВ НПС-12: – ФОЛ ВЛ 220 кВ НПС-12 – КС-1; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – НПС12 I цепь; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – НПС12 II цепь исправить: Договор на ПИР с ООО "ТЭСП" расторгнут 25.06.2022, в связи с нарушением Подрядчиком сроков окончания выполнения Работ. В настоящий момент проводятся конкурсные процедуры на заключение договора на выполнение ПИР (планируемый срок заключения договора 1 квартал 2023 г.), со сроком завершения работ в 2023г. Кроме того, принимая во внимание действующее законодательство, с 2023 года ПАО "Россети" обязаны проходить по титулам ИП государственную экспертизу ПД (включая проверку достоверности определения сметной стоимости). В связи с чем просим перенести необходимый год реализации и планируемый год реализации на 2024 год.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия "Создание на ПС 220 кВ НПС-12 ФОЛ ВЛ 220 кВ НПС-12 – КС-1, ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – НПС-12 I цепь, ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – НПС-12 II цепь" необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с пунктом 2.13 протокола согласительного совещания в Минэнерго России "О рассмотрении замечаний к доработанному проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "ФСК ЕЭС" на 2020-2024 годы" от 01.09.2022 № 97-1350-пр предусмотрено включение в 2023 году в инвестиционную программу ПАО "ФСК-Россети" выполнение СМР и ПНР по инвестиционному проекту "Проектно-изыскательские работы. Модернизация ПС 220 кВ Олекминск, ПС 220 кВ НПС-12, ПС 220 кВ НПС-13, ПС 220 кВ Городская, ПС 220 кВ КС-1 в части установки устройств ПА и КС-1 в части установки устройств РЗА" (К_3335650) со сроком завершения в 2023 году. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
778	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Саха. Стр.66 табл. Б.1 п.17. Создание на ПС 220 кВ Олекминск: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Олекминск – Сунтар; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Олекминск – НПС13 исправить: Договор на ПИР с ООО "ТЭСП" расторгнут 25.06.2022, в связи с нарушением Подрядчиком сроков окончания выполнения Работ. В настоящий момент проводятся конкурсные процедуры на заключение договора на выполнение ПИР (планируемый срок заключения договора 1 квартал 2023 г.), со сроком завершения работ в 2023г. Кроме того, принимая во внимание действующее законодательство, с 2023 года ПАО "Россети" обязаны проходить по титулам ИП государственную экспертизу ПД (включая проверку достоверности определения сметной стоимости). В связи с чем просим перенести необходимый год реализации и планируемый год реализации на 2024 год.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия "Создание на ПС 220 кВ Олекминск ФОЛ ВЛ 220 кВ Олекминск – Сунтар, ФОЛ ВЛ 220 кВ Олекминск – НПС-13" необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом:

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						– инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с пунктом 2.13 протокола согласительного совещания в Минэнерго России "О рассмотрении замечаний к доработанному проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "ФСК ЕЭС" на 2020-2024 годы" от 01.09.2022 № 97-1350-пр предусмотрено включение в 2023 году в инвестиционную программу ПАО "ФСК-Россети" выполнение СМР и ПНР по инвестиционному проекту "Проектно-изыскательские работы. Модернизация ПС 220 кВ Олекминск, ПС 220 кВ НПС-12, ПС 220 кВ НПС-13, ПС 220 кВ Городская, ПС 220 кВ КС-1 в части установки устройств ПА и КС-1 в части установки устройств РЗА" (К_3335650) со сроком завершения в 2023 году. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
779	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Саха. Стр.67 табл. Б.1 п.18. Создание на ПС 220 кВ НПС-13: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Олекминск – НПС13; – ФОЛ ВЛ 220 кВ КС-1 – НПС-13 исправить: Договор на ПИР с ООО "ТЭСП" расторгнут 25.06.2022, в связи с нарушением Подрядчиком сроков окончания выполнения Работ. В настоящий момент проводятся конкурсные процедуры на заключение договора на выполнение ПИР (планируемый срок заключения договора 1 квартал 2023 г.), со сроком завершения работ в 2023г. Кроме того, принимая во внимание действующее законодательство, с 2023 года ПАО "Россети" обязаны проходить по титулам ИП государственную экспертизу ПД (включая проверку достоверности определения сметной стоимости). В связи с чем просим перенести необходимый год реализации и планируемый год реализации на 2024 год.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия "Создание на ПС 220 кВ НПС-13 ФОЛ ВЛ 220 кВ Олекминск – НПС-13, ФОЛ ВЛ 220 кВ КС-1 – НПС-13" необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с пунктом 2.13 протокола согласительного совещания в Минэнерго России "О рассмотрении замечаний к доработанному проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "ФСК ЕЭС" на 2020-2024 годы" от 01.09.2022 № 97-1350-пр предусмотрено включение в 2023 году в инвестиционную программу ПАО "ФСК-Россети" выполнение СМР и ПНР по инвестиционному проекту "Проектно-изыскательские работы. Модернизация ПС 220 кВ Олекминск, ПС 220 кВ НПС-12, ПС 220 кВ НПС-13, ПС 220 кВ Городская, ПС 220 кВ КС-1 в части установки устройств ПА и КС-1 в части установки устройств РЗА" (К_3335650) со сроком завершения в 2023 году. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
780	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Саха. Стр.67 табл. Б.1 п.19. Создание на ПС 220 кВ НПС-12, ПС 220 кВ Городская, ПС 220 кВ Олекминск, ПС 220 кВ КС-1, ПС 220 кВ НПС-13, ПС 220 кВ Сунтар устройств УТМ исправить: Договор на ПИР с ООО "ТЭСП" расторгнут 25.06.2022, в связи с нарушением Подрядчиком сроков окончания выполнения Работ. В настоящий момент проводятся конкурсные процедуры на заключение договора на выполнение ПИР (планируемый срок заключения договора 1 квартал 2023 г.), со сроком завершения работ в 2023г. Кроме того, принимая во внимание изменение действующего законодательства требуется проведение государственной экспертизы ПД (включая проверку достоверности определения сметной стоимости). В связи с чем просим перенести необходимый год реализации и планируемый год реализации на 2024 год.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия "Создание на ПС 220 кВ Районная, ПС 220 кВ НПС-12, ПС 220 кВ Городская, ПС 220 кВ Олекминск, ПС 220 кВ КС-1, ПС 220 кВ НПС-13, ПС 220 кВ Сунтар устройств УТМ" необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с пунктом 2.13 протокола согласительного совещания в Минэнерго России "О рассмотрении замечаний к доработанному проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "ФСК ЕЭС" на 2020-2024 годы" от 01.09.2022 № 97-1350-пр предусмотрено включение в 2023 году в инвестиционную программу ПАО "ФСК-Россети" выполнение СМР и ПНР по инвестиционному проекту "Проектно-изыскательские работы. Модернизация ПС 220 кВ Олекминск, ПС 220 кВ НПС-12, ПС 220 кВ НПС-13, ПС 220 кВ Городская, ПС 220 кВ КС-1 в части установки устройств ПА и КС-1 в части установки устройств РЗА" (К_3335650) со сроком завершения в 2023 году. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
781	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Саха. Стр.67 табл. Б.1 п.20. Создание на ПС 220 кВ НПС-12 устройства ДМ на ВЛ 220 кВ НПС-12 – КС-1 исправить: Договор на ПИР с ООО "ТЭСП" расторгнут 25.06.2022, в связи с нарушением Подрядчиком сроков окончания выполнения Работ. В настоящий момент проводятся конкурсные процедуры на заключение договора на выполнение ПИР (планируемый срок заключения договора 1 квартал 2023 г.), со сроком завершения работ в 2023г. Кроме того, принимая во внимание действующее законодательство, с 2023 года ПАО "Россети" обязаны проходить по титулам ИП государственную экспертизу ПД (включая проверку достоверности определения сметной стоимости). В связи с чем просим перенести необходимый год реализации и планируемый год реализации на 2024 год.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия "Создание на ПС 220 кВ НПС-12 устройства ДМ на ВЛ 220 кВ НПС-12 – КС-1" необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с пунктом 2.13 протокола согласительного совещания в Минэнерго России "О рассмотрении замечаний к доработанному проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "ФСК ЕЭС" на 2020-2024 годы" от 01.09.2022 № 97-1350-пр предусмотрено включение в 2023 году в инвестиционную программу ПАО "ФСК-Россети" выполнение СМР и ПНР по инвестиционному проекту "Проектно-изыскательские работы. Модернизация ПС 220 кВ Олекминск, ПС 220 кВ НПС-12, ПС 220 кВ НПС-13, ПС 220 кВ Городская, ПС 220 кВ КС-1 в части установки устройств ПА и КС-1 в части установки устройств РЗА" (К_3335650) со сроком завершения в 2023 году. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
782	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Саха. Стр.69 табл. Б.1 п.26. Создание на ПС 220 кВ КС-1: – УПАСК ВЛ 220 кВ КС-1 – НПС-13; – УПАСК ВЛ 220 кВ КС-1 – НПС-12 Скорректировать: Договор на ПИР с ООО "ТЭСП" расторгнут 25.06.2022, в связи с нарушением Подрядчиком сроков окончания выполнения Работ. В настоящий момент проводятся конкурсные процедуры на заключение договора на выполнение ПИР (планируемый срок заключения договора 1 квартал 2023 г.), со сроком завершения работ в 2023г. Кроме того, принимая во внимание действующее законодательство, с 2023 года ПАО "Россети" обязаны проходить по титулам ИП государственную экспертизу ПД (включая проверку достоверности определения сметной стоимости). В связи с чем просим перенести необходимый год реализации и планируемый год реализации на 2024 год.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия "Создание на ПС 220 кВ КС-1 УПАСК ВЛ 220 кВ КС-1 – НПС-13, УПАСК ВЛ 220 кВ КС-1 – НПС-12" необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с пунктом 2.13 протокола согласительного совещания в Минэнерго России "О рассмотрении замечаний к доработанному проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "ФСК ЕЭС" на 2020-2024 годы" от 01.09.2022 № 97-1350-пр предусмотрено включение в 2023 году в инвестиционную программу ПАО "ФСК-Россети" выполнение СМР и ПНР по инвестиционному проекту "Проектно-изыскательские работы. Модернизация ПС 220 кВ Олекминск, ПС 220 кВ НПС-12, ПС 220 кВ НПС-13, ПС 220 кВ Городская, ПС 220 кВ КС-1 в части установки устройств ПА и КС-1 в части установки устройств РЗА" (К_3335650) со сроком завершения в 2023 году. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
783	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Саха. Добавить: Строительство ПП 220 кВ Магистральный с заходами КВЛ 220 кВ Тында – Лопча в ПП 220 кВ Магистральный ориентировочной протяженностью 0,26 км каждый с образованием ВЛ 220 кВ Лопча – Магистральный и КВЛ 220 кВ Магистральный – Тында № 2, строительство заходов существующей КВЛ 220 кВ Тында – Хорогочи в ПП 220 кВ Магистральный ориентировочной протяженностью 0,26 км каждый с образованием ВЛ 220 кВ Магистральный – Хорогочи и КВЛ 220 кВ Магистральный – Тында № 1 и реконструкцией КВЛ 220 кВ Сковородино – Тында № 2 со строительством участка до ПП 220 кВ Магистральный ориентировочной протяженностью 0,9 км с образованием ВЛ 220 кВ Магистральный – Сковородино Добавить: Обеспечение выдачи мощности блоков № 4 и № 5 Нерюнгринской ГРЭС в 2025 году	не учтено	Распределение мероприятий между книгами обосновывающих материалов осуществляется согласно географическому расположению объектов электроэнергетики. Строительство ПП 220 кВ Магистральный с заходами КВЛ 220 кВ Тында – Лопча в ПП 220 кВ Магистральный ориентировочной протяженностью 0,26 км каждый с образованием ВЛ 220 кВ Лопча – Магистральный и КВЛ 220 кВ Магистральный – Тында № 2, строительство заходов существующей КВЛ 220 кВ Тында – Хорогочи в ПП 220 кВ Магистральный ориентировочной протяженностью 0,26 км каждый с образованием ВЛ 220 кВ Магистральный – Хорогочи и КВЛ 220 кВ Магистральный – Тында № 1 и реконструкцией КВЛ 220 кВ Сковородино – Тында № 2 со строительством участка до ПП 220 кВ Магистральный ориентировочной протяженностью 0,9 км с образованием ВЛ 220 кВ Магистральный – Сковородино осуществляется только на территории Амурской области
784	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Саха. Добавить: Строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Магистральный № 1 и № 2 ориентировочной протяженностью 191,9 км каждая Добавить: Обеспечение выдачи мощности блоков № 4 и № 5 Нерюнгринской ГРЭС в 2025 году	не учтено	Мероприятие учтено в Обосновывающих материалах. Республика Саха (Якутия) (Таблица 21, п.1)
785	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Саха. Добавить: Строительство ВЛ 220 кВ Даурия – Магистральный ориентировочной протяженностью 160 км Добавить: Обеспечение выдачи мощности блоков № 4 и № 5 Нерюнгринской ГРЭС в 2025 году	не учтено	Распределение мероприятий между книгами обосновывающих материалов осуществляется согласно географическому расположению объектов электроэнергетики. Строительство ВЛ 220 кВ Даурия – Магистральный ориентировочной протяженностью 160 км осуществляется только на территории Амурской области
786	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Приморский край. Стр.12 Табл.4 п.11. Строительство ВЛ 220 кВ Дальневосточная – НПС-14 ориентировочной протяженностью 90 км путем выполнения перезавода ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2 с ПС 500 кВ Дальневосточная в РУ 220 кВ ПС 220 кВ НПС-41 со строительством участка ВЛ 220 кВ до ПС 220 кВ НПС-41 Скорректировать: Указана НПС-14, а не НПС 41	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
787	Федоровский	Публичное акционерное	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Приморский край. Стр.12-13 Табл.4, п.11 и 13. Строительство ВЛ 220 кВ Дальневосточная – НПС-14	не учтено	Требуется корректировка наименования мероприятия пункта 11 таблицы 4. Мероприятие необходимо разделить на два пункта:

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Александр Анатольевич	общество «Федеральная сетевая компания – Россети»		ориентировочной протяженностью 90 км путем выполнения перезавода ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2 с ПС 500 кВ Дальневосточная в РУ 220 кВ ПС 220 кВ НПС-41 со строительством участка ВЛ 220 кВ до ПС 220 кВ НПС-41. Строительство ВЛ 220 кВ Спасск – НПС-40 ориентировочной протяженностью 52 км Скорректировать: технические характеристики. достройка была от Спасск до НПС 40 с перезаводом ВЛ 220 кВ		1. "Строительство ВЛ 220 кВ Дальневосточная - НПС-40 ориентировочной протяженностью 42 км со строительством участка между ВЛ 220 кВ Дальневосточная - НПС-40 и ВЛ 220 кВ НПС-40 - НПС-41 протяженностью 472 м". 2. "Строительство ВЛ 220 кВ Арсеньев-2 - НПС-41 ориентировочной протяженностью 90 км путем выполнения перезавода ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2 с РУ 220 кВ ПС 500 кВ Дальневосточная в РУ 220 кВ ПС 220 кВ НПС-41 со строительством участка между ВЛ 220 кВ НПС-40 - НПС-41 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Арсеньев-2 протяженностью 367 м". Корректировка пункта 13 таблицы 4 не требуется
788	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Приморский край. Стр.13 Табл.4, п.14 и 15. Строительство КВЛ 220 кВ Лозовая – Находка ориентировочной протяженностью 28 км Строительство КВЛ 220 кВ Широкая – Находка ориентировочной протяженностью 7 км Скорректировать: строили заходы на ПС 220 кВ Находка, а не новые ВЛ 220 кВ от ПС Лозовая и Широкая	не учтено	Описание соответствует выполненным проектным решениям по инвестиционному проекту «ЛЭП 220 кВ Широкая – Лозовая с выносным РУ 220 кВ ПС Находка»
789	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Приморский край. Стр.14 Табл.5, п.9 и 14. Реконструкция ПС 220 кВ Лесозаводск с заменого трансформатора Т-1 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА Реконструкция ПС 220 кВ Лесозаводск с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА Скорректировать: перечень мероприятий на ПС Лесозаводск дважды указана замена Т-1 в 2020 и 2021 годах	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
790	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Приморский край. Стр.48 таблица 22 п.п.11-16. Строительство ПС 220 кВ Угловая с одним автотрансформатором 220/110 кВ мощностью 250 МВА. Строительство двух заходов ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна на ПС 220 кВ Угловая ориентировочной протяженностью 0,2 км каждый с образованием ВЛ 220 кВ Владивосток – Угловая и ВЛ 220 кВ Волна – Угловая. Строительство шинопровода 220 кВ от ПС 220 кВ Угловая до ПС 220 кВ Западная ориентировочной протяженностью 0,2 км. Строительство шинопровода 110 кВ от ПС 220 кВ Угловая до ПС 220 кВ Западная ориентировочной протяженностью 0,2 км Строительство двух заходов ВЛ 220 кВ Зеленый Угол – Суходол на Артемовскую ТЭЦ-2 ориентировочной протяженностью 0,5 км каждый с образованием ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ-2 – Суходол и ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ-2 – Зеленый Угол. Строительство двух заходов ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Владивостокская ТЭЦ-2 на Артемовскую ТЭЦ-2 ориентировочной протяженностью 0,6 км каждый с образованием ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ-2 – Артемовская ТЭЦ и ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ-2 – Владивостокская ТЭЦ-2 Удалить: Исключить из проекта СиПР ЭЭС 23-28, поскольку техническим заданием на выполнение корректировки внестадийной работы «Схема выдачи электрической мощности Артемовской ТЭЦ-2» не предусматривается выполнение мероприятий по строительству ПС 220 кВ Угловая. Корректировка схемы выдачи мощности обусловлена санкционными ограничениями на поставку оборудования для электрических станций, введенными странами ЕС и США, в частности, газотурбинных установок (далее – ГТУ) производства компании General Electric, ПАО «РусГидро» прорабатывается возможность использования альтернативного оборудования российского производства в рамках проекта «Строительство Артемовской ТЭЦ-2 с внеплощадочной	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП ПАО "РусГидро" к электрическим сетям ПАО "Россети". В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				инфраструктурой». 28.10.2022 согласовано ТЗ на разработку СВМ Артемовской ТЭЦ-2 (Шкотовской ТЭЦ) с измененным составом генерирующего оборудования. Объем мероприятий по схеме выдачи мощности Шкотовской ТЭЦ предлагаю принять в соответствии с ТЗ на СВМ		
791	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Приморский край. Стр.48-54 таблица 22. Строительство ПС 220 кВ Снеговая с установкой двух трансформаторов 220/6 кВ мощностью по 40 МВА каждый. Добавить: Включить в проект СиПР ЭЭС 23-28 для обеспечения технологического присоединения МУПВ "ВПЭС" со сроком завершения в 2025 году.	не учтено	В обосновывающие материалы не подлежат включению мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП объектов электросетевого хозяйства сетевой организации к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации в случае отсутствия указанных мероприятий в ТУ на ТП энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) к электрическим сетям
792	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Приморский край. Стр.48-54 таблица 22. Реконструкция ВЛ 220 кВ Волна — Зеленый угол с сооружением заходов ориентировочной протяженностью 2х2 км. на ПС 220 кВ Снеговая и образованием ВЛ 220 кВ Снеговая - Волна и ВЛ 220 кВ Снеговая - Зеленый угол Добавить: Включить в проект СиПР ЭЭС 23-28 для обеспечения технологического присоединения МУПВ "ВПЭС" со сроком завершения в 2025 году.	не учтено	В обосновывающие материалы не подлежат включению мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП объектов электросетевого хозяйства сетевой организации к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации в случае отсутствия указанных мероприятий в ТУ на ТП энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) к электрическим сетям
793	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Приморский край. Стр.51 таблица 22 п.42. Строительство ПП 220 кВ Судостроительный Удалить: Исключить из проекта СиПР ЭЭС 23-28, поскольку заявка на ТП отсутствует. Заявка на ТП к сетям ПАО «Россети» в работу не принята. Технические решения электроснабжения Промпарка «Большой Камень» определены при согласовании с ОДУ Востока ТУ на присоединение энергопринимающих устройств ПП «Большой Камень» к сетям АО «ДРСК» без согласования с ПАО «Россети». 17.10.2022 г в АО «ДРСК» направлено письмо о недопустимости разработки ТУ с мероприятиями по развитию ЕНЭС без согласования с ПАО «Россети». Состав мероприятий, приведенный в таблице, не является оптимальным и должен быть изменен. Кроме того, пп 46-48 предусматриваются строительство дополнительной ПС 110 кВ с заходами ВЛ 110 кВ для электроснабжения того же потребителя. Суммарная мощность, необходимая для потребителя 64,2 МВт. С учетом допустимой перегрузки трансформаторов, установки СКРМ (и низкой вероятности востребования мощности в полном объеме) строительство ПС 110 кВ является излишним, всю нагрузку потребителя можно обеспечить от ПС 220 кВ 2х63 МВА.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об аннулировании заявки на ТП АО "Корпорация развития Приморского края" к электрическим сетям АО "ДРСК". В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
794	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Приморский край. Стр.51 таблица 22 п.43. Строительство ЛЭП 220 кВ Владивосток – Судостроительный и ЛЭП 220 кВ Звезда – Судостроительный ориентировочной протяженностью 44 км каждая Удалить: Исключить из проекта СиПР ЭЭС 23-28, поскольку заявка на ТП отсутствует. См. замечание 4	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об аннулировании заявки на ТП АО "Корпорация развития Приморского края" к электрическим сетям АО "ДРСК". В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
795	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Приморский край. Стр.51 таблица 22 п.44. Строительство ПС 220 кВ Пригородная с двумя трансформаторами 220/6 кВ мощностью 63 МВА каждый Удалить: Исключить из проекта СиПР ЭЭС 23-28, поскольку заявка на ТП отсутствует. См. замечание 4	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об аннулировании заявки на ТП АО "Корпорация развития Приморского края" к электрическим сетям АО "ДРСК". В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
796	Федоровский Александр	Публичное акционерное общество	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Приморский край. Стр.51 таблица 22 п.45. Строительство двух шинопроводов 220 кВ от ПП 220 кВ Судостроительный до ПС 220 кВ Пригородная ориентировочной протяженностью 0,5 км каждый	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об аннулировании заявки на ТП АО "Корпорация развития Приморского края" к электрическим сетям АО "ДРСК". В направленном предложении указанных сведений также

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Анатольевич	«Федеральная сетевая компания – Россети»		Удалить: Исключить из проекта СиПР ЭЭС 23-28, поскольку заявка на ТП отсутствует. См. замечание 4		не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
797	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Приморский край. Стр.52 таблица 22 п.56. Строительство ПС 220 кВ Надеждинская с двумя трансформаторами 220/10 кВ мощностью 160 МВА каждый Скорректировать: Необходимо скорректировать срок окончания реализации мероприятия на 2026 год, в соответствии с заявкой на ТП и дорожной картой	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя АО «Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики» в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям ПАО "Россети". В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
798	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Приморский край. Стр.52 таблица 22 п.57. Строительство двух ВЛ 220 кВ Владивосток – Надеждинская ориентировочной протяженностью 10 км каждая Скорректировать: Необходимо скорректировать срок окончания реализации мероприятия на 2026 год, в соответствии с заявкой на ТП и дорожной картой	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя АО «Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики» в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям ПАО "Россети". В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
799	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Приморский край. Стр.52 таблица 22 п.59. Строительство ПС 220 кВ Морская с двумя трансформаторами 220/10 кВ мощностью 25 МВА каждый Скорректировать: Необходимо скорректировать срок окончания реализации мероприятия на 2024 год, в соответствии с заявкой на ТП Необходимо скорректировать заявителя на ООО «КРДВ Приморье».	учтено	С учетом представленных обоснований, реализация Строительство ПС 220 кВ Морская с двумя трансформаторами 220/10 кВ мощностью 25 МВА каждый запланирована в 2024 году. Соответствующие корректировки будут внесены в проект СиПР ЭЭС России
800	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Приморский край. Стр.52 таблица 22 п.60. Строительство ВЛ 220 кВ Звезда – Морская ориентировочной протяженностью 44 км Скорректировать: Необходимо скорректировать срок окончания реализации мероприятия на 2024 год, в соответствии с заявкой на ТП Необходимо скорректировать заявителя на ООО «КРДВ Приморье».	учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя АО «Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики» (ООО «КРДВ Приморье») в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям ПАО "Россети". В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
801	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Приморский край. Стр.52 таблица 22 п.61. Строительство ВЛ 220 кВ Владивосток – Морская ориентировочной протяженностью 44 км Скорректировать: Необходимо скорректировать срок окончания реализации мероприятия на 2024 год, в соответствии с заявкой на ТП Необходимо скорректировать заявителя на ООО «КРДВ Приморье».	учтено	С учетом представленных обоснований, реализация Строительство ПС 220 кВ Морская с двумя трансформаторами 220/10 кВ мощностью 25 МВА каждый запланирована в 2024 году. Соответствующие корректировки будут внесены в проект СиПР ЭЭС России
802	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Приморский край. Таблица Б.1. Реконструкция ПС 220 кВ Кировка с заменой трансформатора 35/10 кВ 10 МВА на трансформатор 220/35/10 кВ 25 МВА, реконструкция ОРУ 220 кВ с изменением схемы, строительство ОПУ (3 ячейки 220 кВ), реконструкция ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свиягино/т с отпайкой на ПС Кировка со строительством заходов ВЛ 220 кВ на ПС 220 кВ Кировка, ориентировочной протяженностью 2х1 км (3336477) добавить: В проекте СиПР ЭЭС России отсутствуют мероприятия из утвержденной ИПР. Увеличение трансформаторной мощности более чем на 10%	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Указанные мероприятия отсутствуют в утвержденных СиПР субъекта РФ. Также необходимость выполнения мероприятий не подтверждается расчетами. Таким образом основания для включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России отсутствуют
803	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Приморский край. Приложения. Карта-схема добавить: Отсутствует карта-схема ОЭС Востока	не учтено	В целях проведения общественного обсуждения схемы и программы развития электроэнергетических систем России системный оператор размещает на официальном сайте в сети «Интернет» документы и информацию, указанные в пункте 61 Правил. В соответствии с подпунктом «б» пункта 61 Правил размещению подлежат обосновывающие материалы, указанные в подпунктах «а»-«н» пункта 49 Правил. Таким образом, размещение карт-схем развития электроэнергетических

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						систем, формирование которых осуществляется в соответствии с подпунктом «о» пункта 49 Правил, не предусматривается. В соответствии с абзацем третьим пункта 5 Правил, порядок и условия доступа органов государственной власти и субъектов электроэнергетики к картам-схемам развития электроэнергетических систем устанавливаются уполномоченным органом. Требования к картам-схемам развития электроэнергетических систем разрабатываются и утверждаются в 15-тимесячный срок со дня утверждения Правил в соответствии с подпунктом б) пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
804	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Приморский край. Таблица Б.1. Реконструкция РУ 220 кВ ПП 220 кВ Партизанск с изменением схемы распределительного устройства на схему № 220-13 «две рабочие системы шин» с установкой 7 ячеек выключателей 220 кВ Добавить: Обеспечение выдачи мощности блоков № 4 и № 5 Партизанской ГРЭС в 2026 году. Добавить в Таблицу Б.1	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене (установке новых) выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
805	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Приморский край. Таблица Б.1. реконструкция ПС 220 кВ Волна с установкой двух ячеек выключателей 110 кВ Добавить: Обеспечение выдачи мощности блоков № 1, № 2, № 3 Владивостокской ТЭЦ в 2023 году. Добавить в Таблицу Б.1	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене (установке новых) выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
806	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Приморский край. Таблица Б.1. реконструкция распределительного устройства 110 кВ Владивостокской ТЭЦ-2 с установкой двух ячеек выключателей 110 кВ Добавить: Обеспечение выдачи мощности блоков № 1, № 2, № 3 Владивостокской ТЭЦ в 2023 году Добавить в Таблицу Б.1	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене (установке новых) выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
807	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Приморский край. Таблица Б.1. строительство двух линий электропередачи 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Волна ориентировочной протяженностью 14,9 км каждая Добавить: Обеспечение выдачи мощности блоков № 1, № 2, № 3 Владивостокской ТЭЦ в 2023 году Добавить в Таблицу Б.1	не учтено	В соответствии с пунктом 47 Правил СиПР ЭЭС России содержит оценку экономических последствий реализации технических решений, предусмотренных схемой и программой развития, в том числе прогнозные объемы капитальных вложений в строительство (реконструкцию) объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, в целом по ЕЭС и по территориям субъектов Российской Федерации. В приложении Б обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России приведен объем капитальных вложений для мероприятий, включенных в СиПР ЭЭС России. По иным мероприятиям, приведенным в обосновывающих материалах и не включенных в СиПР ЭЭС, объемы капитальных вложений не приводятся

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
808	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Приморский край. Таблица Б.1. реконструкция ВЛ 110 кВ Волна – Чайка с заменой провода на провод большей пропускной способностью Добавить: Обеспечение выдачи мощности блоков № 1, № 2, № 3 Владивостокской ТЭЦ в 2023 году Добавить в Таблицу Б.1	не учтено	В соответствии с пунктом 47 Правил СиПР ЭЭС России содержит оценку экономических последствий реализации технических решений, предусмотренных схемой и программой развития, в том числе прогнозные объемы капитальных вложений в строительство (реконструкцию) объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, в целом по ЕЭС и по территориям субъектов Российской Федерации. В приложении Б обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России приведен объем капитальных вложений для мероприятий, включенных в СиПР ЭЭС России. По иным мероприятиям, приведенным в обосновывающих материалах и не включенных в СиПР ЭЭС, объемы капитальных вложений не приводятся
809	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Приморский край. Таблица Б.1. реконструкция ВЛ 110 кВ Чайка – Спутник с заменой провода на провод большей пропускной способностью Добавить: Обеспечение выдачи мощности блоков № 1, № 2, № 3 Владивостокской ТЭЦ в 2023 году Добавить в Таблицу Б.1	не учтено	В соответствии с пунктом 47 Правил СиПР ЭЭС России содержит оценку экономических последствий реализации технических решений, предусмотренных схемой и программой развития, в том числе прогнозные объемы капитальных вложений в строительство (реконструкцию) объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, в целом по ЕЭС и по территориям субъектов Российской Федерации. В приложении Б обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России приведен объем капитальных вложений для мероприятий, включенных в СиПР ЭЭС России. По иным мероприятиям, приведенным в обосновывающих материалах и не включенных в СиПР ЭЭС, объемы капитальных вложений не приводятся
810	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Хабаровский край. Стр.12-14 Табл.4 (Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет), п.1-6,12. В связи с большим объемом не указывается Скорректировать: Принадлежность указать ПАО «Россети»	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
811	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Хабаровский край. Стр.12-13 Табл.4 п.1 и 3. Строительство заходов ВЛ 220 кВ Хабаровская – Старт I цепь с отпайкой на ПС Литовко на ПС 220 кВ НПС-1, ПС 220 кВ НПС2 протяженностью 7,12 км с образованием новых ЛЭП: ВЛ 220 кВ НПС-2 – Старт, ВЛ 220 кВ Хабаровская – НПС-1, ВЛ 220 кВ НПС-2 – НПС-1 с отпайкой на ПС Литовко Строительство заходов ВЛ 220 кВ Хабаровская – Старт I цепь с отпайкой на ПС Литовко на ПС 220 кВ НПС-1, ПС 220 кВ НПС2 протяженностью 1,41 км с образованием новых ЛЭП: ВЛ 220 кВ НПС-2 – Старт, ВЛ 220 кВ Хабаровская – НПС-1, ВЛ 220 кВ НПС-2 – НПС-1 с отпайкой на ПС Литовко Скорректировать: Дублирование	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
812	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Хабаровский край. Стр.13 Табл.4 п.5 и 6. Строительство заходов ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – Хехцир 2 III цепь на ПС 220 кВ Восток протяженностью 9,23 км с образованием новых ЛЭП: ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – Восток, ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – Восток Строительство заходов ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – Хехцир 2 III цепь на ПС 220 кВ Восток протяженностью 9,26 км Скорректировать: Дублирование	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
813	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Хабаровский край. Стр.14 Табл.5 (Перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования в ретроспективном периоде на 5 лет), п.1-3, 6, 8, 9. В связи с большим объемом не указывается	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Скорректировать: Принадлежность указать ПАО «Россети»		
814	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Хабаровский край. Стр.35 Табл.13 п.72. Реконструкция ПС 500 кВ Хехцир-2 с укрупнением путем присоединения ПС 220 кВ Хехцир с заменой на ПС 220 кВ Хехцир автотрансформаторов АТ-1 220/110/6 кВ мощностью 63 МВА и АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый Скорректировать: Основное назначение проекта и Наименование заявителя вместо РЖД указать реновация основных фондов. В ТУ на ТП ОАО «РЖД» мероприятия отсутствуют	не учтено	Мероприятие необходимо не только для реновации основных фондов и технологического присоединения объектов по производству электрической энергии ПАО «РусГидро» (Хабаровская ТЭЦ-4), а также предусмотрено как отлагательное мероприятие для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Хабаровск/т), которое осуществляется в рамках реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн. тонн», утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р
815	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Хабаровский край. Стр.30 таблица 13 п.1. Строительство ПС 220 кВ Тихоокеанская с двумя трансформаторами 220 кВ мощностью 40 МВА каждый Скорректировать: Необходимо скорректировать срок окончания реализации мероприятия на 2025 год, в соответствии с заявкой и договором на ТП	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя ООО «ТГМК» в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям ПАО "Россети". В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
816	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Хабаровский край. Стр.30 таблица 13 п.2. Строительство двухцепной ВЛ 220 кВ Ванино – Тихоокеанская I, II цепь ориентировочной протяженностью 37 км Скорректировать: Необходимо скорректировать срок окончания реализации мероприятия на 2025 год, в соответствии с заявкой и договором на ТП Необходимо скорректировать столбец «Ответственная организация». Утвержденными ТУ данные мероприятия определены за ООО «ТГМК»	учтено частично	По пункту 1. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя ООО «ТГМК» в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям ПАО "Россети". В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют. По пункту 2. Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
817	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Хабаровский край. Стр.30 таблица 13 п.3. Строительство ВЛ 220 кВ Байкал – Ванино ориентировочной протяженностью 330,1 км Скорректировать: Необходимо скорректировать срок окончания реализации мероприятия на 2025 год, в соответствии с заявкой и договором на ТП	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя ООО «ТГМК» в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям ПАО "Россети". В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
818	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Хабаровский край. Стр.30 таблица 13 п.4. Строительство ВЛ 220 кВ Комсомольская – Байкал II цепь ориентировочной протяженностью 61,3 км Скорректировать: Необходимо скорректировать срок окончания реализации мероприятия на 2025 год, в соответствии с заявкой и договором на ТП	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя ООО «ТГМК» в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям ПАО "Россети". В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
819	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Хабаровский край. Стр.30 таблица 13 п.25. Строительство ПС 220 кВ Малмыж с четырьмя трансформаторами 220/10 кВ мощностью 100 МВА каждый и установкой восьми БСК 10 кВ мощностью 10 Мвар каждая Скорректировать: Необходимо скорректировать мощность трансформаторов (столбец «2023» и «2023-2028») – вместо 4х200 МВА указать 4х100 МВА в соответствии с утвержденной СиПР 22-28.	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
820	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Хабаровский край. Стр. 12 табл. 4, пп. 1 столбец «Ответственная организация». Строительство заходов ВЛ 220 кВ Хабаровская – Старт I цепь с отпайкой на ПС Литовко на ПС 220 кВ НПС-1, ПС 220 кВ НПС-2 протяженностью 7,12 км с образованием новых ЛЭП: ВЛ 220 кВ НПС-2 – Старт, ВЛ 220 кВ Хабаровская – НПС-1, ВЛ 220 кВ НПС-2 – НПС-1 с отпайкой на ПС	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Литовко Исправить: Ответственная организация ПАО «Транснефть»		
821	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Хабаровский край. Стр. 13 табл. 4, пп. 3 столбец «Ответственная организация». Строительство заходов ВЛ 220 кВ Хабаровская – Старт I цепь с отпайкой на ПС Литовко на ПС 220 кВ НПС-1, ПС 220 кВ НПС-2 протяженностью 1,41 км с образованием новых ЛЭП: ВЛ 220 кВ НПС-2 – Старт,ВЛ 220 кВ Хабаровская – НПС-1, ВЛ 220 кВ НПС-2 – НПС-1 с отпайкой на ПС Литовко Исправить: Ответственная организация ПАО «Транснефть»	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
822	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Хабаровский край. Стр. 13 табл. 4, пп. 4 столбец «Ответственная организация». Строительство заходов ВЛ 220 кВ Хабаровская – Старт II цепь с отпайкой на ПС Литовко на ПС 220 кВ НПС-2, ПС 220 кВ НПС-3 протяженностью 5,67 км с образованием новых ЛЭП: ВЛ 220 кВ Старт – НПС-3, ВЛ 220 кВ НПС-2 – НПС-3, ВЛ 220 кВ Хабаровская – НПС-2 с отпайкой на ПС Литовко Исправить: Ответственная организация ПАО «Транснефть»	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
823	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Хабаровский край. Стр. 14 табл. 5, п. 3 столбец «Ответственная организация». Строительство ПС 220 кВ НПС-1 с двумя трансформаторами 220/10 кВ мощностью 10 МВА каждый Исправить: Ответственная организация ПАО «Транснефть»	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
824	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Хабаровский край. Стр. 14 табл. 5, п. 7 столбец «Ответственная организация». Реконструкция ПС 220 кВ Высокогорная с заменой двух ШР 35 кВ мощностью 19,8 Мвар каждый на два ШР мощностью 19,8 Мвар каждый Исправить: Ответственная организация ПАО «Россети»	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
825	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Хабаровский край. Стр. 14 табл. 5, п. 8 столбец «Ответственная организация». Реконструкция ПС 220 кВ Тырма с заменой трансформатора 220/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 220/10 кВ мощностью 10 МВА Исправить: Ответственная организация ОАО «РЖД»	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
826	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Хабаровский край. Стр. 30 табл. 13, п. 2 столбец «Ответственная организация». Строительство двухцепной ВЛ 220 кВ Ванино – Тихоокеанская I, II цепь ориентировочной протяженностью 37 км Исправить: Ответственная организация ООО «ТГМК»	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
827	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Хабаровский край. Таблица Б.1. Техническое перевооружение ПС 220 кВ Уктур. Установка трансформатора 10 МВА, ТСН, ТТ 220 кВ, УРЗиПА (2015346) Добавить: В проекте СиПР ЭЭС России отсутствуют мероприятия из утвержденной ИПР. Увеличение трансформаторной мощности более чем на 10% Необходимый и планируемый год реализации на 2025 год.	не учтено	По планируемому сроку: в проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети», утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2022 № 37@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Техническое перевооружение ПС 220 кВ Уктур. Установка трансформатора 10 МВА, ТСН, ТТ 220 кВ, УРЗиПА" (F_2015346) – 2024 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. По необходимому сроку: необходимый год синхронизирован с планируемым. По включению мероприятий по ТСН, ТТ, РЗА: в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует. При этом мероприятие "Реконструкция ПС 220 кВ Уктур с установкой второго трансформатора 220/10 кВ мощностью 10 МВА" включено в обосновывающие материалы
828	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Хабаровский край. Таблица Б.1. Реконструкция ПС 220 кВ Хехцир, ПС 500 кВ Хехцир 2. Установка АТ 1,2 мощностью 250 МВА, установка КРУЭ 110 кВ (11156) Добавить: В проекте СиПР ЭЭС России отсутствуют мероприятия из утвержденной ИПР. Увеличение трансформаторной мощности более чем на 10% Сроки выполнения мероприятий синхронизированы в соответствии со сроками поставки мощности Хабаровской ТЭЦ 4. Необходимый и планируемый год реализации на 2026 год.	не учтено	Мероприятие необходимо не только для реновации основных фондов и технологического присоединения объектов по производству электрической энергии ПАО «РусГидро» (Хабаровская ТЭЦ-4), а также предусмотрено как отлагательное мероприятие для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Хабаровск/т), которое осуществляется в рамках реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн. тонн», утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. С учетом представленных обоснований реализация мероприятия необходима в 2024 году
829	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Хабаровский край. Приложения. Карта-схема добавить: Отсутствует карта-схема ОЭС Востока	не учтено	В целях проведения общественного обсуждения схемы и программы развития электроэнергетических систем России системный оператор размещает на официальном сайте в сети «Интернет» документы и информацию, указанные в пункте 61 Правил. В соответствии с подпунктом «б» пункта 61 Правил размещению подлежат обосновывающие материалы, указанные в подпунктах «а»-«н» пункта 49 Правил. Таким образом, размещение карт-схем развития электроэнергетических систем, формирование которых осуществляется в соответствии с подпунктом «о» пункта 49 Правил, не предусматривается. В соответствии с абзацем третьим пункта 5 Правил, порядок и условия доступа органов государственной власти и субъектов электроэнергетики к картам-схемам развития электроэнергетических систем устанавливаются уполномоченным органом. Требования к картам-схемам развития электроэнергетических систем разрабатываются и утверждаются в 15-тимесячный срок со дня утверждения Правил в соответствии с подпунктом б) пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
830	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Хабаровский край. Таблица 13. Необходимо наименование проекта и технические характеристики объектов БАМ-2 привести к утвержденному СиПР ЕЭС России 22-28 и утвержденной инвестиционной программе, так как ПСД еще не утверждена. :	учтено частично	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов. В части наименований мероприятий: В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию
831	Федоровский Александр	Публичное акционерное общество	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Еврейская автономная область. Стр.10 табл.3 п.1 и 2. Строительство захода ВЛ 220 кВ Хабаровская – Биробиджан №1 с отпайкой на ПС Икура/т на ПС 220 кВ НПС-32 ориентировочной протяженностью 2,15 км с образованием ВЛ 220 кВ	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Анатольевич	«Федеральная сетевая компания – Россети»		Хабаровская – НПС-32 Строительство захода ВЛ 220 кВ Хабаровская – Биробиджан №1 с отпайкой на ПС Икура/т на ПС 220 кВ НПС-32 ориентировочной протяженностью 2,15 км с образованием ВЛ 220 кВ Биробиджан – НПС-32 с отпайкой на ПС Икура/т Скорректировать: Принадлежность заменить на ПАО «Россети»		
832	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Еврейская автономная область. Стр.20 таблица 8 п.1. Реконструкция ПС 220 кВ Волочаевка/т с установкой третьего трансформатора 220/27,5/10 кВ мощностью 40 МВА Скорректировать: Скорректировать столбец «Ответственная организация». ПС 220 кВ Волочаевка/т не является собственностью ПАО «Россети»	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
833	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Еврейская автономная область. Приложения. Карта-схема добавить: Отсутствует карта-схема ОЭС Востока	не учтено	В целях проведения общественного обсуждения схемы и программы развития электроэнергетических систем России системный оператор размещает на официальном сайте в сети «Интернет» документы и информацию, указанные в пункте 61 Правил. В соответствии с подпунктом «б» пункта 61 Правил размещению подлежат обосновывающие материалы, указанные в подпунктах «а»-«н» пункта 49 Правил. Таким образом, размещение карт-схем развития электроэнергетических систем, формирование которых осуществляется в соответствии с подпунктом «о» пункта 49 Правил, не предусматривается. В соответствии с абзацем третьим пункта 5 Правил, порядок и условия доступа органов государственной власти и субъектов электроэнергетики к картам-схемам развития электроэнергетических систем устанавливаются уполномоченным органом. Требования к картам-схемам развития электроэнергетических систем разрабатываются и утверждаются в 15-тимесячный срок со дня утверждения Правил в соответствии с подпунктом б) пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
834	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Амурская область. стр.45-48 таблица 18 . Модернизация ПС 220 кВ Сковородино с установкой двух трансформаторов 110/6,9 кВ мощностью 25 МВА каждый (2х25 МВА) и установкой четырех активных фильтро-симметрирующих устройств АФС-24/110 мощностью 16 Мвар каждый (4х16 Мвар) (2029852) Добавить: В проекте СиПР ЭЭС России отсутствуют мероприятия из утвержденной ИПР.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
835	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Амурская область. стр.46 таблица 18 п.16-18 столбец «Наименование проекта» и столбец «2025». Строительство ПП 220 кВ Магистральный с заходами КВЛ 220 кВ Тында – Лопча в ПП 220 кВ Магистральный ориентировочной протяженностью 0,26 км каждый с образованием ВЛ 220 кВ Лопча – Магистральный и КВЛ 220 кВ Магистральный – Тында № 2, строительство заходов существующей КВЛ 220 кВ Тында – Хорогочи в ПП 220 кВ Магистральный ориентировочной протяженностью 0,26 км каждый с образованием ВЛ 220 кВ Магистральный – Хорогочи и КВЛ 220 кВ Магистральный – Тында № 1 и реконструкцией КВЛ 220 кВ Сковородино – Тында № 2 со строительством участка до ПП 220 кВ Магистральный ориентировочной протяженностью 0,9 км с образованием ВЛ 220 кВ Магистральный – Сковородино Скорректировать: В проекте СиПР ЭЭС России ориентировочные протяженности 0,26 км, 0,26 км и 0,9 км не соответствуют ориентировочным протяженностям в утвержденном СиПР 22-28, которые составляют	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				соответственно 0,8 км (2х0,4 км), 1 км (2х0,5 км), 0,3 км (1х0,3 км). Приказ об утверждении ПД отсутствует.		
836	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Амурская область. стр.46 таблица 18 п.21 столбец «Наименование проекта» и столбец «2023». Строительство ПП 500 кВ Химкомбинат с двумя независимыми РУ 500 кВ № 1 и РУ 500 кВ № 2 со строительством заходов ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 1, № 2 на ПП 500 кВ Химкомбинат ориентировочной протяженностью 9,2 км каждый Скорректировать: В проекте СиПР ЭЭС России ориентировочная протяженность 9,2 км не соответствует протяженностям, указанным в Приказе об утверждении ПД № 1607 от 15.12.2022 в ред. от 29.12.2022 № 1704, в соответствии с которым протяженности составили 10,618 км, 10,540 км, 10,559 км, 10,513 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
837	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Амурская область. стр.46 таблица 18 п.22 столбец «Наименование проекта» и столбец «2023». Строительство четырех шинопроводов от ПП 500 кВ Химкомбинат до ПС 500 кВ АГХК ориентировочной протяженностью 0,5 км каждый Скорректировать: В проекте СиПР ЭЭС России ориентировочная протяженность четырех шинопроводов 0,5 км не соответствует протяженностям, указанным в Приказе об утверждении ПД № 1607 от 15.12.2022 в ред. от 29.12.2022 № 1704, в соответствии с которым протяженности составили 2х3,034 км и 2х3,033 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
838	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Амурская область. стр.47 таблица 18 п.24 . Строительство ВЛ 220 кВ Тында – Лопча – Хани – Чара ориентировочной протяженностью 560,2 км Перенести: В связи со вводом в 2022 году, необходимо перенести мероприятие в части строительства ВЛ (км) в таблицу 4, а в части реконструкции ПС 220 кВ Хани с установкой шунтирующего реактора 220 кВ мощностью 50,1 Мвар в таблицу 5. Акты приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией от 30.12.2022 № 1722 (1 этап) №1723 (2 этап) №1724 (3 этап))	учтено частично	Мероприятие будет исключено из таблицы 18. При этом, на основании требований пункта 49 в комплект обосновывающих материалов включается общая характеристика ЕЭС России (с детализацией по синхронным зонам, территориальным электроэнергетическим системам и отдельным субъектам Российской Федерации) и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, включая информацию о фактическом вводе в эксплуатацию (выводе из эксплуатации) генерирующего оборудования, линий электропередачи и трансформаторного оборудования, соответствующих количественным критериям по классу напряжения и величине установленной генерирующей мощности, указанным в пункте 47 Правил, в ретроспективный период. При этом в соответствии с подпунктом а) пункта 17 под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов. Перенос мероприятия в таблицы 4 и 5 не требуется
839	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Амурская область. стр.47 таблица 18 п.28 столбец «Ответственная организация». Строительство ВЛ 220 кВ Талума (Антрацит) – Сыллахская ориентировочной протяженностью 55 км Скорректировать: В проекте СиПР ЭЭС России не корректно указана ответственная организация ПАО «Россети» и срок реализации 2025 г. Утвержденными ТУ данные мероприятия определены за ООО "АнтрацитИнвестПроект", а также в соответствии с заявкой на ТП определен срок реализации – 2024 г. Территориально потребитель (Сыллахское угольное месторождение) находится на территории	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				РС(Я), но связи с энергосистемой Якутии не имеет. Балансово нагрузку относить к энергосистеме Амурской области		
840	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Амурская область. стр.47 таблица 18 п.29. Строительство ВЛ 220 кВ Призейская – Эльгауголь № 2 ориентировочной протяженностью 279 км Удалить: Отнесение к другому субъекту РФ. В связи с тем, что энергопринимающие устройства (большая часть ВЛ и ПС) находятся на территории Республики Саха (Якутия), а также данные мероприятия учтены в п.26 таблица 21 стр. 50 ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ СХЕМА И ПРОГРАММА РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ НА 2023–2028 ГОДЫ РЕСПУБЛИКА САХА (ЯКУТИЯ) ВЛ 220 кВ Призейская – Эльгауголь № 1 территориально 163,389 км Амурская область, 104,589 км Якутия. Возможно в той же пропорции и вторую ВЛ между субъектами поделить. В ИПР вторая ВЛ к двум субъектам приписана Территориально потребитель (Эльгинское угольное месторождение) находится на территории РС(Я), но связи с энергосистемой Якутии не имеет. Балансово нагрузку относить к энергосистеме Амурской области	не учтено	Поскольку часть ВЛ 220 кВ Призейская – Эльгауголь № 2 будет находиться на территории Амурской области, оснований для исключения данной ЛЭП из Обосновывающих материалов по Амурской области нет
841	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Амурская область. стр.48 таблица 18 п. 43. Строительство ПП 220 кВ Золотинка со строительством заходов ВЛ 220 кВ Хани – Чара № 1 ориентировочной протяженностью 0,5 км каждый. Перенести: Отнесение к другому субъекту РФ. В утвержденной ИПР инвестиционный проект «3336767 Проектно-изыскательские работы по реконструкции ВЛ 220 кВ Хани – Чара №1 со строительством заходов на ПП 220 кВ Золотинка, ориентировочной протяженностью 1 км в двухцепном исполнении, с образованием ВЛ 220 кВ Золотинка – Хани и ВЛ 220 кВ Золотинка – Чара, строительство ПП 220 кВ Золотинка (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Рудник Таборный»)» отнесен к субъекту Республика Саха (Якутия) Территориально ПП 220 кВ Золотинка, ПС 220 кВ Таборная и ВЛ 220 кВ Золотинка – Таборная находятся на территории РС(Я), но связи с энергосистемой Якутии не имеет. Балансово нагрузку относить к энергосистеме Амурской области	учтено	Мероприятие по строительству ПП 220 кВ Золотинка будет перенесено в обосновывающие материалы по Республике Саха (Якутия). Мероприятие по строительству заходов ВЛ 220 кВ Хани – Чара № 1 на ПП 220 кВ Золотинка ориентировочной протяженностью 0,5 км каждый будет приведено в обосновывающих материалах по Республике Саха (Якутия) и в обосновывающих материалах по Амурской области, поскольку сооружаемые заходы пройдут по территории Республики Саха (Якутия) и Амурской области
842	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Амурская область. стр.48 таблица 18 п. 44. Строительство ВЛ 220 кВ Золотинка – Таборная ориентировочной протяженностью 100 км. Удалить: Отнесение к другому субъекту РФ. Данные мероприятия учтены в п.32 таблица 21 стр. 50 ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ СХЕМА И ПРОГРАММА РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ НА 2023–2028 ГОДЫ РЕСПУБЛИКА САХА (ЯКУТИЯ) См. замечание №8	учтено	Мероприятие по строительству ВЛ 220 кВ Золотинка – Таборная ориентировочной протяженностью 100 км будет исключено из обосновывающих материалов по Амурской области
843	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Амурская область. Стр.13 табл. 4 п.1 столбец «Наименование проекта». Строительство отпайки на ПС 220 кВ Свободненская ТЭС от ВЛ 220 кВ Амурская – Ледяная ориентировочной протяженностью 15 км исправить: Строительство заходов на ПС 220 кВ Свободненская ТЭС от ВЛ 220 кВ Амурская – Ледяная ориентировочной протяженностью 15 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
844	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Амурская область. Стр.14табл. 4 п 11 столбец «Ответственная организация». Строительство ВЛ 110 кВ Белогорск – Маслозавод № 1 ориентировочной протяженностью 4,3 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				исправить: Ответственная организация АО «ДРСК»		
845	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Амурская область. Стр.15 табл. 4 п 12 столбец «Ответственная организация». Строительство ВЛ 110 кВ Белогорск – Маслозавод № 2 ориентировочной протяженностью 4,3 км исправить: Ответственная организация АО «ДРСК»	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
846	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Амурская область. Стр.15 табл. 4 п13 столбец «Ответственная организация». Строительство ВЛ 110 кВ Сиваки – КС-7 № 2 ориентировочной протяженностью 9 км исправить: Ответственная организация АО «ДРСК»	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
847	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Амурская область. Стр.16 табл. 5 п 3 столбец «Ответственная организация». Строительство ПС 220 кВ КС-7а с двумя трансформаторами 220 кВ мощностью 10 МВА каждый исправить: Ответственная организация АО «ДРСК»	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
848	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Амурская область. Стр.16 табл. 5 п 8 столбец «Ответственная организация». Строительство ПС 110 кВ КС-7 с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый исправить: Ответственная организация АО «ДРСК»	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
849	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Амурская область. Стр. 66 Таблица Б.1 п.7. Строительство ПП 500 кВ Агорта с заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 1 с образованием ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта № 1 и ВЛ 500 кВ Амурская – Агорта № 1, заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2 с образованием ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта № 2 и ВЛ 500 кВ Амурская – Агорта № 2, строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия ориентировочной протяженностью 280 км, установка на ПП 500 кВ Агорта двух ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый исправить: Необходимо наименование проекта и технические характеристики привести к утвержденному СиПР ЕЭС России 22-28 и утвержденной инвестиционной программе, так как ПСД еще не утверждена.	не учтено	В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию. В проекте СиПР ЭЭС России на 2023 – 2028 годы относительно СиПР ЕЭС России на 2022 – 2028 годы информация по ШР на ПП 500 кВ Агорта скорректирована в соответствии с техническими решениями согласованного АО "СО ЕЭС" тома № 688541 – ЭЭС1 Изм.3 "Балансы и режимы", проектной документации по инвестиционному проекту "Строительство ПП 500 кВ Агорта (установка двух ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар) с реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 1 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта № 1 (5,5 км) и ВЛ 500 кВ Агорта – Амурская № 1 (352 км), реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта № 2 (4,5 км) и ВЛ 500 кВ Агорта – Амурская № 2 (357 км), строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия (280 км), строительство ПС 500 кВ Даурия (установка одной АТГ 500/220 кВ мощностью 501 МВА с резервной фазой мощностью 167 МВА, одного ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар), строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ Даурия – Сковородино (2 км), реконструкция ВЛ 220 кВ, присоединенных к ПС 220 кВ Сковородино для подключения к ПС 500 кВ Даурия (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»)". В этой связи отсутствуют основания для корректировки
850	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Амурская область. Таблица Б.1. Добавить: В проекте СиПР ЭЭС России отсутствуют мероприятия из утвержденной ИПР. Включить в СиПР на основании протокола совещания у заместителя директора Департамента развития электроэнергетики В.С. Скулкина от 21.02.2020 №09-272-пр	не учтено	Перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включаемых в проект СиПР ЭЭС России формируется в соответствии с требованиями пункта 57 Правил. Мероприятия, определенные Протоколом Совещания у заместителя директора Департамента развития электроэнергетики В.С. Скулкина от 21.02.2020 № 09-272-пр, и соответствующие критериям пункта 57 Правил включены в проект СиПР ЭЭС России на 2023 – 2028 годы

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
851	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Амурская область. Таблица Б.1. Добавить: В проекте СиПР ЭЭС России отсутствуют мероприятия из утвержденной ИПР. Включить в СиПР на основании протокола совещания у заместителя директора Департамента развития электроэнергетики В.С. Скулкина от 21.02.2020 №09-272-пр	не учтено	Перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включаемых в проект СиПР ЭЭС России формируется в соответствии с требованиями пункта 57 Правил. Мероприятия, определенные Протоколом Совещания у заместителя директора Департамента развития электроэнергетики В.С. Скулкина от 21.02.2020 № 09-272-пр, и соответствующие критериям пункта 57 Правил включены в проект СиПР ЭЭС России на 2023 – 2028 годы
852	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Амурская область. Таблица Б.1. Добавить: В проекте СиПР ЭЭС России отсутствуют мероприятия из утвержденной ИПР. Включить в СиПР на основании протокола совещания у заместителя директора Департамента развития электроэнергетики В.С. Скулкина от 21.02.2020 №09-272-пр	не учтено	Перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включаемых в проект СиПР ЭЭС России формируется в соответствии с требованиями пункта 57 Правил. Мероприятия, определенные Протоколом Совещания у заместителя директора Департамента развития электроэнергетики В.С. Скулкина от 21.02.2020 № 09-272-пр, и соответствующие критериям пункта 57 Правил включены в проект СиПР ЭЭС России на 2023 – 2028 годы
853	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Амурская область. Приложения. Карта-схема добавить: Отсутствует карта-схема ОЭС Востока	не учтено	В целях проведения общественного обсуждения схемы и программы развития электроэнергетических систем России системный оператор размещает на официальном сайте в сети «Интернет» документы и информацию, указанные в пункте 61 Правил. В соответствии с подпунктом «б» пункта 61 Правил размещению подлежат обосновывающие материалы, указанные в подпунктах «а»-«н» пункта 49 Правил. Таким образом, размещение карт-схем развития электроэнергетических систем, формирование которых осуществляется в соответствии с подпунктом «о» пункта 49 Правил, не предусматривается. В соответствии с абзацем третьим пункта 5 Правил, порядок и условия доступа органов государственной власти и субъектов электроэнергетики к картам-схемам развития электроэнергетических систем устанавливаются уполномоченным органом. Требования к картам-схемам развития электроэнергетических систем разрабатываются и утверждаются в 15-тимесячный срок со дня утверждения Правил в соответствии с подпунктом б) пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
854	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Амурская область. Таблица Б.1. добавить: СВЭ Амурского ГХК (корректировка) Будет выполняться в рамках «Проектно-изыскательские работы по созданию противоаварийной автоматики на объектах БАМ-2 на территории ОЭС Востока для реализации схемы внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»	не учтено	В соответствии с пунктом 47 Правил СиПР ЭЭС России содержит оценку экономических последствий реализации технических решений, предусмотренных схемой и программой развития, в том числе прогнозные объемы капитальных вложений в строительство (реконструкцию) объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, в целом по ЕЭС и по территориям субъектов Российской Федерации. В приложении Б обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России приведен объем капитальных вложений для мероприятий, включенных в СиПР ЭЭС России. По иным мероприятиям, приведенным в обосновывающих материалах и не включенных в СиПР ЭЭС России, объемы капитальных вложений не приводятся
855	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Амурская область. Таблица Б.1. добавить: ТУ на ТП Удоканского ГОК, ООО «Рудник Таборный», ООО «АнтрацитИнвестПроект». Выполняется в титуле «Проектно-изыскательские работы по реконструкции ВЛ 220 кВ Лопча – Юктали со строительством заходов на ПП 220 кВ Антрацит ориентировочной протяженностью 2х0,1 км, с образованием ВЛ 220 кВ Лопча – Антрацит и ВЛ 220 кВ Антрацит – Юктали, строительство ПП 220 кВ Антрацит (для ТП энергопринимающих устройств ООО «АнтрацитИнвестПроект»)»	не учтено	В соответствии с пунктом 47 Правил СиПР ЭЭС России содержит оценку экономических последствий реализации технических решений, предусмотренных схемой и программой развития, в том числе прогнозные объемы капитальных вложений в строительство (реконструкцию) объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, в целом по ЕЭС и по территориям субъектов Российской Федерации. В приложении Б обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России приведен объем капитальных вложений для мероприятий, включенных в СиПР ЭЭС России. По иным мероприятиям, приведенным в обосновывающих материалах и не включенных в СиПР ЭЭС России, объемы капитальных вложений не приводятся

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
856	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 1 Балансовые показатели энергосистем	Замечания Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» к проекту схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы Приложение № 1 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы Балансовые показатели по синхронным зонам, территориальным энергосистемам, входящим в ЕЭС России 1. Стр. 12 Алтайский край. Добавить. Отсутствует информация о фактическом вводе в эксплуатацию (выводе из эксплуатации) генерирующего оборудования в ретроспективный период, в частности в приложении №1 указано, что установленная генерирующая мощность электростанций Алтайского края в 2021 году составляла 1582,3 МВт, а в 2023 году – 1576,3 МВт.	не учтено	Сведения о фактическом вводе в эксплуатацию (выводе из эксплуатации) за указанный в предложении период содержатся в Приложении А к обосновывающим материалам по Алтайскому краю
857	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Замечания Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» к проекту схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы Приложение № 2 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2023–2028 годов: 1. Стр. 38 Ввод новой мощности в объеме 560 МВт Ударной ТЭС (ПГУ-225, ПГУ-225, ГТЭ-110М) в 2023 году (в располагаемой мощности учтена с 2024 года) Скорректировать в соответствии с ТУ на ТП Ударной ТЭС (мощность Ударной ТЭС составляет 667,2 МВт)	не учтено	В приложении 2 к проекту СиПР ЭЭС России приводится перечень изменений установленной мощности генерирующего оборудования, то есть той, с которой оборудование (для Ударной ТЭС - ПГУ-225, ПГУ-225, ГТЭ-110М) может работать длительное время при номинальных параметрах и нормальных условиях. Указанная в ТУ на ТП Ударной ТЭС мощность величиной 667,2 МВт является максимальной мощностью объекта по производству электрической энергии, то есть наибольшей величиной мощности, определенной к одномоментному использованию, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии. В соответствии с характеристикой мощности установок Ударной ТЭС в зависимости от температуры наружного воздуха, приведенной в техническом задании на выполнение работы «Корректировка схемы выдачи мощности Ударной ТЭС», величина мощности в 667,2 МВт достижима только в условиях температуры наружного воздуха ниже 0 С в условиях «максимального атмосферного давления на объекте». Кроме того, предлагаемый учет величины мощности, приведенной в ТУ на ТП Ударной ТЭС, не соответствует требованиям, установленным пунктом 59 Правил. С учетом изложенного доработка проекта СиПР ЭЭС России по предложению не требуется
858	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	2 Стр. 53 Перемаркировка блоков Тюменской ТЭЦ- 2. Скорректировать в соответствии со сроком осуществления ТП указанным в договоре ТП от 13.04.2022 №763/ТП. Необходимо скорректировать год модернизации блоков Тюменской ТЭЦ-2 с 2026 года на 2025 год.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу 4 подпункта б) пункта 59 Правил в проекте СиПР ЭЭС России учитываются сроки ввода генерирующего оборудования по результатам КОМ. Отсутствуют сведения об увеличении установленной мощности Тюменской ТЭЦ-2 в 2025 году по результатам проведенного КОМ. Основания для изменения сроков в проекте СиПР ЭЭС России отсутствуют
859	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	3 Стр. 53 Перемаркировка блоков СГРЭС-2 Скорректировать в соответствии с техническими условиями к договору ТП от 05.07.2021 №748/ТП. Необходимо по блоку №7 СГРЭС-2 скорректировать изменение мощности с 13,1 МВт на 18,1 МВт	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу 4 подпункта б) пункта 59 Правил в проекте СиПР ЭЭС России учитываются ввод генерирующего оборудования по результатам КОМ. По результатам КОМ изменение мощности блока 7 СГРЭС 2 составляет 13, 1 МВт. Таким образом, основания для внесения изменений в проект СиПР ЭЭС России отсутствуют
860	Федоровский Александр	Публичное акционерное общество	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	4 Амурская область. Добавить. Не учтена перемаркировка ГА ст.№3 и №6 Зейской ГЭС в 2024 и	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Анатольевич	«Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru		2023 гг соответственно с увеличением установленной мощности Зейской ГЭС до 1350 МВт		проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу 5, подпункта б, пункта 59 Правил в проекте СиПР ЭЭС России для неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности учитываются изменения установленной генерирующей мощности, связанные с перемаркировкой генерирующего оборудования, включенные в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, утвержденные уполномоченным исполнительным органом. Мероприятия по перемаркировке ГА ст.№ 3 и № 6 Зейской ГЭС с увеличением установленной мощности в инвестиционной программе ПАО «РусГидро» на 2023–2032, утвержденной приказом Минэнерго России от 16.11.2022 № 21@ не предусмотрены. Таким образом, основания для корректировки проекта СиПР ЭЭС России отсутствуют
861	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Северо-Запада. Пункт таблицы: 16. Наименование мероприятия: подключение ВЛ 330 кВ Мончегорск - Выходной (Л-406) в собственные ячейки на ПС 330 кВ Мончегорск и ПС 330 кВ Выходной - организация второй цепи 330 кВ. Требуемое действие: перенести срок. Замечание: перенос сроков обусловлен необходимостью выполнения дополнительного объема проектно-изыскательских работ на ПС 330 кВ Мончегорск, выявленных в ходе разработки и согласования материалов ОТР, а также дополнительного объема работ по корректировке расчетных моделей и расчетов режимов, в связи с наличием ТУ №556/ТУ-М7, подразумевающих строительство двух ВЛ 150 кВ от ПС 150 кВ Нагорная до новой ПС 150/10 кВ и увеличение мощности энергопринимающих устройств по существующим ВЛ 150 кВ Мончегорск – Нагорная, ВЛ 150 кВ Мончегорск – Административная на 43,412 МВт, а также информацию о наличии согласованной внестадийной работы «Схема внешнего электроснабжения горнодобывающего предприятия АО «Федорово Рисорсес», предусматривающей строительство в 2024 году новой ПС 150 кВ Федорово Тундра и двухцепной ВЛ 150 кВ Апатитцская ТЭЦ - Федорово Тундра. В настоящий момент планируется проведение мероприятий по расторжению договора на ПИР, с последующим выпуском и утверждением доп. ЗП и заключением нового договора подряда на выполнение комплекса ПИР. В связи с чем требуется перенести срок окончания на 2026 г.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с инвестиционной программой ПАО "ФСК-Россети", утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2022 № 37@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Реконструкция ВЛ 330 кВ Мончегорск-Оленегорск и Оленегорск-Выходной с реконструкцией ПС 330 кВ Мончегорск и расширением ПС 330 кВ Выходной" (F_10973) – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
862	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Северо-Запада. Пункт таблицы: 18. Наименование мероприятия: создание на ПС 330 кВ Титан АОПО ВЛ 150 кВ Титан - Главная № 1 (Л-207), АОПО ВЛ 150 кВ Титан - Главная № 2 (Л-208). Требуемое действие: перенести срок. Замечание: перенос сроков обусловлен необходимостью выполнения дополнительного объема работ, а также по технологической причине, связанной с отключением в период выполнения СМР потребителей на 8 подстанциях. В том числе длительные согласования со сторонними собственниками проектной документации (письма от 22.11.2022 №П-22-91, от 12.12.2022 №П-22/99, от 29.12.2022 №П-22/106) также не позволяют реализовать инвестиционный проект в ранее запланированные сроки. В связи с чем требуется перенести срок окончания на 2024 г.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с инвестиционной программой ПАО "ФСК-Россети", утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2022 № 37@, срок

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						реализации мероприятия, предусмотренного инвестиционным проектом "Техническое перевооружение ПС 330 кВ Титан в части создания на линиях ВЛ 150 кВ Титан-Главная №1(2) устройств АОПО 2шт." (L_3336530) – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
863	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Северо-Запада. Пункт таблицы: 19. Наименование мероприятия: реконструкция ПС 220 кВ Древлянка с разделением несекционированной системы шин 220 кВ Требуемое действие: перенести срок. Замечание: предлагаем скорректировать «Необходимый год реализации» на 2024 г.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия реконструкция ПС 220 кВ Древлянка с разделением несекционированной системы шин 220 кВ необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
864	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Северо-Запада. Пункт таблицы: 23. Наименование мероприятия: создание на ПС 220 кВ Зеленоборск АОПО АТ-1, АОПО АТ-2. Требуемое действие: перенести срок. Замечание: в связи с длительным согласованием с собственниками смежных объектов, дополнение к ЗП №86/4п утверждено 15.11.2022. В настоящий момент организовано проведение закупочной процедуры на ПИР (планируемый срок заключения договора 1 квартал 2023 года). Планируемый срок завершения ПИР и прохождением экспертизы 30.10.2023. По итогам выполнения ПИР, в 4кв. 2023 г. будут организованы конкурсные процедуры по выбору подрядчика на разработку РД, выполнение СМР и ПНР со сроком завершения в 2024 году. В связи с чем требуется перенести срок окончания на 2024 г.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с инвестиционной программой ПАО "ФСК-Россети", утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2022 № 37@, срок реализации мероприятия, предусмотренного инвестиционным проектом "Техническое перевооружение ПС 220 кВ Зеленоборск (оснащение АТ-1, АТ-2 устройствами АОПО 2 шт.)" (Н_3330575) – 2023 год. Перенос

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
865	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Центра. Пункт таблицы: 25. Наименование мероприятия: строительство ПП 330 кВ Мирный (Суджа) с установкой трех выключателей 330 кВ. Требуемое действие: перенести срок, скорректировать. Замечание: скорректировать наименование на «Строительство ПП 330 кВ Мирный (Суджа) с заходами ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Сумы Северная и перезаводом ВЛ 330 кВ на ПС 330 кВ Белгород» с переносом срока реализации на 2028 год.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
866	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Центра. Пункт таблицы: 26. Наименование мероприятия: строительство двух одноцепных заходов ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Сумы Северная на ПП 330 кВ Мирный (Суджа) и ВЛ 330 кВ Белгород – Мирный (Суджа) ориентировочной общей протяженностью 145 км. Требуемое действие: перенести срок, скорректировать. Замечание: скорректировать наименование на «Строительство одноцепной ВЛ 330 кВ от ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Сумы Северная до ПС 330 кВ Белгород ориентировочной общей протяженностью 145 км» с переносом срока реализации на 2024 год.	учтено частично	Предложение в части корректировки наименования мероприятия будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация (мероприятия) необходима в (2023 году). Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний (или ранний) противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
867	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Центра. Пункт таблицы: 27. Наименование мероприятия: создание на ПС 330 кВ Белгород противоаварийной автоматики (АПНУ). Требуемое действие: перенести срок. Замечание: предлагаем скорректировать «Необходимый год реализации» на 2024 г.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация (мероприятия) необходима в (2023 году). Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний (или ранний) противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом:

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						– инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
868	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Центра. Пункт таблицы: 39. Наименование мероприятия: реконструкция ПС 500 кВ Трубино с заменой автотрансформаторов АТ-1 500/220 кВ и АТ-2 500/220 кВ мощностью 3×167 МВА каждый на автотрансформаторы 500/220 кВ мощностью 500 МВА каждый, с заменой автотрансформаторов АТ-3 220/110 кВ и АТ-4 220/110 кВ мощностью 250 МВА каждый на автотрансформаторы 220/110 кВ мощностью 250 МВА каждый и установкой двух трансформаторов 220/10 кВ мощностью 100 МВА каждый. Требуемое действие: перенести срок. Замечание: перенести срок реализации по 2х250 МВА с 2023 года на 2024.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
869	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Центра. Пункт таблицы: 40. Наименование мероприятия: реконструкция ПС 220 кВ Луч с заменой автотрансформаторов АТ-1 220/110/10 кВ и АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый на автотрансформаторы 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА каждый, установка двух трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью по 2×125 МВА. Требуемое действие: перенести срок. Замечание: перенести срок реализации на 2025 год.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети», утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2022 № 37@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Луч" (F 10910) – 2024 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
870	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»,	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Центра. Пункт таблицы: 41. Наименование мероприятия: реконструкция ПС 500 кВ Ногинск с заменой автотрансформаторов АТ-3 220/110 кВ и АТ-4 220/110 кВ мощностью 3×60 МВА каждый на автотрансформаторы 220/110 кВ	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
		Fedorovsky-AA@fskees.ru		мощностью 250 МВА каждый и установкой двух трансформаторов 220/10 кВ мощностью 100 МВА каждый. Требуемое действие: перенести срок. Замечание: перенести срок реализации по 2х250 МВА и 2х100 МВА с 2023 года на 2024.		или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети», утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2022 № 37@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Ногинск. Корректировка. 2-4 этапы" (J_3335243) – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
871	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Центра. Мероприятия: – установка ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар в резервную ячейку КРУЭ 500 кВ ПС 500 кВ Очаково; – установка на ПС 500 кВ Западная линейного ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар в ВЛ 500 кВ Белый Раст – Западная (с возможностью включения ШР со стороны ПС 500 кВ Западная при выводе в ремонт ВЛ 500 кВ Белый Раст – Западная); – установка на ПС 500 кВ Бескудниково линейного ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар в КВЛ 500 кВ Белый Раст – Бескудниково (с возможностью включения ШР со стороны ПС 500 кВ Бескудниково при выводе в ремонт КВЛ 500 кВ Белый Раст – Бескудниково) при выводе из эксплуатации АСК-1 или АСК-2 на ПС 500 кВ Бескудниково; – установка на ПС 500 кВ Бескудниково линейного ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар в КВЛ 500 кВ Трубино – Бескудниково (с возможностью включения ШР со стороны ПС 500 кВ Бескудниково при выводе в ремонт КВЛ 500 кВ Трубино – Бескудниково) при выводе из эксплуатации АСК-1 или АСК-2 на ПС 500 кВ Бескудниково. Требуемое действие: добавить. Замечание: мероприятия по установке ШР в 2027 году, определенны в «Проектно-изыскательской работой по установке СКРМ на ПС 220-500 кВ с учетом перевода участков ВЛ 220-500 кВ в кабельное исполнение на территории г. Москвы и Московской области»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
872	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Юга. Пункт таблицы: 109. Наименование мероприятия: реконструкция ПС 220 кВ Владимировка с заменой двух автотрансформаторов АТ-3 220/110/35 кВ и АТ-4 220/110/35 кВ мощностью 63 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый, замена двух трансформаторов Т-1 110/6/6 кВ и Т-2 110/6/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый и установкой БСК 110 кВ мощностью 27,3 Мвар. Требуемое действие: перенести срок. Замечание: в настоящее время договор на СМР не заключен. С учетом сроков проведения конкурсных процедур по выбору	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации;

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				подрядной организации, заключение договора на СМР возможно не ранее 2 квартале 2023 года. С учетом сроков производства работ по реконструкции объекта (41,3 мес. согласно тому ПСД № П2200076-1963-ПОС) завершение СМР на объекте возможно не ранее 2026 года. В связи с чем предлагаем перенести срок завершения реализации титула на 2026 год.		– ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети», утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2022 № 37@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Владимировка" (F_10895) – 2024 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
873	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Юга. Пункт таблицы: 110. Наименование мероприятия: реконструкция ПС 220 кВ Алюминиевая с заменой автотрансформаторов АТ-5 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА и АТ-6 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА каждый, с заменой восьми однофазных трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью 60 МВА каждый и четырех трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью 66,6 МВА каждый на четыре трансформатора 220/10/10 кВ мощностью 200 МВА каждый Требуемое действие: перенести срок. Замечание: в настоящее время в соответствии с п. 3.18 протокола согласительного совещания в Минэнерго России от 01.09.2022 № 07-1350-пр организована работа по корректировке проектной документации, по результатам которой, скорректированные технические решения будут направлены на согласование в АО "СО ЕЭС". Планируемый срок завершения ПИР - 2023 г. По результатам ПИР будет определен объем работ по реконструкции ПС. С учетом сроков проведения ТЗП, а так же требуемого объема работ предлагаем в проекте СиПР скорректировать срок реализации на 2025 год.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети», утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2022 № 37@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Алюминиевая" (F_10900) – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
874	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Юга. Пункт таблицы: 121. Наименование мероприятия: установка на ПС 500 кВ Тихорецк третьей автотрансформаторной группы 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 167 МВА каждый). Требуемое действие: перенести срок. Замечание: предлагаем скорректировать «Необходимый год реализации» на 2025 г. В соответствие с планируемым сроком ввода.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний;

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						– государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
875	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Юга. Пункт таблицы: 122. Наименование мероприятия: завершение 3 этапа реконструкции ПС 500 кВ Тихорецк с вводом в работу автотрансформаторов АТ-2 330/220/6 кВ мощностью 240 МВА, АТ-3 330/220/35 кВ мощностью 240 МВА. Требуемое действие: скорректировать. Замечание: ввод АТ-2 и АТ-3 выполнен в 2015 году (КС-14 от 31.12.2015 №566). В связи с чем предлагаем переформулировать мероприятие в следующей редакции: «Реконструкция ПС 500 кВ Тихорецк с подключением автотрансформаторов АТ-2 330/220/6 кВ мощностью 240 МВА, АТ-3 330/220/35 кВ мощностью 240 МВА к КРУЭ 220 кВ по проектной схеме», а также исключить показатели по вводу мощности, т.к. новая трнасофрматорная мощность не вводится.	учтено частично	Информация о вводе АТ-2 и АТ-3 будет учтена. При этом, в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию
876	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Юга. Пункт таблицы: 123. Наименование мероприятия: строительство ВЛ 500 кВ Тамань – Тихорецк ориентировочной протяженностью 340 км. Требуемое действие: удалить. Замечание: отсутствует обоснование в части необходимости строительства ВЛ 500 кВ Тамань – Тихорецк ориентировочной протяженностью 340 км. Материалы СВЭ не согласованы. В данных материалах предлагаются альтернативные варианты.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил, а также Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, утв. Приказом Минэнерго России № 1286 от 06.12.2022 г. (далее - Методические указания). Согласно п.46 Правил одними из целей разработки Схемы и программы развития являются следующие: предотвращение прогнозируемых дефицитов электрической энергии и мощности с учетом прогнозируемых режимов работы электроэнергетических систем при работе в схемно-режимных и режимно-балансовых условиях, определенных методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, необходимого технологического резерва генерирующих мощностей и основных технологических ограничений перетоков электрической энергии и мощности. В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил СиПР ЭЭС России должен предусматривать мероприятия, направленные на исключение в нормальной или единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности, обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений. Необходимость реализации мероприятия по строительству ВЛ 500 кВ Тамань – Тихорецк рассмотрена в Разделе 2.4 обосновывающих материалов по Краснодарскому краю. Данное мероприятие направлено на исключение дефицита мощности западной части ОЭС Юга за КС «ОЭС–Кубань». Тяжелые режимно-балансовые условия складываются в КС «ОЭС-Кубань», «Центр Север» и в КС «Юго-Восток». Анализ баланса мощности западной части ОЭС Юга за КС «ОЭС–Кубань» показывает, что с учетом увеличения потребления электрической мощности потребителей прогнозируется непокрываемый дефицит мощности в ремонтной схеме в КС «ОЭС–Кубань до 242 МВт, а в сечениях «Центр-Север» и «Юго-Восток» дефицит мощности в ремонтной схеме прогнозируется до 436 МВт и 151 МВт соответственно. При этом, при оценке балансов мощности учитывались

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						потребители, которые были приняты в рамках разработки прогноза потребления электрической энергии и мощности Краснодарского края с учетом наличия утвержденных ТУ на ТП и договоров ТП (потребитель ООО «ОТЭКО-МАК» в связи с отсутствием договора ТП не учитывался). В случае не реализации учтенного в СиПР ЭЭС рассматриваемого мероприятия на уровне 2023-2028 гг. в единичной ремонтной схеме возникает непокрываемый дефицит активной мощности западной части ОЭС Юга за КС «ОЭС–Кубань». В этой связи отсутствуют основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России
877	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Юга. Пункт таблицы: 124. Наименование мероприятия: реконструкция ПС 330 кВ Армавир в части разделения автотрансформаторов АТ-1 330/115/10,5, АТ-2 330/115/10,5 с установкой одной дополнительной ячейки 110 кВ для подключения автотрансформатора АТ-2, подключением автотрансформатора АТ-1 к 1 СШ 330 кВ, автотрансформатора АТ-2 ко 2 СШ 330 кВ и переподключением автотрансформатора АТ-5 330/115/10,5 по стороне 330 кВ в полуторную цепочку 330 кВ совместно с ВЛ 330 кВ Ставропольская ГРЭС – Армавир I цепь или ВЛ 330 кВ Невинномысская ГРЭС – Армавир с установкой нового выключателя 330 кВ. Требуемое действие: перенести срок. Замечание: скорректировать срок ввода на 2024 (в соответствии с ИП ПАО «Россети»)	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети», утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2022 № 37@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Реконструкция ПС 330 кВ Армавир в части разделения АТ-1, АТ-2 с установкой дополнительной ячейки 110 кВ АТ-2, подключением АТ-1 к 1 СШ 330 кВ, подключением АТ-2 ко 2 СШ 330 кВ и переподключением АТ-5 по стороне 330 кВ в полуторную цепочку 330 кВ совместно с ВЛ 330 кВ Ставропольская ГРЭС – Армавир I цепь или ВЛ 330 кВ Невинномысская ГРЭС – Армавир с установкой нового выключателя 330 кВ. Установка АОПО АТ-1, АОПО АТ-2, АОПО АТ-5 (3 компл)." (J_3335065) – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
878	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Юга. Пункт таблицы: 125. Наименование мероприятия: строительство ПС 220 кВ Елизаветинская (Новая) с одним автотрансформатором 220/110 кВ мощностью 125 МВА. Требуемое действие: перенести срок. Замечание: предлагаем скорректировать «Необходимый год реализации» на 2024 г. основание протокол от 14.10.2022 № НШ-291пр у Министра энергетики РФ Н.Г. Шульгинова.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний;

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						– государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
879	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Юга. Пункт таблицы: 126. Наименование мероприятия: строительство КВЛ 220 кВ Яблоновская – Елизаветинская (Новая) ориентировочной протяженностью 21 км. Требуемое действие: перенести срок. Замечание: предлагаем скорректировать «Необходимый год реализации» на 2024 г. основание протокол от 14.10.2022 № НШ-291пр у Министра энергетики РФ Н.Г. Шульгинова.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
880	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Юга. Пункт таблицы: 127. Наименование мероприятия: строительство двухцепной КВЛ 110 кВ Елизаветинская (Новая) – Западная-2 с отпайкой на ПС Тургеневская ориентировочной протяженностью 5,33 км. Требуемое действие: перенести срок. Замечание: предлагаем скорректировать «Необходимый год реализации» на 2024 г. В соответствие с планируемым сроком ввода.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний;

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						– государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
881	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Юга. Пункт таблицы: 132. Наименование мероприятия: реконструкция ПС 220 кВ Ново-Лабинская со строительством РУ 35 кВ для перевода части нагрузки с ПС 220 кВ Усть-Лабинск на питание от трансформаторов Т-3 110/35/10 кВ, Т-4 110/35/10 кВ ПС 220 кВ Ново-Лабинская. Требуемое действие: перенести срок. Замечание: предлагаем скорректировать «Необходимый год реализации» на 2024 г. В соответствие с планируемым сроком ввода.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
882	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Юга. Пункт таблицы: 292. Наименование мероприятия: реконструкция ПС 330 кВ Дербент с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый. Требуемое действие: удалить. Замечание: отсутствует обоснование необходимости реализации мероприятия.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 58 Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются мероприятия, предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. С учетом наличия данного мероприятия в СиПР Республики Дагестан на 2023-2027 годы, утвержденной указом Главы Республики Дагестан от 29.04.2022 (далее – СиПР РД 2023-2027), мероприятие включено в СиПР ЭЭС России. При разработке СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил, а также Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, утв. Приказом Минэнерго России № 1286 от 06.12.2022 В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил СиПР ЭЭС России должен предусматривать мероприятия, направленные на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений. В соответствии с п.196 Методических указаний при наличии на подстанции более одного нагрузочного трансформатора решение о необходимости замены существующих нагрузочных трансформаторов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						на трансформаторы с большей номинальной мощностью принимается исходя из необходимости обеспечения не превышения определенной в подпункте «г» настоящего пункта длительно допустимой нагрузки каждого из трансформаторов, оставшихся в работе после отключения наиболее мощного трансформатора (ПАР). В случае не реализации мероприятия возникают следующие последствия (без учета ТУ на ТП): фактическая максимальная нагрузка трансформаторов 110/6 кВ за отчетный период выявлена в зимний контрольный замер 2021 года и составила 19,59 МВА. В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +9,1 °С и нормальном режиме нагрузки составляет 1,086. В ПАР одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 113 % от Sддн, что превышает Sддн трансформаторов. Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Для исключения недопустимого уровня нагрузки при единичном отключении в нормальной схеме целесообразно выполнить замену трансформаторов Т-1 и Т-2. В этой связи отсутствуют основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России. Обоснование мероприятия представлено в Разделе 2.3 обосновывающих материалов по Республике Дагестан
883	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Юга. Пункт таблицы: 293. Наименование мероприятия: реконструкция ПС 110 кВ Белижди с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый. Требуемое действие: удалить. Замечание: отсутствует обоснование необходимости реализации мероприятия.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 58 Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются мероприятия, предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. С учетом наличия данного мероприятия в СиПР Республики Дагестан на 2023-2027 годы, утвержденной указом Главы Республики Дагестан от 29.04.2022 (далее – СиПР РД 2023-2027), мероприятие включено в СиПР ЭЭС России. При разработке СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил, а также Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, утв. Приказом Минэнерго России № 1286 от 06.12.2022 В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил СиПР ЭЭС России должен предусматривать мероприятия, направленные на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений. В соответствии с п.196 Методических указаний при наличии на подстанции более одного нагрузочного трансформатора решение о необходимости замены существующих нагрузочных трансформаторов на трансформаторы с большей номинальной мощностью принимается исходя из необходимости обеспечения не превышения определенной в подпункте «г» настоящего пункта длительно допустимой нагрузки каждого из трансформаторов, оставшихся в работе после отключения наиболее мощного трансформатора (ПАР). В случае не реализации мероприятия возникают следующие последствия (без учета ТУ на ТП): фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в зимний контрольный замер 2021 года и составила 17,99 МВА. В ПАР одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 104 % от Sддн, что превышает Sддн трансформаторов. Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +9,1 °С и нормальном режиме нагрузки составляет 1,086. Для исключения недопустимого уровня нагрузки при единичном отключении в нормальной схеме целесообразно выполнить замену трансформаторов Т-1 и Т-2. В этой связи отсутствуют основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России Обоснование мероприятия представлено в Разделе 2.3 обосновывающих материалов по Республике Дагестан.
884	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Юга. Пункт таблицы: 381. Наименование мероприятия: реконструкция ПС 330 кВ Владикавказ-2 с установкой двух СТК мощностью 50 Мвар каждый. Требуемое действие: перенести срок. Замечание: предлагаем скорректировать «Необходимый год реализации» на 2024 г. В соответствие с планируемым сроком ввода.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. Учитывая, что мероприятие по установке на ПС 330 кВ Владикавказ-2 двух СТК мощностью 50 Мвар каждый выполняется в рамках реновации основных фондов ПАО "Россети", предполагающей техперевооружение ПС 330 кВ Владикавказ-2, и учтено в СиПР ЭЭС России в соответствии с требованиями пункта 58 Правил, необходимый год реализации мероприятия соответствует планируемому году. В пункте 381 Приложения 4 планируемый год реализации - 2023. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети», утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2022 № 37@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Реконструкция и техперевооружение ПС 330 кВ Владикавказ-2" (F_10873) – 2023 год
885	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Средней Волги. Пункт таблицы: 416. Наименование мероприятия: строительство заходов ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС – Кубра с отпайкой на ПС Возрождение ориентировочной протяженностью 5,3 км с образованием ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС – Возрождение и ВЛ 220 кВ Возрождение – Кубра. Требуемое действие: перенести срок. Замечание: ПС 220 кВ Кубра является транзитной, а ПС 220 кВ Возрождение тупиковой. С учетом порядка наименования ЛЭП	учтено частично	В части сроков: В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				предлагается скорректировать: «Строительство заходов ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС – Кубра с отпайкой на ПС Возрождение ориентировочной протяженностью 5,3 км с образованием ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС – Возрождение и ВЛ 220 кВ Кубра – Возрождение.». Необходимый год реализации и планируемый год реализации скорректировать на 2024 г.		планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. Реализация указанного мероприятия запланирована в 2024 году. Соответствующие корректировки будут внесены в проект СиПР ЭЭС России. В части наименования скорректировано с учетом следующего подхода: В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию
886	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала. Пункт таблицы: 448. Наименование мероприятия: создание на ТПС 110 кВ Балезино: – АОПО ВЛ 110 кВ Балезино – Пибаньшур с действием на отключение ВЛ; – АОПО ВЛ 110 кВ Балезино – Сегедур с отпайкой на ТПС Чепца с действием на отключение ВЛ. Требуемое действие: скорректировать. Замечание: собственник объекта ТПС 110 кВ Балезино, на котором предлагается реализовать данное мероприятие – ОАО «РЖД». С учетом этого необходимо внести изменения в графу "ответственная организация".	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
887	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала. Пункт таблицы: 449. Наименование мероприятия: реконструкция ПС 110 кВ Сатка с переводом на напряжение 220 кВ со строительством РУ 220 кВ и установкой одного автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 200 МВА. Требуемое действие: удалить. Замечание: 1) Отсутствуют обосновывающие материалы. 2) В соответствии с подпунктом ""б"" пункта 173 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утв. Приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, технические решения по увеличению объема нагрузки потребителей, отключаемой действием существующих устройств (комплексов) противоаварийной автоматики, или созданию новой противоаварийной автоматики с действием на отключение нагрузки потребителей (в том числе присоединяемой) без обязательного ее включения в течение 20 минут принимаются в случае превышения длительно допустимых параметров электроэнергетического режима при нормативном возмущении в единичной ремонтной схеме в соответствии с Методическими указаниями по устойчивости энергосистем. 3) СиПР Челябинской области (распоряжение губернатора Челябинской области от 29.04.2022 № 403-р). Ликвидация нарушения параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений в ремонтных схемах обеспечивается действием существующих устройств противоаварийной автоматики, в том числе: - АДШС ВЛ 500 кВ Златоуст – Челябинская, ВЛ 500 кВ Уфимская – Кропачево (АДШС «2-х ВЛ 500»). При фиксации в схеме АДШС «2-х ВЛ 500» одновременного отключения ВЛ 500 кВ Уфимская –	не учтено	В соответствии с требованиями подпункта "ж" пункта 47 Правил СиПР ЭЭС России в том числе должны предусматриваться мероприятия для исключения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений. В случае не реализации мероприятия возникают риски ввода ГАО в режимах летних максимальных нагрузок при температуре наружного воздуха 19°С в случае аварийного отключения ВЛ 500 кВ Златоуст – Челябинская в схеме ремонта ВЛ 500 кВ Уфимская – Кропачево в объеме до 91 МВт. В соответствии с пунктом 172 Методических указаний в приведенной схемно-режимной и режимно-балансовой ситуации для исключения выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений, влекущий необходимость применения ГАО, необходима разработка технических решений по строительству (реконструкции) объектов электроэнергетики. В этой связи отсутствуют основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Кропачево и ВЛ 500 кВ Златоуст – Челябинская устройство действует на разгрузку (ОН) энергорайона время очередями. Разгрузка осуществляется путем деления сети (ДС) с центров питания на ПС 500 кВ Златоуст, на ПС 500 кВ Приваловская и на ПС 500 кВ Кропачево (1, 2 очередь ОН) и отключением тупиковых ВЛ 110 кВ, отходящих от ПС 500 кВ Златоуст (3 очередь ОН). Предусмотрена возможность восстановления энергоснабжения части потребителей 1, 2 очереди через 20 секунд. - АДШС ВЛ 500 кВ Уфимская – Кропачево, установленная на ПС 500 кВ Кропачево, с действием по факту отключения ВЛ 500 кВ Уфимская – Кропачево на отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Кропачево–Симская I, II цепь с отпайками; - АОПО ВЛ 110 кВ Бакал – Завьялиха, установленной на ПС 110 кВ Бакал (отключение с запретом АПВ выключателя ВЛ 110 кВ Бакал – Завьялиха);АРЛ ВЛ 110 кВ Юрюзань – Бакал, Юрюзань – Кукшик-т с отпайкой на ПС Мурсалимкино-т (отключение с запретом АПВ выключателя перегружающейся ВЛ), установленной на ПС 110 кВ Юрюзань; - АОПО ВЛ 110 кВ Сатка – Западная (отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Сатка – Западная) и ВЛ 110 кВ Бакал – Сатка с отпайкой на ПС Шахтная (отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Бакал – Сатка), установленных на ПС 110 кВ Сатка; - АРЛ ВЛ 110 кВ Боровая – Н. Златоуст с отпайкой на ПС Тундуш-т (отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Приваловская – Боровая с отпайкой на ПС Бердяуш-т, ВЛ 110 кВ Боровая – Единовер-т с отпайкой на ПС Бердяуш-т), установленной на ПС 110 кВ Боровая; - АРЛ ВЛ 110 кВ Боровая – Единовер-т с отпайкой на ПС Бердяуш-т (отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Приваловская – Боровая с отпайкой на ПС Бердяуш-т, ВЛ 110 кВ Боровая - Единовер-т с отпайкой на ПС Бердяуш-т), установленной на ПС 110 кВ Боровая; - АРЛ Приваловская – Боровая с отпайкой на ПС Бердяуш-т (отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Приваловская – Боровая с отпайкой на ПС Бердяуш-т, ВЛ 110 кВ Боровая - Единовер-т с отпайкой на ПС Бердяуш-т), установленной на ПС 110 кВ Боровая; - АОПО ВЛ 110 кВ Салган-т – Боровая (отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Приваловская – Боровая с отпайкой на ПС Бердяуш-т, ВЛ 110 кВ Боровая - Единовер-т с отпайкой на ПС Бердяуш-т), установленной на ПС 110 кВ Боровая; - АРЛ ВЛ 110 кВ Златоуст - Сатка III, IV цепь (отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Златоуст – Сатка III, IV), установленных на ПС 110 кВ Сатка; - АОПО ВЛ 110 кВ Южноуральская ГРЭС - Таганай с отпайками, ВЛ 110 кВ Таганай-т – Таганай, ВЛ 110 кВ Таганай – Горная (отключение перегружающейся ВЛ с запретом АПВ), установленных на ПС 110 кВ Таганай; - АОПО ВЛ 110 кВ Миасс – Кисегач-т (отключение с запретом АПВ выключателя ВЛ 110 кВ Миасс – Тургояк-т с отпайкой на ПС Тальковая), установленной на ПС 110 кВ Миасс; - АОПО ВЛ 110 кВ Миасс – Курортная (отключение с запретом АПВ выключателя ВЛ 110 кВ Миасс – Тургояк-т с отпайкой на ПС Тальковая), установленной на ПС 110 кВ Миасс.		
888	Федоровский Александр	Публичное акционерное общество	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала. Пункт таблицы: 450. Наименование мероприятия: строительство ЛЭП 220 кВ Чебаркуль –	не учтено	В соответствии с требованиями подпункта "ж" пункта 47 Правил СиПР ЭЭС России в том числе должны предусматриваться мероприятия для исключения выхода параметров электроэнергетического режима из

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Анатольевич	«Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru		Сатка ориентировочной протяженностью 110 км. Требуемое действие: удалить. Замечание: 1) Отсутствуют обосновывающие материалы. 2) В соответствии с подпунктом ""б"" пункта 173 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утв. Приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, технические решения по увеличению объема нагрузки потребителей, отключаемой действием существующих устройств (комплексов) противоаварийной автоматики, или созданию новой противоаварийной автоматики с действием на отключение нагрузки потребителей (в том числе присоединяемой) без обязательного ее включения в течение 20 минут принимаются в случае превышения длительно допустимых параметров электроэнергетического режима при нормативном возмущении в единичной ремонтной схеме в соответствии с Методическими указаниями по устойчивости энергосистем. 3) СиПР Челябинской области (распоряжение губернатора Челябинской области от 29.04.2022 № 403-р). Ликвидация нарушения параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений в ремонтных схемах обеспечивается действием существующих устройств противоаварийной автоматики, в том числе: - АДШС ВЛ 500 кВ Златоуст – Челябинская, ВЛ 500 кВ Уфимская – Кропачево (АДШС «2-х ВЛ 500»). При фиксации в схеме АДШС «2-х ВЛ 500» одновременного отключения ВЛ 500 кВ Уфимская – Кропачево и ВЛ 500 кВ Златоуст – Челябинская устройство действует на разгрузку (ОН) энергорайона время очередями. Разгрузка осуществляется путем деления сети (ДС) с центров питания на ПС 500 кВ Златоуст, на ПС 500 кВ Приваловская и на ПС 500 кВ Кропачево (1, 2 очередь ОН) и отключением тупиковых ВЛ 110 кВ, отходящих от ПС 500 кВ Златоуст (3 очередь ОН). Предусмотрена возможность восстановления энергоснабжения части потребителей 1, 2 очереди через 20 секунд. - АДШС ВЛ 500 кВ Уфимская – Кропачево, установленная на ПС 500 кВ Кропачево, с действием по факту отключения ВЛ 500 кВ Уфимская – Кропачево на отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Кропачево–Симская I, II цепь с отпайками; - АОПО ВЛ 110 кВ Бакал – Завьялиха, установленной на ПС 110 кВ Бакал (отключение с запретом АПВ выключателя ВЛ 110 кВ Бакал – Завьялиха);АРЛ ВЛ 110 кВ Юрюзань – Бакал, Юрюзань – Кукшик-т с отпайкой на ПС Мурсалимкино-т (отключение с запретом АПВ выключателя перегружающейся ВЛ), установленной на ПС 110 кВ Юрюзань; - АОПО ВЛ 110 кВ Сатка – Западная (отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Сатка – Западная) и ВЛ 110 кВ Бакал – Сатка с отпайкой на ПС Шахтная (отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Бакал – Сатка), установленных на ПС 110 кВ Сатка; - АРЛ ВЛ 110 кВ Боровая – Н. Златоуст с отпайкой на ПС Тундуш-т (отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Приваловская – Боровая с отпайкой на ПС Бердяуш-т, ВЛ 110 кВ Боровая – Единовер-т с отпайкой на ПС Бердяуш-т), установленной на ПС 110 кВ Боровая; - АРЛ ВЛ 110 кВ Боровая – Единовер-т с отпайкой на ПС Бердяуш-т (отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Приваловская – Боровая с отпайкой на ПС Бердяуш-т, ВЛ 110 кВ Боровая - Единовер-т с отпайкой на ПС Бердяуш-т), установленной на ПС 110 кВ Боровая; - АРЛ Приваловская – Боровая с отпайкой на ПС Бердяуш-т		области допустимых значений. В случае не реализации мероприятия возникают риски ввода ГАО в режимах летних максимальных нагрузок при температуре наружного воздуха 19°С в случае аварийного отключения ВЛ 500 кВ Златоуст – Челябинская в схеме ремонта ВЛ 500 кВ Уфимская – Кропачево в объеме до 91 МВт. В соответствии с пунктом 172 Методических указаний в приведенной схемно-режимной и режимно-балансовой ситуации для исключения выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений, влекущий необходимость применения ГАО, необходима разработка технических решений по строительству (реконструкции) объектов электроэнергетики. В этой связи отсутствуют основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				(отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Приваловская – Боровая с отпайкой на ПС Бердяуш-т, ВЛ 110 кВ Боровая - Единовер-т с отпайкой на ПС Бердяуш-т), установленной на ПС 110 кВ Боровая; - АОПО ВЛ 110 кВ Салган-т – Боровая (отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Приваловская – Боровая с отпайкой на ПС Бердяуш-т, ВЛ 110 кВ Боровая - Единовер-т с отпайкой на ПС Бердяуш-т), установленной на ПС 110 кВ Боровая; - АРЛ ВЛ 110 кВ Златоуст - Сатка III, IV цепь (отключение с запретом АПВ выключателей ВЛ 110 кВ Златоуст – Сатка III, IV), установленных на ПС 110 кВ Сатка; - АОПО ВЛ 110 кВ Южноуральская ГРЭС - Таганай с отпайками, ВЛ 110 кВ Таганай-т – Таганай, ВЛ 110 кВ Таганай – Горная (отключение перегружающейся ВЛ с запретом АПВ), установленных на ПС 110 кВ Таганай; - АОПО ВЛ 110 кВ Миасс – Кисегач-т (отключение с запретом АПВ выключателя ВЛ 110 кВ Миасс – Тургояк-т с отпайкой на ПС Тальковая), установленной на ПС 110 кВ Миасс; - АОПО ВЛ 110 кВ Миасс – Курортная (отключение с запретом АПВ выключателя ВЛ 110 кВ Миасс – Тургояк-т с отпайкой на ПС Тальковая), установленной на ПС 110 кВ Миасс.		
889	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала. Наименование мероприятия: реконструкция ПС 500 кВ Курган с установкой четырех ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый для ВЛ 500 кВ Курган -Таврическая Требуемое действие: добавить. Замечание: техническое решение предусмотрено утвержденным заданием на проектирование от 18.11.2022 № 88/4п по титулу "Строительство ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая ориентировочной протяженностью 600 км (1х600 км с расширением ПС 500 кВ Курган)" год ввода 2028	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в СиПР ЕЭС России, а также на момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствуют согласованные в установленном порядке технические решения, приведенные в предложении (указано только о наличии задания на проектирования) оснований для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В соответствии с пунктом 4.1 утвержденного задания на проектирование «Строительство ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая ориентировочной протяженностью 600 км (1х600 км с расширением ПС 500 кВ Курган)» (согласовано АО «СО ЕЭС» письмом от 11.11.22 №В42-II-2-19-12512) в части реконструкции ПС 500 кВ Курган «установка шунтирующего (-их) реактора (-ов) 500 кВ, выбор количества, точек подключения, мощность и тип реактора (-ов) 500 кВ (ШР, УШР) определить при проектировании, также при проектировании определить необходимость включения в нейтраль шунтирующего (-их) реактора (-ов) компенсационного (ых) реактора (ов). В случае установки шунтирующего реактора на шинах ОРУ 500 кВ, предусмотреть возможность его перефиксации между 1СШ 500 кВ и 2СШ 500 кВ»
890	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Пункт таблицы: 453. Наименование мероприятия: строительство третьей ВЛ 220 кВ Зилово – Могоча ориентировочной протяженностью 204,14 км. Требуемое действие: скорректировать. Замечание: в проекте СиПР ЭЭС России ориентировочная протяженность 204,14 км не соответствует ориентировочной протяженности в утвержденном СиПР ЕЭС 2022-2028 и ИП ПАО «Россети», которая составляет 220 км. Приказ об утверждении ПСД отсутствует.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
891	Федоровский Александр	Публичное акционерное общество	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Пункт таблицы: 454. Наименование мероприятия: строительство третьей ВЛ 220 кВ	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Анатольевич	«Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru		Зилово – Холбон ориентировочной протяженностью 189,75 км. Требуемое действие: скорректировать. Замечание: в проекте СиПР ЭЭС России ориентировочная протяженность 189,75 км не соответствует ориентировочной протяженности в утвержденном СиПР ЕЭС 2022-2028 и ИП ПАО «Россети», которая составляет 220 км.		
892	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Пункт таблицы: 455. Наименование мероприятия: строительство ВЛ 220 кВ Маккавеево – Чита ориентировочной протяженностью 120,16 км. Требуемое действие: скорректировать. Замечание: в проекте СиПР ЭЭС России ориентировочная протяженность 120,16 км не соответствует ориентировочной протяженности в утвержденном СиПР ЕЭС 2022-2028 и ИП ПАО «Россети», которая составляет 118,2 км. Приказ об утверждении ПСД отсутствует.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
893	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Пункт таблицы: 460. Наименование мероприятия: реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 1 Требуемое действие: скорректировать. Замечание: скорректировать на «Реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут № 2». Для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 1 будет использоваться резервный ШР 500 кВ, установленный в рамках строительства ПС 500 кВ Усть-Кут.	не учтено	Мероприятия по реконструкции ПС 500 кВ Усть-Кут с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 1, ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут № 2 исключены из Проекта СиПР ЭЭС России ввиду фактической реализации
894	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Пункт таблицы: 463. Наименование мероприятия: строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 1 ориентировочной протяженностью 461,73 км. Требуемое действие: скорректировать. Замечание: в проекте СиПР ЭЭС России ориентировочная протяженность 461,73 км не соответствует ориентировочной протяженности в утвержденном СиПР ЕЭС 2022-2028 и ИП ПАО «Россети», которая составляет 480 км. Приказ об утверждении ПСД отсутствует.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
895	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Пункт таблицы: 464. Наименование мероприятия: строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 2 ориентировочной протяженностью 461,9 км. Требуемое действие: скорректировать. Замечание: в проекте СиПР ЭЭС России ориентировочная протяженность 461,9 км не соответствует ориентировочной протяженности в утвержденном СиПР ЕЭС 2022-2028 и ИП ПАО «Россети», которая составляет 480 км. Приказ об утверждении ПСД отсутствует.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
896	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Пункт таблицы: 465. Наименование мероприятия: строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3 ориентировочной протяженностью 295,7 км. Требуемое действие: скорректировать. Замечание: в проекте СиПР ЭЭС России ориентировочная протяженность 295,7 км не соответствует ориентировочной протяженности в утвержденном СиПР ЕЭС 2022-2028 и ИП ПАО	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				«Россети», которая составляет 294 км. Приказ об утверждении ПСД отсутствует.		
897	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Пункт таблицы: 472. Наименование мероприятия: строительство трех одноцепных ВЛ 220 кВ от ПС 220 кВ Сухой Лог до Новоленской ТЭС ориентировочной протяженностью 100 км каждая. Требуемое действие: удалить. Замечание: схема выдачи мощности Новоленской ТЭС отсутствует.	не учтено	В соответствии с п.47 Правил с учетом требований п.57 в проект СиПР ЭЭС должны быть включены мероприятия обеспечивающие выдачу мощности новых объектов по производству электрической энергии, необходимость которых направлена на ликвидацию дефицита электрической энергии и (или) мощности в синхронной зоне или отдельных энергорайонах. Согласно абзацу четвертому подпункта "б" пункта 59 Правил учету в СиПР ЭЭС России генерирующее оборудование, подлежащие строительству по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, проводимых в соответствии с Правилами оптового рынка. Таким образом, Новоленская ТЭС соответствует критериям абзацу четвертому подпункта «б» пункта 59 Правил. Месторасположение Новоленской ТЭС будет определено в рамках решений Правительства Российской Федерации. Решения по СВМ Новоленской ТЭС носит предварительный характер в рамках СиПР ЭЭС России и будут уточнены в рамках разработки проектной документации по СВМ
898	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Пункт таблицы: 557. Наименование мероприятия: реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой двух выключателей 500 кВ. Требуемое действие: удалить. Замечание: в ИП ПАО «Россети» указанное мероприятие реализуется по титулу инвестиционного проекта «Реконструкция ПС 500 кВ Юрга (установка АТ-3 500/110 кВ 250 МВА, выключателей 500 кВ – 2 шт., 110 кВ – 1 шт., модернизация АОПО ВЛ 110 кВ Моховая – Юрга I цепь с отпайкой на ПС Таскаево, ВЛ 110 кВ Юрга – Болотная II цепь с отпайкой на ПС Таскаево), ПС 220 кВ Краснополянская (установка АОПО ВЛ 110 кВ с реализацией УВ на деление системы) (для ТП АО «Региональные электрически сети» и ПАО «Россети Сибирь»)». Реализация указанного мероприятия не предполагает увеличение пропускной способности на 10% и более.	не учтено	Мероприятие необходимо для обеспечения внешнего электроснабжения железнодорожного направления Кузбасс – порты Дальнего Востока в соответствии с решениями Протоколов совещаний под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр и от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
899	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Пункт таблицы: 558. Наименование мероприятия: реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой двух выключателей 110 кВ. Требуемое действие: удалить. Замечание: в ИП ПАО «Россети» указанное мероприятие реализуется по титулу инвестиционного проекта «Реконструкция ПС 500 кВ Юрга (установка АТ-3 500/110 кВ 250 МВА, выключателей 500 кВ – 2 шт., 110 кВ – 1 шт., модернизация АОПО ВЛ 110 кВ Моховая – Юрга I цепь с отпайкой на ПС Таскаево, ВЛ 110 кВ Юрга – Болотная II цепь с отпайкой на ПС Таскаево), ПС 220 кВ Краснополянская (установка АОПО ВЛ 110 кВ с реализацией УВ на деление системы) (для ТП АО «Региональные электрически сети» и ПАО «Россети Сибирь»)». Реализация указанного мероприятия не предполагает увеличение пропускной способности на 10% и более.	не учтено	Мероприятие необходимо для обеспечения внешнего электроснабжения железнодорожного направления Кузбасс – порты Дальнего Востока в соответствии с решениями Протоколов совещаний под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр и от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
900	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Пункт таблицы: 560. Наименование мероприятия: реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой одного выключателя 220 кВ. Требуемое действие: удалить. Замечание: в ИП ПАО «Россети» указанное мероприятие реализуется по титулу инвестиционного проекта «Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская (установка АТ-5 220/110 кВ 250 МВА, выключателей 220 кВ – 1 шт., 110 кВ – 1 шт., АОПО АТ-1, АТ-2, АОПО ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка, ВЛ 110 кВ Ново-	не учтено	Мероприятие необходимо для обеспечения внешнего электроснабжения железнодорожного направления Кузбасс – порты Дальнего Востока в соответствии с решениями Протоколов совещаний под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр и от 31.08.2021 № НШ-249/1пр

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Анжерская – Яйская с организацией независимых каналов ПА для реализации управляющих воздействий), ПС 220 кВ Левобережная (реконструкция АОПО КВЛ 110 кВ Левобережная – Кемчуг тяговая I и II цепь с реализацией УВ на ДС на ПС 110 кВ Кемчуг тяговая) (для ТП ПАО «Россети Сибирь»)». Реализация указанного мероприятия не предполагает увеличение пропускной способности на 10% и более.		
901	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Пункт таблицы: 561. Наименование мероприятия: реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой одного выключателя 110 кВ. Требуемое действие: удалить. Замечание: в ИП ПАО «Россети» указанное мероприятие реализуется по титулу инвестиционного проекта «Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская (установка АТ-5 220/110 кВ 250 МВА, выключателей 220 кВ – 1 шт., 110 кВ – 1 шт., АОПО АТ-1, АТ-2, АОПО ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка, ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Яйская с организацией независимых каналов ПА для реализации управляющих воздействий), ПС 220 кВ Левобережная (реконструкция АОПО КВЛ 110 кВ Левобережная – Кемчуг тяговая I и II цепь с реализацией УВ на ДС на ПС 110 кВ Кемчуг тяговая) (для ТП ПАО «Россети Сибирь»)». Реализация указанного мероприятия не предполагает увеличение пропускной способности на 10% и более.	не учтено	Мероприятие необходимо для обеспечения внешнего электроснабжения железнодорожного направления Кузбасс – порты Дальнего Востока в соответствии с решениями Протоколов совещаний под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр и от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
902	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Пункт таблицы: 569. Наименование мероприятия: создание на ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройств АОПО ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Яйская с отпайкой на ПС Судженка, ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка с отпайками с действием на ОН. Требуемое действие: перенести срок. Замечание: в проекте СиПР ЭЭС России указан год реализации – 2023, что не соответствует году реализации в ИП ПАО «Россети» - 2024.	учтено частично	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация на ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройств АОПО ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Яйская с отпайкой на ПС Судженка, ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка с отпайками с действием на ОН необходима в 2023 году. В соответствии с утвержденной ИПР ПАО "Россети" на 2020-2024 годы срок завершения СМР и ПНР по указанному мероприятию 2023 год
903	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Пункт таблицы: 571. Наименование мероприятия: создание на ПС 220 кВ Краснополянская устройств АОПО ВЛ 110 кВ Краснополянская – Контрольный с отпайками, ВЛ 110 кВ Краснополянская – Непрерывка с отпайками с действием на ОН. Требуемое действие: перенести срок. Замечание: в проекте СиПР ЭЭС России указан год реализации – 2023, что не соответствует году реализации в ИП ПАО «Россети» - 2024.	учтено частично	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация на ПС 220 кВ Краснополянская устройств АОПО ВЛ 110 кВ Краснополянская – Контрольный с отпайками, ВЛ 110 кВ Краснополянская – Непрерывка с отпайками с действием на ОН необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. В соответствии с утвержденной ИПР год реализации по указанному мероприятию 2023
904	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Пункт таблицы: 572. Наименование мероприятия: реконструкция ПС 220 кВ Кызылская с заменой двух автотрансформаторов 1АТ 220/110/10 кВ и 2АТ 220/110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый, с заменой трансформатора 1Т-110 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый, с установкой двух БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар каждая, с установкой одного УШР 110 кВ мощностью 25 Мвар. Требуемое действие: скорректировать. Замечание: в соответствии с Приказом от 22.04.2020 №495 об утверждении ПД планируемое к установке четыре БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар каждая. В проекте СиПР ЭЭС указано две БСК 110 кВ по 26 Мвар каждая. Приказ об утверждении ПСД отсутствует.	не учтено	В соответствии с решениями титула "Комплексная реконструкция ПС 220 кВ Кызылская. Корректировка" на шинах 110 кВ ПС 220 кВ Кызылская предусматривается установка двух БСК мощностью 26 Мвар каждая, две БСК мощностью 26 Мвар каждая фактически установлены на ПС 220 кВ Кызылская
905	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Пункт таблицы: 574. Наименование мероприятия: строительство ПС 220 кВ Мерген с двумя автотрансформаторами 220/110 кВ мощностью 63 МВА каждый, БСК 220 кВ мощностью 40 Мвар, двумя УШР 220 кВ мощностью 50 Мвар каждый. Требуемое действие: скорректировать. Замечание: в проекте СиПР ЭЭС России указана установка одного УШР 220 кВ мощностью 50 Мвар и одной БСК 220 кВ мощностью 52 Мвар, в утвержденном СиПР ЕЭС 2022-2028 и ИП ПАО «Россети» указана установка двух ШР (УШР) 220 кВ мощностью 53 Мвар каждый. Приказ об утверждении ПСД отсутствует.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
906	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Пункт таблицы: 576. Наименование мероприятия: реконструкция ПС 220 кВ Туран с установкой двух трансформаторов 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый, одного УШР 220 кВ мощностью 50 Мвар, БСК 220 кВ мощностью 52 Мвар. Требуемое действие: скорректировать. Замечание: в проекте СиПР ЭЭС России указана установка одного УШР 220 кВ мощностью 50 Мвар и одной БСК 220 кВ мощностью 52 Мвар, в утвержденном СиПР ЕЭС 2022-2028 и ИП ПАО «Россети» указана установка одного УШР 220 кВ мощностью 40 Мвар и одной БСК 220 кВ мощностью 110 Мвар. Приказ об утверждении ПСД отсутствует.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
907	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»,	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Пункт таблицы: 578. Наименование мероприятия: реконструкция РУ 220 кВ ПС 220 кВ Шушенская-опорная с расширением на одну ячейку для подключения ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная – Туран. Требуемое действие: удалить.	не учтено	Мероприятие необходимо для обеспечения исполнения комплексного плана электроснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва (Комплексный план № 8033п-П51 утвержден 13.06.2022 заместителем Председателя Правительства РФ А. Новаком)

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
		Fedorovsky-AA@fskees.ru		Замечание: в ИП ПАО «Россети» указанное мероприятие реализуется по титулу инвестиционного проекта «Строительство ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная – Туран ориентировочной протяженностью 230 км, реконструкция ВЛ 220 кВ Ергаки – Туран и ВЛ 220 кВ Туран – Кызылская (Д-47) с образованием ВЛ 220 кВ Ергаки – Кызылская (спрямление участка ВЛ 220 кВ ориентировочной протяженностью 2 км), реконструкция ПС 220 кВ Туран (сооружение ОРУ 220 кВ на новой площадке, установка двух трансформаторов 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый, установка ШР (УШР) 220 кВ мощностью 40 Мвар и БСК 220 кВ мощностью 110 Мвар), реконструкция ПС 220 кВ Шушенская-опорная (расширение ОРУ 220 кВ на одну линейную ячейку) (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК» и объектов электросетевого хозяйства АО «Тываэнерго»)». Реализация указанного мероприятия не предполагает увеличение пропускной способности на 10% и более.		
908	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Пункт таблицы: 593. Наименование мероприятия: реконструкция РУ 220 кВ ПС 220 кВ Кызылская с расширением на одну ячейку для подключения ВЛ 220 кВ Кызылская – Мерген. Требуемое действие: удалить. Замечание: данное мероприятие реализуется для обеспечения возможности осуществления технологического присоединения АО «Тываэнерго» и не относится к развитию электрических сетей ОЭС Сибири.	не учтено	Мероприятие необходимо для обеспечения исполнения комплексного плана электроснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва (Комплексный план № 8033п-П51 утвержден 13.06.2022 заместителем Председателя Правительства РФ А. Новаком)
909	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Пункт таблицы: 594. Наименование мероприятия: реконструкция РУ 110 кВ ПС 220 кВ Кызылская с расширением на одну ячейку для подключения ВЛ 110 кВ Кызылская – Эне-Сай. Требуемое действие: удалить. Замечание: данное мероприятие реализуется для обеспечения возможности осуществления технологического присоединения АО «Тываэнерго» и не относится к развитию электрических сетей ОЭС Сибири.	не учтено	Мероприятие необходимо для обеспечения исполнения комплексного плана электроснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва (Комплексный план № 8033п-П51 утвержден 13.06.2022 заместителем Председателя Правительства РФ А. Новаком)
910	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Пункт таблицы: 596. Наименование мероприятия: реконструкция ПС 220 кВ Ак-Довурак с заменой трансформатора 3Т 35/10 кВ мощностью 1,6 МВА на трансформатор 35/10 кВ мощностью 4 МВА. Требуемое действие: перенести срок. Замечание: в утвержденном СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы данное мероприятие запланировано со сроком реализации в 2028 году В связи с чем предлагаем сроки реализации оставить без изменений согласно действующего СИПР (срок на 2028 г.).	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия по реконструкции ПС 220 кВ Ак-Довурак необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в: – инвестиционных проектах, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний;

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						– государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решениях по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, в проекте СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
911	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Пункт таблицы: 615. Наименование мероприятия: реконструкция ПС 110 кВ Канская опорная с заменой выключателей, разъединителей и ТТ в ячейках ВЛ 110 кВ Канская опорная - Шарбыш тяговая I цепь с отпайкой на ПС Иланская тяговая, ВЛ 110 кВ Канская опорная - Шарбыш тяговая II цепь с отпайкой на ПС Иланская тяговая на оборудование с большей допустимой токовой нагрузкой. Требуемое действие: скорректировать. Замечание: собственник объекта ПС 110 кВ Канская опорная, на котором предлагается реализовать данное мероприятие – ПАО «Россети Сибирь». С учетом этого необходимо внести изменения в графу "ответственная организация".	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
912	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Пункт таблицы: 635. Наименование мероприятия: создание на ПС 220 кВ Бийская устройств АОПО ВЛ 110 кВ Бийская – Заречная I цепь с отпайкой на ПС Угреневская (ВЛ БЗ-165), ВЛ 110 кВ Бийская – Заречная II цепь с отпайкой на ПС Угреневская (ВЛ БЗ-166) с действием на ОН. Требуемое действие: перенести срок, скорректировать. Замечание: изменить ответственную организацию Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Алтайэнерго» на ПАО «Россети», т.к. данный объект принадлежит ПАО «Россети». Собственник объекта ПС 220 кВ Бийская, на котором предлагается реализовать данное мероприятие – ПАО «Россети». С учетом этого необходимо внести изменения в графу "ответственная организация".	учтено частично	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия по созданию на ПС 220 кВ Бийская устройств АОПО ВЛ 110 кВ Бийская – Заречная I цепь с отпайкой на ПС Угреневская (ВЛ БЗ-165), ВЛ 110 кВ Бийская – Заречная II цепь с отпайкой на ПС Угреневская (ВЛ БЗ-166) с действием на ОН необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. С учетом сведений, указанных в направленном предложении, представленная в СиПР ЭЭС России информация об ответственной организации будет скорректирована

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
913	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Пункт таблицы: 636. Наименование мероприятия: строительство ПС 500 кВ Нижнеангарская с установкой одного автотрансформатора 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА с резервной фазой 167 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА с резервной фазой мощностью 167 МВА), ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 1, двух УШР 220 кВ мощностью 50 Мвар каждый, двух БСК 220 кВ мощностью 52 Мвар каждая. Требуемое действие: перенести срок, скорректировать. Замечание: в проекте СиПР ЭЭС России в содержании данного титула указана установка двух УШР 220 кВ мощностью 50 Мвар каждый, двух БСК 220 кВ мощностью 52 Мвар каждая, что не соответствует информации в утвержденном СиПР ЕЭС 2022-2028 и ИП ПАО «Россети», в которых указано две БСК мощностью 60 Мвар, два УШР мощностью 25 МВар, два УШР мощностью 35 Мвар. Также в утвержденном СиПР ЕЭС 2022-2028 на ПС Нижнеангарская указана установка двух ШР мощностью 180 Мвар каждый и одного УШР мощностью 180 Мвар. В проекте СиПР ЭЭС России указана установка трех ШР мощностью 180 Мвар каждый. Приказ об утверждении ПСД отсутствует.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
914	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Пункт таблицы: 636. Наименование мероприятия: реконструкция ПС 500 кВ Нижнеангарская с установкой второго автотрансформатора 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА). Требуемое действие: перенести срок. Замечание: срок реализации указанного мероприятия должен быть синхронизирован с мероприятием по строительству ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 2. Таким образом, требуется перенос на 2024 год.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети», утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2022 № 37@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Строительство ПС 500 кВ Нижнеангарская трансформаторной мощностью 1002 МВА и СКРМ 730 Мвар (ШР-500 кВ 3х180 Мвар, УШР-220 кВ 2х35 Мвар, БСК-220 кВ 2х60 Мвар), строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут ориентировочной протяженностью 465 км, реконструкция ВЛ 220 кВ Кичера – Новый Уоян и ВЛ 220 кВ Ангоя – Новый Уоян (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО "РЖД")" (F_13055) – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
915	Федоровский Александр	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Пункт таблицы: 636. Наименование мероприятия: реконструкция ПС 500 кВ Нижнеангарская с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар для	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Анатольевич	компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru		ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 2. Требуемое действие: перенести срок. Замечание: срок реализации указанного мероприятия должен быть синхронизирован с мероприятием по строительству ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 2. Таким образом, требуется перенос на 2024 год.		субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети», утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2022 № 37@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Строительство ПС 500 кВ Нижнеангарская трансформаторной мощностью 1002 МВА и СКРМ 730 Мвар (ШР-500 кВ 3х180 Мвар, УШР-220 кВ 2х35 Мвар, БСК-220 кВ 2х60 Мвар), строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут ориентировочной протяженностью 465 км, реконструкция ВЛ 220 кВ Кичера – Новый Уоян и ВЛ 220 кВ Ангоя – Новый Уоян (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО "РЖД")" (F_13055) – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
916	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Пункт таблицы: 637. Наименование мероприятия: реконструкция ПС 500 кВ Нижнеангарская с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Таксимо. Требуемое действие: перенести срок. Замечание: срок реализации указанного мероприятия должен быть синхронизирован с мероприятием по строительству ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Таксимо. Таким образом, требуется перенос на 2024 год.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети», утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2022 № 37@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Строительство ПС 500 кВ Нижнеангарская трансформаторной мощностью 1002 МВА и СКРМ 730 Мвар (ШР-500 кВ 3х180 Мвар, УШР-220 кВ 2х35 Мвар, БСК-220 кВ 2х60 Мвар), строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут ориентировочной протяженностью 465 км, реконструкция ВЛ 220 кВ Кичера – Новый Уоян и ВЛ 220 кВ Ангоя – Новый Уоян (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО "РЖД")" (F_13055) – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
917	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Пункт таблицы: 639. Наименование мероприятия: строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Таксимо ориентировочной протяженностью 235,8 км. Требуемое действие: скорректировать. Замечание: в проекте СиПР ЭЭС России ориентировочная протяженность 235,8 км не соответствует ориентировочной протяженности в утвержденном СиПР ЕЭС 2022-2028 и ИП ПАО «Россети» 230 км. Приказ об утверждении ПСД отсутствует.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
918	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Пункт таблицы: 640. Наименование мероприятия: строительство заходов ВЛ 220 кВ Ангоя – Новый Уоян (АУ-38) и ВЛ 220 кВ Кичера – Новый Уоян (КУ-37) на ПС 500 кВ Нижнеангарская ориентировочной протяженностью 3,14 км и 1,337 км. Требуемое действие: скорректировать. Замечание: в проекте СиПР ЭЭС России ориентировочная протяженность 3,14 км и 1,337 км (общая 4,477 км) не соответствует ориентировочной протяженности в утвержденном СиПР ЕЭС 2022-2028 2,9 км и 1,5 км (общая 4,4) и ИП ПАО «Россети» 4,37 км. Приказ об утверждении ПСД отсутствует.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
919	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Наименование мероприятия: строительство ЛЭП 500 кВ Тулун – Ключи с установкой ШР (УШР) (параметры и тип исполнения ЛЭП, тип, количество и мощность ШР (УШР) и места их установки определить при проектировании) Требуемое действие: добавить. Замечание: по инициативе АО «СО ЕЭС» в ТУ на ТП энергопринимающих устройств ООО «Култуминское» к электрическим сетям ПАО «Россети» от 14.12.2022 включены мероприятия в сетях 500 кВ ОАО «ИЭСК». Необходимо добавить мероприятие в проект СиПР ЭЭС 2022-2028, с указанием ответственной организации за реализацию ОАО «ИЭСК».	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП ООО «Култуминское» к электрическим сетям ПАО «Россети». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
920	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Наименование мероприятия: Установку на ПС 500 кВ Иркутская источников реактивной мощности мощностью не менее 170 Мвар. Требуемое действие: добавить. Замечание: По инициативе АО «СО ЕЭС» в ТУ на ТП энергопринимающих устройств ООО «Култуминское» к электрическим сетям ПАО «Россети» от 14.12.2022 включены мероприятия в сетях 500 кВ ОАО «ИЭСК». Необходимо добавить мероприятие в проект СиПР ЭЭС 2022-2028, с указанием ответственной организации за реализацию ОАО «ИЭСК».	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП ООО «Култуминское» к электрическим сетям ПАО «Россети». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
921	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Наименование мероприятия: установку на ПС 500 кВ Ключи источников реактивной мощности мощностью не менее 100 Мвар. Требуемое действие: добавить. Замечание: по инициативе АО «СО ЕЭС» в ТУ на ТП энергопринимающих устройств ООО «Култуминское» к электрическим сетям ПАО «Россети» от 14.12.2022 включены мероприятия в сетях 500 кВ ОАО «ИЭСК». Необходимо добавить мероприятие в проект СиПР ЭЭС 2022-2028, с указанием ответственной организации за реализацию ОАО «ИЭСК».	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП ООО «Култуминское» к электрическим сетям ПАО «Россети». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
922	Федоровский Александр	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири. Наименование мероприятия: реконструкция ПС 220 кВ Таксимо со строительством РУ 500 кВ и установкой средств компенсации реактивной мощности 500 кВ мощностью 180 Мвар (1хШР-180	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	**Организация**				
	Анатольевич	компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru		Мвар) с резервной фазой 60 Мвар. Требуемое действие: добавить. Замечание: в проекте СиПР ЭЭС России отсутствует ШР 500 кВ 180 Мвар. В соответствии с утвержденными СиПР ЕЭС с ИП ПАО "Россети" по данному титулу планируется установка на ПС 500 кВ Таксимо ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар.		
923	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока. Пункт таблицы: 648. Наименование мероприятия: строительство ПП 500 кВ Агорта с заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 1 с образованием ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта № 1 и ВЛ 500 кВ Амурская – Агорта № 1, заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2 с образованием ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта № 2 и ВЛ 500 кВ Амурская – Агорта № 2, строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия ориентировочной протяженностью 280 км, установка на ПП 500 кВ Агорта двух ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый. Требуемое действие: скорректировать. Замечание: необходимо наименование проекта и технические характеристики привести к утвержденному СиПР ЕЭС России 22-28 и утвержденной инвестиционной программе, так как ПСД еще не утверждена.	не учтено	В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию. В проекте СиПР ЭЭС России на 2023 – 2028 годы относительно СиПР ЕЭС России на 2022 – 2028 годы информация по ШР на ПП 500 кВ Агорта скорректирована в соответствии с техническими решениями согласованного АО "СО ЕЭС" тома № 688541 – ЭЭС1 Изм.3 "Балансы и режимы", проектной документации по инвестиционному проекту "Строительство ПП 500 кВ Агорта (установка двух ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар) с реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 1 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта № 1 (5,5 км) и ВЛ 500 кВ Агорта – Амурская № 1 (352 км), реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта № 2 (4,5 км) и ВЛ 500 кВ Агорта – Амурская № 2 (357 км), строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия (280 км), строительство ПС 500 кВ Даурия (установка одной АТГ 500/220 кВ мощностью 501 МВА с резервной фазой мощностью 167 МВА, одного ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар), строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ Даурия – Сковородино (2 км), реконструкция ВЛ 220 кВ, присоединенных к ПС 220 кВ Сковородино для подключения к ПС 500 кВ Даурия (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»)". В этой связи отсутствуют основания для корректировки
924	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока. Пункт таблицы: 692. Наименование мероприятия: создание на ПС 220 кВ Олекминск: – АРПМ ВЛ 220 кВ Олекминск – НПС-15 № 1, 2 с отпайкой на ПС НПС-14 Требуемое действие: перенести срок. Замечание: договор на ПИР с ООО ""ТЭСП"" расторгнут 25.06.2022, в связи с нарушением Подрядчиком сроков окончания выполнения Работ. В настоящий момент проводятся конкурсные процедуры на заключение договора на выполнение ПИР (планируемый срок заключения договора 1 квартал 2023 г.), со сроком завершения работ в 2023г. Кроме того, принимая во внимание действующее законодательство, с 2023 года ПАО ""Россети"" обязаны проходить по титулам ИП государственную экспертизу ПД (включая проверку достоверности определения сметной стоимости). В связи с чем просим перенести срок выполнения мероприятий на 2024 год".	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с пунктом 2.13 протокола согласительного совещания в Минэнерго России "О рассмотрении замечаний к доработанному проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "ФСК ЕЭС" на 2020-2024 годы" от 01.09.2022 № 97-1350-пр предусмотрено включение в 2023 году в инвестиционную программу ПАО "ФСК-Россети" выполнение СМР и ПНР по инвестиционному проекту "Проектно-изыскательские работы. Модернизация ПС 220 кВ Олекминск, ПС 220 кВ НПС-12, ПС 220 кВ НПС-13, ПС 220 кВ Городская, ПС 220 кВ КС-1 в части установки устройств ПА и КС-1 в части установки устройств РЗА" (К_3335650) со сроком завершения в 2023 году. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
925	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока. Пункт таблицы: 693. Наименование мероприятия: создание на ПС 220 кВ Олекминск: – АРПМ ВЛ 220 кВ Олекминск – НПС-13; – АРПМ ВЛ 220 кВ Олекминск – Сунтар Требуемое действие: перенести срок. Замечание: договор на ПИР с ООО ""ТЭСП"" расторгнут 25.06.2022, в связи с нарушением Подрядчиком сроков окончания выполнения Работ. В настоящий момент проводятся конкурсные процедуры на заключение договора на выполнение ПИР (планируемый срок заключения договора 1 квартал 2023 г.), со сроком завершения работ в 2023г. Кроме того, принимая во внимание действующее законодательство, с 2023 года ПАО ""Россети"" обязаны проходить по титулам ИП государственную экспертизу ПД (включая проверку достоверности определения сметной стоимости). В связи с чем просим перенести срок выполнения мероприятий на 2024 год".	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с пунктом 2.13 протокола согласительного совещания в Минэнерго России "О рассмотрении замечаний к доработанному проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "ФСК ЕЭС" на 2020-2024 годы" от 01.09.2022 № 97-1350-пр предусмотрено включение в 2023 году в инвестиционную программу ПАО "ФСК-Россети" выполнение СМР и ПНР по инвестиционному проекту "Проектно-изыскательские работы. Модернизация ПС 220 кВ Олекминск, ПС 220 кВ НПС-12, ПС 220 кВ НПС-13, ПС 220 кВ Городская, ПС 220 кВ КС-1 в части установки устройств ПА и КС-1 в

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						части установки устройств РЗА" (К_3335650) со сроком завершения в 2023 году. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
926	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока. Пункт таблицы: 696. Наименование мероприятия: создание на ПС 220 кВ КС-1: – ФОЛ ВЛ 220 кВ КС-1 – НПС-13; – ФОЛ ВЛ 220 кВ КС-1 – НПС-12 Требуемое действие: перенести срок. Замечание: договор на ПИР с ООО ""ТЭСП"" расторгнут 25.06.2022, в связи с нарушением Подрядчиком сроков окончания выполнения Работ. В настоящий момент проводятся конкурсные процедуры на заключение договора на выполнение ПИР (планируемый срок заключения договора 1 квартал 2023 г.), со сроком завершения работ в 2023г. Кроме того, принимая во внимание действующее законодательство, с 2023 года ПАО ""Россети"" обязаны проходить по титулам ИП государственную экспертизу ПД (включая проверку достоверности определения сметной стоимости). В связи с чем просим перенести срок выполнения мероприятий на 2024 год".	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с пунктом 2.13 протокола согласительного совещания в Минэнерго России "О рассмотрении замечаний к доработанному проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "ФСК ЕЭС" на 2020-2024 годы" от 01.09.2022 № 97-1350-пр предусмотрено включение в 2023 году в инвестиционную программу ПАО "ФСК-Россети" выполнение СМР и ПНР по инвестиционному проекту "Проектно-изыскательские работы. Модернизация ПС 220 кВ Олекминск, ПС 220 кВ НПС-12, ПС 220 кВ НПС-13, ПС 220 кВ Городская, ПС 220 кВ КС-1 в части установки устройств ПА и КС-1 в части установки устройств РЗА" (К_3335650) со сроком завершения в 2023 году. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
927	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока. Пункт таблицы: 698. Наименование мероприятия: создание на ПС 220 кВ Городская: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – Районная № 1; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – Районная № 2; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – НПС-12 I цепь; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – НПС-12 II цепь Требуемое действие: перенести срок. Замечание: договор на ПИР с ООО ""ТЭСП"" расторгнут 25.06.2022, в связи с нарушением Подрядчиком сроков окончания выполнения	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Работ. В настоящий момент проводятся конкурсные процедуры на заключение договора на выполнение ПИР (планируемый срок заключения договора 1 квартал 2023 г.), со сроком завершения работ в 2023г. Кроме того, принимая во внимание действующее законодательство, с 2023 года ПАО ""Россети"" обязаны проходить по титулам ИП государственную экспертизу ПД (включая проверку достоверности определения сметной стоимости). В связи с чем просим перенести срок выполнения мероприятий на 2024 год".		необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с пунктом 2.13 протокола согласительного совещания в Минэнерго России "О рассмотрении замечаний к доработанному проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "ФСК ЕЭС" на 2020-2024 годы" от 01.09.2022 № 97-1350-пр предусмотрено включение в 2023 году в инвестиционную программу ПАО "ФСК-Россети" выполнение СМР и ПНР по инвестиционному проекту "Проектно-изыскательские работы. Модернизация ПС 220 кВ Олекминск, ПС 220 кВ НПС-12, ПС 220 кВ НПС-13, ПС 220 кВ Городская, ПС 220 кВ КС-1 в части установки устройств ПА и КС-1 в части установки устройств РЗА" (К_3335650) со сроком завершения в 2023 году. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
928	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока. Пункт таблицы: 699. Наименование мероприятия: создание на ПС 220 кВ НПС-12: – ФОЛ ВЛ 220 кВ НПС-12 – КС-1; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – НПС-12 I цепь; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – НПС-12 II цепь. Требуемое действие: перенести срок. Замечание: договор на ПИР с ООО ""ТЭСП"" расторгнут 25.06.2022, в связи с нарушением Подрядчиком сроков окончания выполнения Работ. В настоящий момент проводятся конкурсные процедуры на заключение договора на выполнение ПИР (планируемый срок заключения договора 1 квартал 2023 г.), со сроком завершения работ в 2023г. Кроме того, принимая во внимание действующее законодательство, с 2023 года ПАО ""Россети"" обязаны проходить по титулам ИП государственную экспертизу ПД (включая проверку достоверности определения сметной стоимости). В связи с чем просим перенести срок выполнения мероприятий на 2024 год".	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний;

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						– государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с пунктом 2.13 протокола согласительного совещания в Минэнерго России "О рассмотрении замечаний к доработанному проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "ФСК ЕЭС" на 2020-2024 годы" от 01.09.2022 № 97-1350-пр предусмотрено включение в 2023 году в инвестиционную программу ПАО "ФСК-Россети" выполнение СМР и ПНР по инвестиционному проекту "Проектно-изыскательские работы. Модернизация ПС 220 кВ Олекминск, ПС 220 кВ НПС-12, ПС 220 кВ НПС-13, ПС 220 кВ Городская, ПС 220 кВ КС-1 в части установки устройств ПА и КС-1 в части установки устройств РЗА" (К_3335650) со сроком завершения в 2023 году. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
929	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока. Пункт таблицы: 700. Наименование мероприятия: создание на ПС 220 кВ Олекминск: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Олекминск – Сунтар; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Олекминск – НПС-13. Требуемое действие: перенести срок. Замечание: договор на ПИР с ООО ""ТЭСП"" расторгнут 25.06.2022, в связи с нарушением Подрядчиком сроков окончания выполнения Работ. В настоящий момент проводятся конкурсные процедуры на заключение договора на выполнение ПИР (планируемый срок заключения договора 1 квартал 2023 г.), со сроком завершения работ в 2023г. Кроме того, принимая во внимание действующее законодательство, с 2023 года ПАО ""Россети"" обязаны проходить по титулам ИП государственную экспертизу ПД (включая проверку достоверности определения сметной стоимости). В связи с чем просим перенести срок выполнения мероприятий на 2024 год".	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с пунктом 2.13 протокола согласительного совещания в Минэнерго России "О рассмотрении замечаний к доработанному проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "ФСК ЕЭС" на 2020-2024 годы" от 01.09.2022 № 97-1350-пр предусмотрено включение в 2023 году в инвестиционную программу ПАО "ФСК-Россети" выполнение СМР и ПНР по инвестиционному проекту "Проектно-изыскательские работы. Модернизация ПС 220 кВ

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						Олекминск, ПС 220 кВ НПС-12, ПС 220 кВ НПС-13, ПС 220 кВ Городская, ПС 220 кВ КС-1 в части установки устройств ПА и КС-1 в части установки устройств РЗА" (К_3335650) со сроком завершения в 2023 году. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
930	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока. Пункт таблицы: 701. Наименование мероприятия: создание на ПС 220 кВ НПС-13: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Олекминск – НПС-13; – ФОЛ ВЛ 220 кВ КС-1 – НПС-13. Требуемое действие: перенести срок. Замечание: договор на ПИР с ООО ""ТЭСП"" расторгнут 25.06.2022, в связи с нарушением Подрядчиком сроков окончания выполнения Работ. В настоящий момент проводятся конкурсные процедуры на заключение договора на выполнение ПИР (планируемый срок заключения договора 1 квартал 2023 г.), со сроком завершения работ в 2023г. Кроме того, принимая во внимание действующее законодательство, с 2023 года ПАО ""Россети"" обязаны проходить по титулам ИП государственную экспертизу ПД (включая проверку достоверности определения сметной стоимости). В связи с чем просим перенести срок выполнения мероприятий на 2024 год".	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с пунктом 2.13 протокола согласительного совещания в Минэнерго России "О рассмотрении замечаний к доработанному проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "ФСК ЕЭС" на 2020-2024 годы" от 01.09.2022 № 97-1350-пр предусмотрено включение в 2023 году в инвестиционную программу ПАО "ФСК-Россети" выполнение СМР и ПНР по инвестиционному проекту "Проектно-изыскательские работы. Модернизация ПС 220 кВ Олекминск, ПС 220 кВ НПС-12, ПС 220 кВ НПС-13, ПС 220 кВ Городская, ПС 220 кВ КС-1 в части установки устройств ПА и КС-1 в части установки устройств РЗА" (К_3335650) со сроком завершения в 2023 году. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
931	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока. Пункт таблицы: 702. Наименование мероприятия: создание на ПС 220 кВ Районная, ПС 220 кВ НПС-12, ПС 220 кВ Городская, ПС 220 кВ Олекминск, ПС 220 кВ КС-1, ПС 220 кВ НПС-13, ПС 220 кВ Сунтар устройств УТМ. Требуемое действие: перенести срок. Замечание: договор на ПИР с ООО ""ТЭСП"" расторгнут 25.06.2022, в связи с нарушением Подрядчиком сроков окончания выполнения	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Работ. В настоящий момент проводятся конкурсные процедуры на заключение договора на выполнение ПИР (планируемый срок заключения договора 1 квартал 2023 г.), со сроком завершения работ в 2023г. Кроме того, принимая во внимание действующее законодательство, с 2023 года ПАО ""Россети"" обязаны проходить по титулам ИП государственную экспертизу ПД (включая проверку достоверности определения сметной стоимости). В связи с чем просим перенести срок выполнения мероприятий на 2024 год".		допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с пунктом 2.13 протокола согласительного совещания в Минэнерго России "О рассмотрении замечаний к доработанному проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "ФСК ЕЭС" на 2020-2024 годы" от 01.09.2022 № 97-1350-пр предусмотрено включение в 2023 году в инвестиционную программу ПАО "ФСК-Россети" выполнение СМР и ПНР по инвестиционному проекту "Проектно-изыскательские работы. Модернизация ПС 220 кВ Олекминск, ПС 220 кВ НПС-12, ПС 220 кВ НПС-13, ПС 220 кВ Городская, ПС 220 кВ КС-1 в части установки устройств ПА и КС-1 в части установки устройств РЗА" (K_3335650) со сроком завершения в 2023 году. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
932	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока. Пункт таблицы: 704. Наименование мероприятия: создание на ПС 220 кВ НПС-12 устройства ДМ на ВЛ 220 кВ НПС-12 – КС-1. Требуемое действие: перенести срок. Замечание: договор на ПИР с ООО ""ТЭСП"" расторгнут 25.06.2022, в связи с нарушением Подрядчиком сроков окончания выполнения Работ. В настоящий момент проводятся конкурсные процедуры на заключение договора на выполнение ПИР (планируемый срок заключения договора 1 квартал 2023 г.), со сроком завершения работ в 2023г. Кроме того, принимая во внимание действующее законодательство, с 2023 года ПАО ""Россети"" обязаны проходить по титулам ИП государственную экспертизу ПД (включая проверку достоверности определения сметной стоимости). В связи с чем просим перенести срок выполнения мероприятий на 2024 год".	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с пунктом 2.13 протокола согласительного совещания в Минэнерго России "О рассмотрении замечаний к доработанному проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "ФСК ЕЭС" на 2020-2024 годы" от 01.09.2022 № 97-1350-пр предусмотрено включение в 2023 году в инвестиционную программу ПАО "ФСК-Россети" выполнение СМР и ПНР по инвестиционному проекту "Проектно-изыскательские работы. Модернизация ПС 220 кВ Олекминск, ПС 220 кВ НПС-12, ПС 220 кВ НПС-13, ПС 220 кВ Городская, ПС 220 кВ КС-1 в части установки устройств ПА и КС-1 в части установки устройств РЗА" (К_3335650) со сроком завершения в 2023 году. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
933	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока. Пункт таблицы: 712. Наименование мероприятия: создание на ПС 220 кВ КС-1: – УПАСК ВЛ 220 кВ КС-1 – НПС-13; – УПАСК ВЛ 220 кВ КС-1 – НПС-12. Требуемое действие: перенести срок. Замечание: договор на ПИР с ООО ""ТЭСП"" расторгнут 25.06.2022, в связи с нарушением Подрядчиком сроков окончания выполнения Работ. В настоящий момент проводятся конкурсные процедуры на заключение договора на выполнение ПИР (планируемый срок заключения договора 1 квартал 2023 г.), со сроком завершения работ в 2023г. Кроме того, принимая во внимание действующее законодательство, с 2023 года ПАО ""Россети"" обязаны проходить по титулам ИП государственную экспертизу ПД (включая проверку достоверности определения сметной стоимости). В связи с чем просим перенести срок выполнения мероприятий на 2024 год".	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с пунктом 2.13 протокола согласительного совещания в Минэнерго России "О рассмотрении замечаний к доработанному проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "ФСК ЕЭС" на 2020-2024 годы" от 01.09.2022 № 97-1350-пр предусмотрено включение в 2023 году в инвестиционную программу

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						ПАО "ФСК-Россети" выполнение СМР и ПНР по инвестиционному проекту "Проектно-изыскательские работы. Модернизация ПС 220 кВ Олекминск, ПС 220 кВ НПС-12, ПС 220 кВ НПС-13, ПС 220 кВ Городская, ПС 220 кВ КС-1 в части установки устройств ПА и КС-1 в части установки устройств РЗА" (K_3335650) со сроком завершения в 2023 году. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
934	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока. Пункт таблицы: 716. Наименование мероприятия: реконструкция ПС 500 кВ Хехцир-2 с укрупнением путем присоединения ПС 220 кВ Хехцир с заменой на ПС 220 кВ Хехцир автотрансформаторов АТ-1 220/110/6 кВ мощностью 63 МВА и АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый. Требуемое действие: перенести срок. Замечание: сроки выполнения мероприятий синхронизированы в соответствии со сроками поставки мощности Хабаровской ТЭЦ 4. Необходимый и планируемый год реализации на 2026 год.	не учтено	Мероприятие необходимо не только для реновации основных фондов и технологического присоединения объектов по производству электрической энергии ПАО «РусГидро» (Хабаровская ТЭЦ-4), а также предусмотрено как отлагательное мероприятие для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Хабаровск/т), которое осуществляется в рамках реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн. тонн», утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. С учетом представленных обоснований реализация мероприятия необходима в 2024 году
935	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока. Пункт таблицы: 717. Наименование мероприятия: реконструкция ПС 220 кВ Уктур с установкой трансформатора 220/10 кВ мощностью 10 МВА. Требуемое действие: перенести срок. Замечание: необходимый и планируемый год реализации на 2025 год.	не учтено	По планируемому сроку: в проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с инвестиционной программой ПАО "ФСК-Россети", утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2022 № 37@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Техническое перевооружение ПС 220 кВ Уктур. Установка трансформатора 10 МВА, ТСН, ТТ 220 кВ, УРЗиПА" (F_2015346) – 2024 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. По необходимому сроку: необходимый год синхронизирован с планируемым
936	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока. Наименование мероприятия: реконструкции ПС 220 кВ Кировка с заменой трансформатора 35/10 кВ 10 МВА на трансформатор 220/35/10 кВ 25 МВА, реконструкция ОРУ 220 кВ с изменением схемы, строительство ОПУ (25 МВА, 3 ячейки 220 кВ) Требуемое действие: добавить. Замечание: в проекте СиПР ЭЭС России отсутствуют мероприятия из утвержденной ИПР. Увеличение трансформаторной мощности более чем на 10%	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Указанные мероприятия отсутствуют в утвержденных СиПР субъекта РФ. Также необходимость выполнения мероприятий не подтверждается

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						расчетами. Таким образом основания для включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России отсутствуют
937	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока. Наименование мероприятия: строительство ПП 220 кВ Магистральный с заходами КВЛ 220 кВ Тында – Лопча в ПП 220 кВ Магистральный ориентировочной протяженностью 0,26 км каждый с образованием ВЛ 220 кВ Лопча – Магистральный и КВЛ 220 кВ Магистральный – Тында № 2, строительство заходов существующей КВЛ 220 кВ Тында – Хорогочи в ПП 220 кВ Магистральный ориентировочной протяженностью 0,26 км каждый с образованием ВЛ 220 кВ Магистральный – Хорогочи и КВЛ 220 кВ Магистральный – Тында № 1 и реконструкцией КВЛ 220 кВ Сковородино – Тында № 2 со строительством участка до ПП 220 кВ Магистральный ориентировочной протяженностью 0,9 км с образованием ВЛ 220 кВ Магистральный – Сковородино. Требуемое действие: добавить. Замечание: обеспечение выдачи мощности блоков № 4 и № 5 Нерюнгринской ГРЭС в 2025 году.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
938	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока. Наименование мероприятия: строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Магистральный № 1 и № 2 ориентировочной протяженностью 191,9 км каждая. Требуемое действие: добавить. Замечание: обеспечение выдачи мощности блоков № 4 и № 5 Нерюнгринской ГРЭС в 2025 году	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
939	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока. Наименование мероприятия: строительство ВЛ 220 кВ Даурия – Магистральный ориентировочной протяженностью 160 км. Требуемое действие: добавить. Замечание: обеспечение выдачи мощности блоков № 4 и № 5 Нерюнгринской ГРЭС в 2025 году	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
940	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока. Наименование мероприятия: Реконструкция РУ 220 кВ ПП 220 кВ Партизанск с изменением схемы распределительного устройства на схему № 220-13 «две рабочие системы шин» с установкой 7 ячеек выключателей 220 кВ. Требуемое действие: добавить. Замечание: Обеспечение выдачи мощности блоков № 4 и № 5 Партизанской ГРЭС в 2026 году	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене (установке новых) выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
941	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока. Наименование мероприятия: реконструкция ПС 220 кВ Волна с установкой двух ячеек выключателей 110 кВ. Требуемое действие: добавить. Замечание: обеспечение выдачи мощности блоков № 1, № 2, № 3 Владивостокской ТЭЦ" в 2023 году	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене (установке новых) выключателей и иного оборудования на

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
942	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока. Наименование мероприятия: реконструкция распределительного устройства 110 кВ Владивостокской ТЭЦ-2 с установкой двух ячеек выключателей 110 кВ. Требуемое действие: добавить. Замечание: обеспечение выдачи мощности блоков № 1, № 2, № 3 Владивостокской ТЭЦ" в 2023 году	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене (установке новых) выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
943	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока. Наименование мероприятия: строительство двух линий электропередачи 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Волна ориентировочной протяженностью 14,9 км каждая. Требуемое действие: добавить. Замечание: обеспечение выдачи мощности блоков № 1, № 2, № 3 Владивостокской ТЭЦ" в 2023 году	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
944	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока. Наименование мероприятия: реконструкция ВЛ 110 кВ Волна – Чайка с заменой провода на провод большей пропускной способностью. Требуемое действие: добавить. Замечание: обеспечение выдачи мощности блоков № 1, № 2, № 3 Владивостокской ТЭЦ" в 2023 году	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
945	Федоровский Александр Анатольевич	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Fedorovsky-AA@fskees.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока. Наименование мероприятия: реконструкция ВЛ 110 кВ Чайка – Спутник с заменой провода на провод большей пропускной способностью. Требуемое действие: добавить. Замечание: обеспечение выдачи мощности блоков № 1, № 2, № 3 Владивостокской ТЭЦ" в 2023 году	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
946	Гладышев Олеш Ярославович	ПАО "Россети Северо-Запад"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Требуется откорректировать строку 32 Приложения №4 к Проекту СиПР. Вологодская область. Мероприятие "Модернизация АОПО ВЛ 110 кВ РПП-1 – Суда I (II) цепь с отпайками с реализацией управляющийх воздействий на ОН на ПС 110 кВ Новые Углы и ПС 110 кВ Суда, 2023 год" Существующие устройства АОПО ВЛ 110 кВ РПП-1 – Суда I цепь с отпайками и АОПО ВЛ 110 кВ РПП-1 – Суда II цепь с отпайками не	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				являются собственностью ПАО «Россети Северо-Запад», а принадлежат МУП «Электросеть» г. Череповца. Необходимо внести соответствующие корректировки (изменить наименование ответственной организации на "МУП «Электросеть» г. Череповца")		
947	Гладышев Олеш Ярославович	ПАО "Россети Северо-Запад"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Республика Карелия. Согласно Проекту СиПР ЭЭС России предполагается «строительство ПС 110 кВ Прионежская с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 16 МВА каждый» (далее – Проект по Прионежской). Реализация Проекта по Прионежской в Проекте СиПР ЭЭС запланирована в 2024 году. В условиях наличия дефицита источника финансирования, с учетом утвержденной финансовой модели ПАО «Россети Северо-Запад» в соответствии с тарифными решениями по итогам 2022 года, а также необходимостью уточнения параметров проекта с учетом близости земель лесного фонда требуется перенести срок реализации на 2027 год. С учетом вышесказанного требуется внести корректировки в Приложение № 4 к Проекту СиПР ЭЭС (строка 20) и в Обосновывающие материалы по Республике Карелия (Таблица 17, строка 1 и 2, Таблица Б.1 строка 3).	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с инвестиционной программой ПАО "Россети Северо-Запад", утвержденной приказом Минэнерго России от 25.11.2022 № 32@, срок реализации мероприятия, предусмотренного инвестиционным проектом "Строительство подстанции 110 кВ "Прионежская" в Прионежском районе с установкой трансформаторов 2*16 МВА "врезкой" в Л-173 и перезаводом Л-58П, Л-56П, ВЛ-10 кВ от ПС 35 кВ 9П "Вилга", общая протяженность линий - 18,458 км" (I_009-33-2-03.13-0999) – 2024 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
948	Гладышев Олеш Ярославович	ПАО "Россети Северо-Запад"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Согласно Проекту СиПР ЭЭС России предполагается «создание на ПС 110 кВ (ПС-64) устройства АОПО ВЛ 110 кВ Петрозаводская ТЭЦ – Пряжа (Л-173) с действием на ОН с организацией каналов связи» (далее – Проект по АОПО). Необходимость АОПО на ПС 110 кВ Пряжа (ПС 64) вызвана исключением срабатывания АОПО ВЛ 110 кВ Петрозаводская ТЭЦ – Пряжа (Л-173) со стороны Петрозаводской ТЭЦ в двойной ремонтной схеме - при исходном максимальном потреблении энергорайона Западной Карелии 193 МВт и наложении на единичную ремонтную схему с отключенной ВЛ 110 кВ Лахденпохья – Кузнечная (Л 129) послеаварийного режима в виде отключения ВЛ 220 кВ Петрозаводск – Суоярви. Согласно решениям Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Республике Карелия (протокол от 24.11.2022) по устранению рисков каскадного развития аварии в энергорайоне Западной Карелии комплексно необходима установка устройств АОПО на объектах филиала ПАО «ФСК ЕЭС» Карельское ПМЭС. Реализация этих мероприятий предписана со сроком исполнения в 2024 году. При этом в рамках Проекта СиПР ЭЭС предусмотрен срок реализации Проекта по АОПО – 2023 год, в то же время, в утвержденной Приказом Минэнерго РФ от 25.11.2022 №32@ инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад» на 2023 год раскрытия отсутствует соответствующий инвестиционный проект, с учетом данного обстоятельства выполнение предписываемых мероприятий в 2023 году невозможно осуществить. Также в Проекте СиПР ЭЭС не определены параметры проекта в	не учтено	В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в: – инвестиционных проектах, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решениях по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В проекте СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				части организации канала связи, а также объемы отключаемой нагрузки и уставки срабатывания ПА, что не позволяет оценить необходимые капитальные затраты на реализацию Проекта по АОПО. Вместе с тем, существует альтернативное мероприятие позволяющие исключить срабатывание АОПО ВЛ 110 кВ Петрозаводская ТЭЦ – Пряжа (Л-173) со стороны Петрозаводской ТЭЦ: замена ограничивающего подстанционного оборудования – ТТ в ячейке ВС-110 ПС 110 кВ Пряжа (ПС 64), ТТ в ячейке ВЛ-166, ВС-110, ВО-110 и ВЛ-124 ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39). В настоящее время на объектах установлены ТТ номиналом 300 А. С учетом вышеизложенного Проект СиПР ЭЭС и обосновывающие материалы к нему необходимо откорректировать. Предлагается мероприятие «создание на ПС 110 кВ (ПС-64) устройства АОПО ВЛ 110 кВ Петрозаводская ТЭЦ – Пряжа (Л-173) с действием на ОН с организацией каналов связи» заменить на «ПИР. Увеличение пропускной способности ВЛ 110 кВ Петрозаводская ТЭЦ – Пряжа (Л-173).» со сроком исполнения в 2024 году. Год реализации обусловлен возможностью внесения изменений в утвержденную инвестиционную программу на 2023 год. Предлагаемое мероприятие позволит определить варианты устранения узкого места и выбрать наиболее эффективный с точки зрения ТЭО, что позволит избежать нецелесообразного расхода тарифного источника. Внести изменение требуется в Приложение № 4 к Проекту СиПР ЭЭС (строка 22) и в Обосновывающие материалы по Мурманской области (Таблица 7, строка 2 таблицы 16, строка 2 таблицы Б.1).		
949	Гладышев Олеш Ярославович	ПАО "Россети Северо-Запад"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Мурманская область. Исключить строку 17 из перечня мероприятий СиПР ЭЭС (Приложение № 4 к Проекту СиПР ЭЭС) "Реконструкция ПС 110 кВ Ильма (ПС 31) с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА на один трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА". Согласно Проекту СиПР ЭЭС России предполагается «Реконструкция ПС 110 кВ Ильма (ПС 31) с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА на один трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА» (далее – Проект по Ильме). Проект по Ильме предлагается к реализации в соответствии с обосновывающими материалами к Проекту СиПР ЭЭС на основании зафиксированного зимнего контрольного замера 2021 года на ПС 110 кВ Ильма (ПС 31), загрузка составила 12,95 МВА или 111 % (69,4%) Т-2 (Т-1) от SДДН в ПАР при отключении Т-1 (Т-2). Расчетный объем ГАО составляет 1,25 МВА. При этом, в соответствии с таблицей 6 Приложения №1 к приказу Минэнерго №81 от 08.02.2019 для трансформатора Т-2 при температуре окружающего воздуха -3,9˚С возможна загрузка до величины 130 % от Sном в течение двух часов, таким образом превышения АДН незафиксировано. На период 2022-2027 гг. прирост мощности по заключенным договорам на технологическое присоединение отсутствует, фактически, ПС 110 кВ Ильма (ПС 31) обеспечивает электроэнергией монопотребителя – ООО «Ловозерский ГОК», при этом, согласно Акту ТП между ООО «Ловозерский ГОК» и ПАО «Россети Северо-Запад» от 30.12.2010 № 19 ТП/2006 к РУ 6 кВ ПС 110 кВ Ильма по III категории надежности присоединена мощность в объеме 2,4 МВт (2,58 МВА с учетом значения коэффициента реактивной мощности не более 0,4 в соответствии с Приказом Минэнерго от 23.06.2015 №380). Имеется возможность ограничить электроснабжение ООО «Ловозерский ГОК», обеспечив загрузку Т-2 в допустимых пределах	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Направленные ПАО "Россети Северо-Запад" предложения недостаточны для обоснования исключения мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Ильма (ПС 31) с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА на один трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА из проекта СиПР ЭЭС России. Исключение рисков ввода ГАО за счет отключения потребителей 3 категории не обосновано. При выходе из строя нерезервируемых элементов такой схемы присоединения отсутствует возможность гарантировать их ремонт (замену) в течение 24 часов. В соответствии с пунктом 58 Правил, мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы в указанном объеме

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				на время восстановительных работ на Т-1 ПС 110 кВ Ильма (ПС 31). В дополнение, ИТС трансформатора Т-2 на ПС 110 кВ Ильма (ПС 31) составляет величину 93, что подтверждается в том числе актами ремонта от 06.08.2020, 10.06.2021, 25.07.2022, актами осмотра ПС 110 кВ Ильма (ПС 31) . Таким образом, в рамках Проекта СиПР ЭЭС предлагается замена оборудования, находящегося в отличном состоянии, в условиях отсутствия перспективы увеличения мощности загрузки, а также в условиях наличия возможности снижения нагрузки на время восстановительных работ. В условиях наличия дефицита финансирования на обеспечение технологического присоединения льготных категорий заявителей, в том числе по государственной программе «Арктический гектар», в целях исключения нецелесообразного расхода тарифного источника предлагается принять вышеуказанные обоснования ПАО «Россети Северо-Запад» и исключить Проект по Ильме из Проекта СиПР ЭЭС. В дополнительных поясняющих материалах приложены все вышеперечисленные документы.		
950	Гладышев Олеш Ярославович	ПАО "Россети Северо-Запад"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Исключить из Приложения №4 к СиПР ЭЭС строку №7 "Реконструкция ПС 110 кВ О-48 Молокозаводская с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый, 2025 год"	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 58 Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются мероприятия предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. С учетом наличия данного мероприятия в СиПР Калининградской области на 2023-2027 годы, утвержденной распоряжение Губернатора Калининградской области от 22.08.2022 №41-р , мероприятие включено в СиПР ЭЭС России
951	Гладышев Олеш Ярославович	ПАО "Россети Северо-Запад"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Исключить из Приложения №4 к СиПР ЭЭС строку №9 "Реконструкция ПС 110 кВ О-27 Муромская с заменой трансформаторов Т-1 110/15/10 кВ и Т-2 110/15/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/15/10 кВ мощностью 16 МВА каждый, 2025 год"	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 58 Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются мероприятия предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. С учетом наличия данного мероприятия в СиПР Калининградской области на 2023-2027 годы, утвержденной распоряжение Губернатора Калининградской области от 22.08.2022 №41-р , мероприятие включено в СиПР ЭЭС России
952	Гладышев Олеш Ярославович	ПАО "Россети Северо-Запад"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Исключить из Приложения №4 к СиПР ЭЭС строку №10 "Реконструкция ПС 110 кВ О-5 Советск с заменой трансформаторов Т-1 110/15/6 кВ и Т-2 110/15/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/15/6 кВ мощностью 40 МВА каждый, 2025 год"	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 58 Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются мероприятия предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. С учетом наличия данного мероприятия в СиПР Калининградской области на 2023-2027 годы, утвержденной распоряжение Губернатора Калининградской области от 22.08.2022 №41-р , мероприятие включено в СиПР ЭЭС России
953	Гладышев Олеш Ярославович	ПАО "Россети Северо-Запад"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Исключить из Приложения №4 к СиПР ЭЭС строку №11 "Реконструкция ПС 110 кВ О-24 Гурьевск с заменой трансформаторов Т-1 110/15 кВ и Т-2 110/15 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/15 кВ мощностью 40 МВА каждый, 2025 год" Исключить из Приложения №4 к СиПР ЭЭС строку №14 "Реконструкция ПС 110 кВ О-43 Ушаковская с заменой трансформаторов Т-1 110/15 кВ и Т-2 110/15 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/15 кВ мощностью 10 МВА каждый, 2025 год" Включить (вместо строк 11 и 14) строительство силами АО "Россети Янтарь" ПС 110 кВ Ореховка (2х25 МВА) в 2025 году.	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. При рассмотрении предложений АО «Россети Янтарь», направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения мероприятия строительство ПС 110 кВ Ореховка в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
954	Гладышев Олеш Ярославович	ПАО "Россети Северо-Запад"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Исключить из Приложения №4 к СиПР ЭЭС строку №12 "Реконструкция ПС 330 кВ О-1 Центральная с заменой трансформаторов Т-1 110/15 кВ и Т-2 110/15 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/15 кВ мощностью 25 МВА каждый"	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 58 Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются мероприятия предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. С учетом наличия данного мероприятия в СиПР Калининградской области на 2023-2027 годы, утвержденной распоряжение Губернатора Калининградской области от 22.08.2022 №41-р , мероприятие включено в СиПР ЭЭС России
955	Гладышев Олеш Ярославович	ПАО "Россети Северо-Запад"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Исключить из Приложения №4 к СиПР ЭЭС строку №13 "Реконструкция ПС 110 кВ О-9 Светлогорск с заменой трансформаторов Т-1 110/15/10 кВ и Т-2 110/15/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/15/10 кВ мощностью 40 МВА каждый"	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 58 Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются мероприятия предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. С учетом наличия данного мероприятия в СиПР Калининградской области на 2023-2027 годы, утвержденной распоряжение Губернатора Калининградской области от 22.08.2022 №41-р , мероприятие включено в СиПР ЭЭС России
956	Гладышев Олеш Ярославович	ПАО "Россети Северо-Запад"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Заявка от 09.02.2022 № КОЛ-00096-Б-Ц/22 на технологическое присоединение объектов АО «Кольская ГМК» (цех по производству меди) аннулирована письмом от 13.01.2023 № МР2/50-01-01-07/156 . Необходимо исключить информацию о вводе объектов АО «Кольская ГМК», а также о мероприятиях по присоединению объектов АО «Кольская ГМК» из Обосновывающих материалов Проекта СиПР ЭЭС по Мурманской области (строка 1 таблицы 8, разделы 3.2, 3.3, строки 14, 15 таблицы 14).	учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. С учетом приведенной в предложении информации, указанный инвестиционный проект будет исключен из прогноза потребления и обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России.
957	Гладышев Олеш Ярославович	ПАО "Россети Северо-Запад"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	(первоначально при публикации замечания некорректно был указан номер раздела) Предлагается исключить из Приложения № 4 к Проекту СиПР ЭЭС строку 17. Согласно Проекту СиПР ЭЭС России предполагается «Реконструкция ПС 110 кВ Ильма (ПС 31) с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА на один трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА» (далее – Проект по Ильме). Проект по Ильме предлагается к реализации в соответствии с обосновывающими материалами к Проекту СиПР ЭЭС на основании зафиксированного зимнего контрольного замера 2021 года на ПС 110 кВ Ильма (ПС 31), загрузка составила 12,95 МВА или 111 % (69,4%) Т-2 (Т-1) от SДДН в ПАР при отключении Т-1 (Т-2). Расчетный объем ГАО составляет 1,25 МВА. При этом, в соответствии с таблицей 6 Приложения №1 к приказу Минэнерго №81 от 08.02.2019 для трансформатора Т-2 при температуре окружающего воздуха -3,9˚С возможна загрузка до величины 130 % от Sном в течение двух часов, таким образом превышения АДН незафиксировано. На период 2022-2027 гг. прирост мощности по заключенным договорам на технологическое присоединение отсутствует, фактически, ПС 110 кВ Ильма (ПС 31) обеспечивает электроэнергией монопотребителя – ООО «Ловозерский ГОК», при этом, согласно Акту ТП между ООО «Ловозерский ГОК» и ПАО «Россети Северо-Запад» от 30.12.2010 № 19 ТП/2006 к РУ 6 кВ ПС 110 кВ Ильма по III категории надежности присоединена мощность в объеме 2,4 МВт (2,58 МВА с учетом значения коэффициента реактивной мощности не более 0,4 в соответствии с Приказом Минэнерго от 23.06.2015 №380). Имеется возможность ограничить электроснабжение ООО «Ловозерский ГОК», обеспечив загрузку Т-2 в допустимых пределах на время восстановительных работ на Т-1 ПС 110 кВ Ильма (ПС 31).	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Направленные ПАО "Россети Северо-Запад" предложения недостаточны для обоснования исключения мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Ильма (ПС 31) с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА на один трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА из проекта СиПР ЭЭС России. Исключение рисков ввода ГАО за счет отключения потребителей 3 категории не обосновано. При выходе из строя нерезервируемых элементов такой схемы присоединения отсутствует возможность гарантировать их ремонт (замену) в течение 24 часов. В соответствии с пунктом 58 Правил, мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы в указанном объеме

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				В дополнение, ИТС трансформатора Т-2 на ПС 110 кВ Ильма (ПС 31) составляет величину 93, что подтверждается в том числе актами ремонта от 06.08.2020, 10.06.2021, 25.07.2022, актами осмотра ПС 110 кВ Ильма (ПС 31) . Таким образом, в рамках Проекта СиПР ЭЭС предлагается замена оборудования, находящегося в отличном состоянии, в условиях отсутствия перспективы увеличения мощности загрузки, а также в условиях наличия возможности снижения нагрузки на время восстановительных работ. В условиях наличия дефицита финансирования на обеспечение технологического присоединения льготных категорий заявителей, в том числе по государственной программе «Арктический гектар», в целях исключения нецелесообразного расхода тарифного источника предлагается принять вышеуказанные обоснования ПАО «Россети Северо-Запад» и исключить Проект по Ильме из Проекта СиПР ЭЭС.		
958	Наплеков Антон Владимирович	Физическое лицо	Общее предложение	Коллеги, при планировании развития Единой электроэнергетической системы России прошу учесть несколько факторов: В ОЭС Востока необходимо предусмотреть строительство противопаводковых ГЭС для исключения масштабных затоплений территорий происходивший в 2013 году. Уже сейчас при отключении генерирующего оборудования Партизанской ГРЭС, Приморской ГРЭС, Хабаровской ГРЭС, Артемовской ГРЭС в режиме N-1 возникают риски ввода графиков временного отключения потребления. Также требуется проработка технических решений для нормализации работы сечений связанных с Нерюнгринской ГРЭС. Частые отключения энергоблоков Нерюнгринской ГРЭС с последующей работой противоаварийной автоматики и вводом графиков временного отключения потребления не позволяют считать электроснабжение потребителей в прилежащих энергорайонах надежным. Дополнительно, прошу рассмотреть возможность строительства на дальнем Востоке атомной электростанции. Необходимо проанализировать возможность принятия мер по предотвращению ввода графиков временного отключения потребления в период летних и зимних максимумов нагрузок 2021-2022 годов. С уважением Наплеков Антон Владимирович.	не учтено	Рациональная структура генерирующих мощностей и объектов электросетевого хозяйства, обеспечивающей перспективный баланс производства и потребления электрической энергии и мощности в ЕЭС России формируется при разработке генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики, которая разрабатывается в соответствии с разделом II Правил и с учетом требований Методических указаний по проектированию развития энергосистем. Результатом формирования рациональной структуры в Генеральной схеме является оптимальные с точки зрения эффективности для системы в целом варианты развития генерирующих мощностей. При разработке СиПР ЭЭС России исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, установлен пунктом 59 Правил. Для учета в СиПР ЭЭС России изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии должны соответствовать одному из критериев, указанных в подпункте «б» пункта 59 Правил: - предусмотрены последней утвержденной генеральной схемой (для энергоблоков атомных электростанций на период, на который к моменту разработки схемы и программы развития не проведен долгосрочный конкурентный отбор мощности и не утверждена инвестиционная программа организации собственника атомной электростанции); - предусмотрены в рамках реализации мероприятий, подтвержденных результатами отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, проведенного в соответствии с Правилами оптового рынка; - подтверждены результатами долгосрочных конкурентных отборов мощности, конкурентных отборов мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, долгосрочных конкурентных отборов мощности генерирующих объектов, временно замещающих генерирующие объекты, подлежащие строительству по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, проводимых в соответствии с Правилами оптового рынка; - включены в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, утвержденные уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в порядке, предусмотренном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, (для объектов по производству электрической энергии, расположенных в ценовых зонах оптового рынка, в части периода, на который к моменту разработки схемы и программы развития не проведен долгосрочный конкурентный отбор мощности; для объектов по производству электрической энергии, расположенных в неценовых

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						зонах оптового рынка, на весь среднесрочный период); - подтверждены обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами оптового рынка по договорам купли-продажи (поставки) мощности, указанным в абзаце втором подпункта 10 пункта 4 Правил оптового рынка, а также по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии; - подтверждены наличием договорных обязательств по осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям объекта по производству электрической энергии (для объектов по производству электрической энергии, которые принадлежат (будут принадлежать) на праве собственности или ином законом основании потребителям электрической энергии и технологическое присоединение которых в соответствии с утвержденными техническими условиями для технологического присоединения к электрическим сетям планируется осуществлять одновременно с принадлежащими таким потребителям энергопринимающими устройствами); - предусмотрены решениями Правительства Российской Федерации (для неценовых зон оптового рынка и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем). Необходимость реализации технических решений по развитию электрической сети или устройств противоаварийной автоматики определяется в соответствии с требованиями Методических указаний по проектированию развития энергосистем. Исчерпывающий перечень схемно-режимных и режимно-балансовых ситуаций, в которых требуется развитие электрической сети или установка устройств противоаварийной автоматики установлен указанными методическими указаниями. Общая информация, приведенная в предложении, не позволяет оценить в каких схемно-режимных и режимно-балансовых ситуациях осуществляется ввод графиков временного отключения. При этом АО "СО ЕЭС" на постоянной основе выполняются расчеты электроэнергетических режимов, статической и динамической устойчивости и в случае выявления выхода параметров режима из области допустимых значений разрабатываются мероприятия по развитию электрической сети или установке устройств противоаварийной автоматики, в соответствии с требованиями методических указаний по проектированию развития энергосистем
959	Трефилов Андрей Юрьевич	Физическое лицо	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Для учета изменений установленной мощности оборудования в модельных расчетах участников ОРЭМ требуется знать дату наступления изменения установленной мощности. На данный момент публикуется только год, внутри года изменение может быть в начале года (с 01.01.2023) или в конце года (с 01.12.2023). Поэтому из года изменения нельзя однозначно понять конкретный месяц изменений. Как предложение в каждой ячейке с изменением мощности в скобках ставить месяц(дату понимать с 01.месяц.год). Для примера вывод в 2023 году 300(4) означает вывод 300 МВт с 01.04.2023.	не учтено	В соответствии с подпунктом в) пункта 47 Правил СиПР ЭЭС России содержит перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в отношении каждого года среднесрочного периода. Детализация изменений установленной мощности по месяцам Правилами не предусмотрена
960	Трефилов Андрей Юрьевич	Физическое лицо	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	После ввода Кольского транзита в конце 2021 года продолжает иметь быть место ограничения на выдачу мощности из Кольской энергосистемы в сечении Борей-Онда. В перечне не обнаружил мероприятия по противоаварийной автоматике по увеличению пропускной способности данного сечения.	не учтено	В соответствии с пунктом 47 Правил в СиПР ЭЭС России не предусмотрен учет мероприятий по развитию электрической сети, связанных с СВМ существующих электростанций, за исключением случаев необходимых для исключения выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, определяемых в соответствии с Методическими указаниями
961	Янбеков Мечислав Ишбердович	АО "УСТЭК-Челябинск", YanbekovMI@ustekchel.ru	Общее предложение	Дополнить Схему и программу развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы, Челябинская область: 1. мероприятие по Замене разъединителей 110кВ и ограничителей перенапряжения (ОПН) СЗК в 2023 году на ПС 110кВ Северо-	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Западная котельная, КВЛ 110кВ Челябинская ТЭЦ-4 - СЗК с отпайкой на ПС Цинковая 110 и ВЛ 110кВ Шагол - СЗК.		
962	Янбеков Мечислав Ишбердович	АО "УСТЭК-Челябинск", YanbekovMI@ustekchel.ru	Общее предложение	Дополнить Схему и программу развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы, Челябинская область: 2. Таблица 1 – Перечень основных существующих крупных потребителей энергосистемы Челябинской области, АО "УСТЭК-Челябинск" Максимальное потребление мощности - 15,27 МВт.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
963	Коняхин Александр Николаевич	ПАО "Россети Волга"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Саратовская область, стр.31. Включить "Саратовская ТЭЦ-1 (генерирующий владелец ПАО «ТПлюс»)". Ввод генерирующей мощности 23,464 МВТ (7 ГПУ мощностью 3,352 МВт каждая), срок ввода 2022-2023 год Документ основание - протокол заседания Правления ПАО «Т Плюс» от 12.07.2021 № 30, «Схема выдачи мощности Саратовской ТЭЦ-1 по проекту «Строительство водогрейной котельной и ПГУ на Саратовской ТЭЦ-1»	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенное мероприятие по вводу в эксплуатацию Саратовской ТЭЦ-1 не соответствует критериям подпункта б) пункта 59 Правил. Указанные в предложении документы-основания также не соответствуют вышеуказанным критериям. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют
964	Коняхин Александр Николаевич	ПАО "Россети Волга"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Саратовская область, стр.31. Включить "Саратовская ГРЭС (генерирующий владелец ПАО «ТПлюс»)". Вывод генерирующей мощности 23 МВт, срок вывода 2024 Документ основание – письмо ПАО ТПлюс Филиал Саратовский от 31.01.2022 № 51200-05-0385	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенное мероприятие по выводу из эксплуатации Саратовской ГРЭС не соответствует критериям подпункта а) пункта 59 Правил. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют
965	Коняхин Александр Николаевич	ПАО "Россети Волга"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Республика Чувашия, стр.105-106. Включить "Реконструкция ПС 110 кВ Светлая с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА" В соответствии с ИПР ПАО «Россети Волга» (утв. Приказом Минэнерго РФ №23@ от 16.12.2022) в 2022 году на ПС 110 кВ Светлая выполнена замена Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА. Дополнить таблицу в разделе «ОЭС Волги»: Столбец «Энергосистема» - Чувашской Республики Столбец «Наименование проекта» - Реконструкция ПС 110 кВ Светлая с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА Столбец «Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)» – ПС Столбец «Ответственная организация» - Филиал ПАО «Россети Волга»-«Чувашэнерго» Столбец «Класс напряжения» - 110 Столбец «Единица измерения» - МВА Столбец «Необходимый год реализации» «2023» – 1х16 Столбец «Необходимый год реализации» «2023-2028» – 16 Столбец «Планируемый год реализации» - 2023 Столбец «Основное назначение проекта» - 1. Реновация основных фондов. 2. Обеспечение.	учтено частично	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России. При этом информация о выполнении замены Т-2 будет учтена в СиПР ЭЭС России
966	Коняхин Александр Николаевич	ПАО "Россети Волга"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Саратовская область, стр.105-106. Включить "Реконструкция ПС 110 кВ Подлесное с заменой ОД, КЗ на В-110 кВ (В-110 кВ Т-1, В-110 кВ Т-2)" В соответствии с утвержденной ИПР 2023-2027 приказом Минэнерго от 16.11.2022 № 23@ «Планируемый год реализации» - 2028 Основное назначение проекта» - 1. Реновация основных фондов 2. Приведение существующей схемы к типовой	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
967	Коняхин Александр Николаевич	ПАО "Россети Волга"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Саратовская область, стр.105-106. Включить "Реконструкция ПС 110 кВ Северо-Восточная с заменой существующих Т-1, Т-1А, Т-2 и Т-4 (1×10, 1×10, 1×16 и 1×25 МВА) на новые трансформаторы (2×25 МВА)" В соответствии с утвержденной ИПР 2023-2027 приказом Минэнерго от 16.11.2022 № 23@ «Планируемый год реализации» - 2027 Основное назначение проекта» - 1. Реновация основных фондов. 2. Приведение существующей схемы к типовой.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует. При отсутствии увеличения суммарной установленной мощности трансформаторного оборудования в рамках мероприятия по реновации основных фондов включение данных мероприятий в СиПР ЭЭС России не требуется
968	Коняхин Александр Николаевич	ПАО "Россети Волга"	Общее предложение	Пензенская область, обосновывающие материалы (табл 6,10). Измененить источник финансирования на "плата за ТП". Договор ТП №1491-000710 от 19.05.2015г. для мероприятия "Строительство ПС 110 кВ Спутник с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый".	не учтено	В указанных таблицах отсутствует информация об источниках финансирования
969	Коняхин Александр Николаевич	ПАО "Россети Волга"	Общее предложение	Пензенская область, обосновывающие материалы (табл 6,10). Измененить источник финансирования на "плата за ТП". Договор ТП №1491-000710 от 19.05.2015г. для мероприятия "Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Водозабор до новой ПС 110 кВ Спутник ориентировочной протяженностью 5,2 км".	не учтено	В указанных таблицах отсутствует информация об источниках финансирования
970	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 124, строка 631. Необходимо изменить наименование ПС (Эликманарская заменить на Элекмонарская). Разница обусловлена различным написанием наименования населенного пункта на русском и алтайском языках (предлагается указать наименование на русском языке). Предлагается изменить класс напряжения трансформаторов Т-1 и Т-2, планируемых к установке, с 110/35/10 кВ на 110/10 кВ, по причине фактического отсутствия присоединений 35 кВ на ПС.	учтено частично	Наименование ПС Эликманарская приведено в соответствии с Перечнем объектов диспетчеризации Филиала АО «СО ЕЭС» Новосибирское РДУ, основания для переименования отсутствуют. Класс напряжения трансформаторов Т-1 и Т-2, планируемых к установке, будет изменен с 110/35/10 кВ на 110/10 кВ
971	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Страница 125, строка 635. В столбце «Ответственная организация» необходимо заменить филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго» на филиал ПАО «Россети» - Магистральные электрические сети Сибири, т.к. ПС 220 кВ Бийская относится к зоне обслуживания филиала ПАО «Россети» - Магистральные электрические сети Сибири. Данное мероприятие включено в состав мероприятий, выполняемых ПАО «Россети» в лице филиала ПАО «Россети» - Магистральные электрические сети Сибири по договору об осуществлении технологического присоединения от 20.05.2022 №1/22-ТП-М2 / 48.4000.147.22 (пункт 2.1 технических условий). Договор ТП от 20.05.2022 №1/22-ТП-М2 / 48.4000.147.23	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
972	Овчинникова Алексей Викторович	АО "ЕЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Приложение № 4 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России (включая мероприятия по развитию устройств и комплексов противоаварийной автоматики) ОЭС Урала Свердловская область 1. В Приложение № 4 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы, в Перечне реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России на стр. 107, п. 435, «Реконструкция ПС 110 кВ Алмазная с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый» скорректировать «Планируемый год реализации» с 2025 г. на 2027 г.	не учтено	В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в: – инвестиционных проектах, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решениях по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, в проекте СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Обоснование: приложенный график набора нагрузки основных заявителей по договорам техприсоединения к ПС 110 кВ Алмазная.		
973	Овчинникова Алексей Викторович	АО "ЕЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Приложение № 4 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России (включая мероприятия по развитию устройств и комплексов противоаварийной автоматики) ОЭС Урала Свердловская область 2. В Приложение № 4 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы, в Перечне реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России на стр. 107, п. 436, «Реконструкция ПС 110 кВ Керамик с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый» скорректировать «Планируемый год реализации» с 2025 г. на 2026 г. Обоснование: приложенный график набора нагрузки основных заявителей по договорам техприсоединения к ПС 110 кВ Керамик.	не учтено	В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в: – инвестиционных проектах, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решениях по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, в проекте СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
974	Овчинникова Алексей Викторович	АО "ЕЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Приложение № 4 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России (включая мероприятия по развитию устройств и комплексов противоаварийной автоматики) ОЭС Урала Свердловская область 3. В Приложение № 4 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы, в Перечне реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России на стр. 107, п. 438, «Реконструкция ПС 35 кВ Нива с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ, заменой трансформаторов Т-1 35/6 кВ, Т-2 35/6 кВ мощностью 5,6 МВА каждый и Т-3 35/6 кВ мощностью 4 МВА на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый» скорректировать «Планируемый год реализации» с 2026 г. на 2027 г. Обоснование: приложенный график набора нагрузки основных заявителей по договорам техприсоединения к ПС 110 кВ Нива.	не учтено	В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в: – инвестиционных проектах, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решениях по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В проекте СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
975	Овчинникова Алексей Викторович	АО "ЕЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Приложение № 4 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России (включая мероприятия по развитию устройств и комплексов противоаварийной автоматики) ОЭС Урала Свердловская область 4. В Приложение № 4 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы, в Перечне реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России на стр. 107, п. 439, «Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Ново-	не учтено	В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в: – инвестиционных проектах, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решениях по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Свердловская ТЭЦ – Родник с отпайкой на ПС Алексеевская до РУ 110 кВ ПС 110 кВ Нива ориентировочной протяженностью 3,3 км» скорректировать «Планируемый год реализации» с 2026 г. на 2027 г. Обоснование: приложенный график набора нагрузки основных заявителей по договорам техприсоединения к ПС 110 кВ Нива.		диспетчеризации, В проекте СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
976	Пигалов Дмитрий Анатольевич	Физическое лицо	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предлагаю внести в дополнение к п. № 410 и 411 либо сделать самостоятельным пунктом: Обеспечить ВЛ 110 кВ 130 и ВЛ 110 кВ 123 (сложившиеся диспетчерские наименования) (ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово № 1 и № 2с отпайками) основными быстродействуующими защитами для линий, имеющих двустороннее питание. Дело в том, что эти линии присутствуют в перечне неселективностей Нижегородского РДУ. Это с одной стороны. С другой стороны, к данным линиям подключены 7 отпаечных подстанций. При выводе в ремонт любой из указанных линий, и неселективной отключении второй линии, значительная часть потребителей остается без напряжения. Увеличение трансформаторной мощности ПС 110 кВ Павлово и ПС 110 кВ Богородская приведет у увеличению количества подключаемых потребителей, что при неселективном отключении будет усугублять ситуацию. В связи с тем. что на данном транзите находятся промышленные потребители, то возможно, что оснащение быстродействующими защитами (ДФЗ, ДЗЛ, ВЧБ) выполнить в два этапа и на первом этапе выделить только магистральную часть ВЛ без отпаек.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
977	Сарваров Ильдар Анварович	ПАО "Магнитогорский металлургический комбинат", sarvarov.ia@mmk.ru	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы. Сводный отчет по ЕЭС России. 202 страница Строка 11. Мероприятие № 3: Перенести реализацию мероприятия по установке одной БСК 220 кВ мощностью 95 Мвар – на 2027 год, в связи с корректировкой сроков реализации инвестиционных проектов ПАО «ММК».	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя в части переноса срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям ПАО "ММК". В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятий в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
978	Сарваров Ильдар Анварович	ПАО "Магнитогорский металлургический комбинат", sarvarov.ia@mmk.ru	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы. Челябинская область. 8 страница • Таблица 1, по ПАО «ММК», столбец «Наименование потребителя» изложить в следующей редакции: - ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат» (в т.ч. обеспечение перетока в смежные территориальные сетевые организации и иные потребители) • Таблица 1, по ПАО «ММК», столбец «Максимальное потребление мощности» изложить в следующей редакции: - 1471,6. Примечание: максимальная мощность в 1471,6 МВт определена в АТП с ПАО «ФСК ЕЭС» для ММК как для потребителя, так и для обеспечения перетока в смежные ТСО и иным потребителям по совокупности. Распределение указанной величины в АТП отсутствует	не учтено	В таблице 1 "Перечень основных существующих крупных потребителей электрической энергии": - в столбце "Наименование потребителя" указывается наименование юридического лица; - в столбце "Максимальное потребление мощности, МВт" указывается максимальное значение фактически потребленной мощности за 2021 год по данным оперативно-измерительного комплекса АО "СО ЕЭС", а не максимальная мощность в соответствии с документами технологического присоединения. В этой связи основания для корректировки обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
979	Сарваров Ильдар Анварович	ПАО "Магнитогорский металлургический комбинат", sarvarov.ia@mmk.ru	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы. Челябинская область. 13 страница Таблица 4. Строка № 7. Колонка «Принадлежность»: КВЛ 110 кВ МЦЭС – ПС 11 – принадлежность ПАО «ММК»;	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				• Таблица 4. Строка № 8. Колонка «Принадлежность»: КВЛ 110 кВ ПС 60 – ПС 11 – принадлежность ПАО «ММК»		
980	Сарваров Ильдар Анварович	ПАО "Магнитогорский металлургический комбинат", sarvarov.ia@mmk.ru	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы. Челябинская область. 14 страница • Таблица 5. Строка № 4. Колонка «Принадлежность»: ПС 110 кВ 98 – принадлежность АО «Горэлектросеть» г. Магнитогорск	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
981	Сарваров Ильдар Анварович	ПАО "Магнитогорский металлургический комбинат", sarvarov.ia@mmk.ru	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы. Челябинская область. 29-30 страницы • Таблица 16. Строка 3. Колонка «Год ввода»: Скорректировать год ввода в работу – 2026 год. • Таблица 16. Строка 4. Колонка «Год ввода»: Скорректировать год ввода в работу – 2027 год. • Таблица 16. Строка 7. Колонка «Год ввода»: Скорректировать год ввода в работу – 2026 год. Примечание: корректировка годов ввода в работу вышеперечисленных проектов связана с корректировкой сроков реализации инвестиционных проектов ПАО «ММК».	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителей: - Кислородный цех ПАО "ММК" (строки № 3, 7 таблицы 16); - Группа по проекту ПАО "ММК". ДЦ. Комплекс новой доменной печи №11 (строка № 4 таблицы 16), в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям ПАО "ММК". В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятий в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
982	Сарваров Ильдар Анварович	ПАО "Магнитогорский металлургический комбинат", sarvarov.ia@mmk.ru	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы. Челябинская область. 39-40 страницы 1. Таблица 23. Строка 13. Колонка «Наименование проекта»: Трансформатор Т-3 110/35/6 кВ меняется на трансформатор 110/35/10 кВ. 2. Таблица 23. Строки №№ 14, 15.: Скорректировать год ввода в работу – 2026 год. 3 Таблица 23. Строки №№ 16, 17, 18: Скорректировать год ввода в работу – 2027 год. Примечание: корректировка годов ввода в работу по строкам №№ 14, 15, 16, 17, 18 связана с корректировкой сроков реализации инвестиционных проектов ПАО «ММК».	учтено частично	По пункту 1: с учетом сведений, указанных в направленном предложении, представленная в СиПР ЭЭС России информация будет скорректирована По пунктам 2, 3: в АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителей: - Кислородный цех ПАО "ММК" (строки № 14, 15 таблицы 23); - Группа по проекту ПАО "ММК". ДЦ. Комплекс новой доменной печи №11 (строка № 16, 17 и 18 таблицы 23), в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям ПАО "ММК". В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятий в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
983	Сарваров Ильдар Анварович	ПАО "Магнитогорский металлургический комбинат", sarvarov.ia@mmk.ru	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы. Челябинская область. 49 страница 1. Приложение А. Таблица А.1: ТГ № 5 скорректировать установленную мощность с 2025-2028 гг. – 30 МВт; 2. Приложение А. Таблица А.1: ТГ № 7 скорректировать установленную мощность с 2027-2028 гг. – 50 МВт	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенное мероприятие по изменению установленной мощности ЦЭС ММК не соответствует критериям подпункта б) пункта 59 Правил, в том числе абзацу седьмому. Таким образом, основания для включения мероприятия в проект СиПР ЭЭС России и обосновывающие материалы отсутствуют
984	Сарваров Ильдар Анварович	ПАО "Магнитогорский металлургический комбинат", sarvarov.ia@mmk.ru	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы. Челябинская область. 50 страница 1. Приложение А. Таблица А.1:	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенное мероприятие по вводу в эксплуатацию УСТК КБ-12 ПАО «ММК» не соответствует критериям подпункта б) пункта 59 Правил, в

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Дополнить по ПСЦ ММК с 2024 года мероприятиями по вводу новых генерирующих объектов утилизирующих тепло от установки сухого тушения кокса коксовой батареи № 12 (УСТК КБ-12 ПАО «ММК»)		том числе абзацу седьмому. Таким образом, основания для включения мероприятия в проект СиПР ЭЭС России и обосновывающие материалы отсутствуют
985	Дадов Алимбек Тимурович	АО "Институт Гидропроект"	Общее предложение	Отчет необходимо дополнить фактическими показателями за 2022 год.	не учтено	В соответствии с подпунктом а) пункта 17 под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов
986	Дадов Алимбек Тимурович	АО "Институт Гидропроект"	Общее предложение	Схема и программа развития ЭЭС России на 2023-2028 гг. Документ целесообразно дополнить приложением, содержащим карты-схемы, которые позволят наглядно оценить местоположение того или иного проекта в совокупности с действующей сетью.	не учтено	В целях проведения общественного обсуждения схемы и программы развития электроэнергетических систем России системный оператор размещает на официальном сайте в сети «Интернет» документы и информацию, указанные в пункте 61 Правил. В соответствии с подпунктом «б» пункта 61 Правил размещению подлежат обосновывающие материалы, указанные в подпунктах «а»-«н» пункта 49 Правил. Таким образом, размещение карт-схем развития электроэнергетических систем, формирование которых осуществляется в соответствии с подпунктом «о» пункта 49 Правил, не предусматривается. В соответствии с абзацем третьим пункта 5 Правил, порядок и условия доступа органов государственной власти и субъектов электроэнергетики к картам-схемам развития электроэнергетических систем устанавливаются уполномоченным органом. Требования к картам-схемам развития электроэнергетических систем разрабатываются и утверждаются в 15-тимесячный срок со дня утверждения Правил в соответствии с подпунктом б) пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
987	Дадов Алимбек Тимурович	АО "Институт Гидропроект"	Приложение 3 Перечень и описание ТТНГ	Приведенные аргументы о необходимости сооружения дополнительной генерирующей мощности в объеме 690 МВт являются не убедительными: Аргумент « - исключения строительства линий электропередачи в особо охраняемых природных зонах озера Байкал и их параллельного прохождения в одном направлении» неубедителен, т.к. КС «Братск – Иркутск» значительно удалено от озера Байкал. Высокая загрузка контролируемого сечения (КС) КС «Братск - Иркутск» наблюдается прежде всего по двум причинам: - максимальное использование гидроресурсов ГЭС Сибири; - увеличением нагрузки АО «РЖД» из-за увеличения объемов перевозимых грузов. Увеличение нагрузок АО «РЖД» также наблюдается на транзите 110 кВ Тайшет – Нижнеудинск-тяг – Тулун, который шунтирует КС «Братск - Иркутск» и непосредственно влияет на величину МДП в КС «Братск - Иркутск». Поэтому для расшивки сечения «Братск - Иркутск» наиболее оптимальным вариантом является сооружение ВЛ 500 кВ Тайшет (Озерная) – Нижнейдинск-500 – Тулун с ПС 500/110 кВ Нижнеудинск-500. Данное мероприятие позволит увеличить передачу мощности в южном направлении в сечении «Братск-Иркутск», улучшит возможности использования мощности и энергии Братской и Богучанской ГЭС. Кроме этого будет решен вопрос надежного электроснабжения потребителей АО «РЖД» на рассматриваемом участке, за счет разгрузки транзита 110 кВ, а также трансформаторов ВН/110 кВ на ПС 500 кВ Тайшет и Тулун. Следует отметить, что усиление транзита 110 кВ сетью 500 кВ не создаст новые параллельные связи 500 кВ, проходящие в непосредственной близости друг от друга как это озвучено в аргументе.	не учтено	К территории с прогнозируемым возникновением непокрываемого дефицита мощности относятся Иркутско-Черемховский и Тулуно-Зиминский районы Иркутской области, Западный, Юго-Восточный и Читинский районы Забайкальского края, Южная часть Республики Бурятия. При формировании перечня мероприятий, необходимых для исключения возникновения непокрываемого дефицита электрической энергии и мощности, учитывалось распределение и планы по набору нагрузки существующими и перспективными потребителями в рамках действующих договоров для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств, учтенных при разработке прогноза потребления электрической мощности на рассматриваемый перспективный период для всех указанных районов юго-восточной части ОЭС Сибири, часть из которых значительно удалена от контролируемого сечения "Братск - Иркутск" (Юго-Восточный и Читинский районы Забайкальского края, Южная часть Республики Бурятия), но также характеризуется прогнозируемым непокрываемого дефицита мощности. Необходимо отметить, что возможность покрытия всей прогнозной нагрузки ограничена пропускной способностью контролируемых сечений, обеспечивающих переток мощности в юго-восточную часть ОЭС Сибири: «Братск – Иркутск», «Иркутск – Бурятия», «Бурятия – Чита». В целях минимизации (исключения) дополнительных затрат на усиление сети между южными частями Республики Бурятия и Забайкальского края, наиболее целесообразным вариантом, является вариант распределенной генерации с местами размещения наиболее крупных потребителей электрической энергии (мощности)

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
988	Дадов Алимбек Тимурович	АО "Институт Гидропроект"	Приложение 3 Перечень и описание ТТНГ	Приведенные аргументы о необходимости сооружения дополнительной генерирующей мощности в объеме 690 МВт являются не убедительными: Аргумент « - планируемого в 2028 году усиления межсистемных связей и реализации параллельной работы ОЭС Востока и ОЭС Сибири с возможностью покрытия дефицита электрической энергии ОЭС Востока средневодный и маловодный годы» также неубедителен. ОЭС Востока, где возможны проблемы покрытия нагрузок в условиях маловодных лет значительно удалена от ОЭС Сибири. В связи с этим проблему обеспечения покрытия нагрузок ОЭС Востока следует решать путем сооружения новых объектов генерации на территории ОЭС Востока, а не в ОЭС Сибири. Данные мероприятия позволят избежать сооружения протяженной сети между ОЭС Сибири и ОЭС Востока для осуществления передачи базовых потоков мощности. Указанные в Приложении 3 предполагаемые зоны размещения объектов новой генерации значительно удалены от КС «Братск – Иркутск». Из-за чего можно сделать вывод о наличии внутренних сетевых ограничений, которые абсолютно не связаны с КС «Братск - Иркутск» и требуют отдельных мероприятий для их устранения.	не учтено	При разработке мероприятий, необходимых для исключения возникновения непокрываемого дефицита электрической энергии и мощности, учитывалось распределение и планы по набору нагрузки существующими и перспективными потребителями (в том числе ОАО "РЖД" в рамках действующих договоров для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств, учтенных при разработке прогноза потребления электрической мощности на рассматриваемый перспективный период для юго-восточной части ОЭС Сибири в составе Иркутско-Черемховского и Тулуно-Зиминского районов Иркутской области, Западного, Юго-Восточного и Читинского районов Забайкальского края, Южной части Республики Бурятия, а также анализировалось возможность покрытия всей прогнозной нагрузки с учётом ограничения пропускной способности контролируемых сечений, обеспечивающих переток мощности в юго-восточную часть ОЭС Сибири: «Братск – Иркутск», «Иркутск – Бурятия», «Бурятия – Чита». При разработке мероприятий, необходимых для исключения возникновения непокрываемого дефицита электрической энергии и мощности, учитывались: - распределение и планы по набору нагрузки существующими и перспективными потребителями (в том числе ОАО "РЖД") в рамках действующих договоров для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств, учтенных при разработке прогноза потребления электрической мощности на рассматриваемый перспективный период для юго-восточной части ОЭС Сибири в составе Иркутско-Черемховского и Тулуно-Зиминского районов Иркутской области, Западного, Юго-Восточного и Читинского районов Забайкальского края, Южной части Республики Бурятия; - ограничения пропускной способности контролируемых сечений, обеспечивающих переток мощности в юго-восточную часть ОЭС Сибири: «Братск – Иркутск», «Иркутск – Бурятия», «Бурятия – Чита»; - усиление электрических межсистемных связей и реализация параллельной работы ОЭС Востока и ОЭС Сибири; - строительство двух блоков с установленной мощностью по 225 МВт каждый на Нерюнгринской ГРЭС в 2025 году с возможностью взаиморезервирования с вновь сооружаемой электростанцией в послеаварийных режимах. Таким образом, комплексное решение позволяющее исключить возникновения непокрываемого дефицита электрической энергии и мощности - строительство объекта генерации
989	Дадов Алимбек Тимурович	АО "Институт Гидропроект"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Мероприятия по вторичному оборудованию (тип «РЗА») представляется целесообразным вынести в отдельную таблицу.	не учтено	Разработка материалов СиПР ЭЭС России осуществляется в соответствии с требованиями Правил. Перечень мероприятий по установке (модернизации) устройств и комплексов релейной защиты и автоматики представлен в Обосновывающих материалах в Сводном отчете по ЕЭС России (Таблица 38). В части приложения 4 отмечаем, что в связи с необходимостью рассмотрения проекта СиПР ЭЭС России уполномоченными исполнительными органами власти субъектов РФ, а также сетевыми организациями, в том числе осуществляющими деятельность в пределах отдельных территориальных электроэнергетических систем в качестве приоритетного критерия группировки мероприятий был принят критерий отношения мероприятия к конкретной территориальной энергосистеме
990	Дадов Алимбек Тимурович	АО "Институт Гидропроект"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Однотипная фраза «1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей» в графе «Основное назначение проекта» не имеет смысла без детализации, представленной в аналогичных таблицах обосновывающих мероприятий.	не учтено	Назначение обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России состоит в детализированном обосновании принятых в проекте СиПР ЭЭС России решений. При этом в качестве приоритетной задачи при формировании непосредственно проекта СиПР ЭЭС России является компактное и удобное в использовании представление сводных перечней необходимых мероприятий. Представление детализированных

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Представляется целесообразным дать более четкое описание назначение проекта.		обоснований в сводных таблицах, ранее представленных в обосновывающих материалах, представляется избыточным
991	Дадов Алимбек Тимурович	АО "Институт Гидропроект"	Общее предложение	Раздел 6. Прогнозные балансы электрической энергии и мощности по синхронным зонам ЕЭС России: При составлении балансов мощности не учитывается величина нормативного резерва мощности, в результате этого избытки мощности по ЕЭС в целом составляют около 30 % от максимального потребления мощности.	не учтено	Балансы мощности по ЕЭС России и синхронным зонам приведены с учетом требований главы 5 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 №1286. В соответствии с пунктом 82 Методических указаний потребность в мощности синхронной зоны, технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы и отдельных энергорайонов должна определяться как сумма прогнозных значений потребления мощности и экспорта мощности в энергосистемы иностранных государств. Отмечаем, что Методическими указаниями не предусмотрен учет нормативного резерва мощности при формировании балансов мощности
992	Дадов Алимбек Тимурович	АО "Институт Гидропроект"	Общее предложение	Раздел 6. Прогнозные балансы электрической энергии и мощности по синхронным зонам ЕЭС России: Для дефицитной по энергии второй ценовой зоны необходимо оценить недостающий объем дополнительной генерирующей мощности, обеспечивающий покрытие выявленного дефицита энергии и дать предложения по его размещению в ОЭС Востока. Для избыточной первой ценовой зоны необходимо оценить объемы невостребованной мощности, сформировать перечень неэффективных агрегатов электростанций.	не учтено	С учетом требований Методических указаний разработка балансов электрической энергии и мощности для ценовых зон в отдельности не осуществляется. В разделе 6.2 Обосновывающих материалов по ЕЭС России для второй синхронной зоны при выявлении дефицита электрической энергии предложены мероприятия по снижению прогнозируемого дефицита электрической энергии: проведение мероприятий по снижению аварийности и объемов плановых ремонтов генерирующего оборудования ТЭС ОЭС Востока и повышению его готовности к обеспечению максимально возможной выработки электрической энергии; увеличение выработки электрической энергии на ТЭС ОЭС Востока до максимально возможных величин, а при недостаточности данной меры – ограничение экспорта электрической энергии в Китайскую Народную Республику, а в случае выявления локальных дефицитов электрической энергии ограничение потребителей. В соответствии с пунктом 116 Методических указаний состав неэффективных генерирующих мощностей определяется при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики
993	Дадов Алимбек Тимурович	АО "Институт Гидропроект"	Общее предложение	Раздел 6.2. В приведенных балансах электроэнергии по двум синхронным зонам в составе ЕЭС России (таблицы 31, 32) отсутствует показатель числа часов использования установленной мощности электростанций. Указано, что для 2-й синхронной зоны (ОЭС Востока) баланс складывается с дефицитом в средневодных условиях и с еще большим дефицитом в маловодных условиях, и что для снижения дефицита потребуется дозагрузка тепловых электростанций. Из представленных данных неясно, на сколько загружены тепловые электростанции и на сколько их будет необходимо дозагрузить, а также насколько дефицитным останется баланс после дозагрузки электростанций.	не учтено	Балансы электрической энергии по синхронным зонам ЕЭС России выполнены с учетом требований главы 7 Методический указаний, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 №1286. В СиПР ЭЭС России при определении загрузки станций и формировании балансов электрической энергии учитываются требования Методических указаний в части числа часов использования установленной мощности ТЭС. ЧЧИУМ ТЭС определяется в соответствии с пунктом 125 «и» Методических указаний (с учетом ограничений каждой конкретной электростанции, а при отсутствии указанной информации принимается равным 6500 часов)
994	Дадов Алимбек Тимурович	АО "Институт Гидропроект"	Общее предложение	Раздел 6. Прогнозные балансы электрической энергии и мощности по синхронным зонам ЕЭС России: При описании энергорайонов, в которых возможно возникновение непокрываемого дефицита мощности, при описании контролируемых сечений необходимо указать входящие в них связи.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
995	Дадов Алимбек Тимурович	АО "Институт Гидропроект"	Общее предложение	Раздел 6. Прогнозные балансы электрической энергии и мощности по синхронным зонам ЕЭС России: При рассмотрении Западной части ОЭС Юга предложение о сооружении ВЛ 500 кВ Тамань – Тихорецк является необоснованным: Для обоснования объемов недостающей мощности (пропускной способности или объемов дополнительной генерации) недопустимо рассматривать частичные сечения, т.к. только полное сечение определяет общий дефицит мощности. Предложение о сооружении ВЛ 500 кВ Тамань – Тихорецк в отчете	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил, а также Методическими указаниями. В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил СиПР ЭЭС России должен предусматривать мероприятия, направленные на исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений. Мероприятие по строительству ВЛ 500 кВ Тамань – Тихорецк направлено на исключение существующего дефицита мощности западной части ОЭС Юга за КС «ОЭС–Кубань». Тяжелые режимно-

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				делается, в основном, на базе недостаточности пропускной способности частичных сечений в ремонтных схемах. Если проанализировать изменение МДП частичных сечений между нормальной и ремонтной схемами, то можно видеть, что в ремонтной схеме МДП сечения «Юго-Восток» уменьшается на 1188 МВт, а сечения «Центр Север» даже увеличивает на 71 МВт. Отсюда можно сделать вывод, что усиливать необходимо прежде всего частичное сечение «Юго-Восток», а не «Центр Север», в которое входит предлагаемая ВЛ 500 кВ Тамань – Тихорецк. Для усиления частичного сечения «Юго-Восток» наиболее целесообразным использование межгосударственной ВЛ 500 кВ Джвари – Центральная путем сооружения заходов ВЛ 500 кВ Джвари – Центральная на ПС 500 кВ Невинномысск либо сооружение ПП 500 кВ с заходом него ВЛ 500 кВ Джвари – Центральная и сооружением ВЛ 500 кВ Невинномыск – ПП 500 кВ. Данные мероприятие позволят: - оптимизировать потоки мощности в сети и разгрузят сечения «ОЭС - Кубань» на величину экспортных потоков мощности в ЭС Грузии (~400 МВт); - усилит частичное сечение «Юго-Восток» и полное сечение «ОЭС - Кубань».		балансовые условия складываются в КС «ОЭС-Кубань», «Центр Север» и в КС «Юго-Восток». Анализ баланса мощности западной части ОЭС Юга за КС «ОЭС–Кубань» показывает, что с учетом увеличения потребления электрической мощности потребителей прогнозируется непокрываемый дефицит мощности в ремонтной схеме в КС «ОЭС–Кубань до 242 МВт, а в сечениях «Центр-Север» и «Юго-Восток» дефицит мощности в ремонтной схеме прогнозируется до 436 МВт и 151 МВт соответственно. При этом, дефицит мощности обусловлен высоким ростом потребления Юго-Западного энергорайона энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края, а также Крымско-Таманской части ЕЭС России. При анализе балансов данных энергорайонов также наблюдается непокрываемый дефицит мощности в связи с превышением МДП в ремонтной схеме. В связи с тем, что дефицит мощности КС «ОЭС-Кубань», «Центр Север» и в КС «Юго-Восток» обусловлен в большей части высоким ростом потребления Юго-Западного энергорайона энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края, а также Крымско-Таманской части ЕЭС России, наиболее целесообразным представляется мероприятие по строительству ВЛ 500 кВ Тамань – Тихорецк, позволяющее ликвидировать дефициты мощности как в основном КС «ОЭС-Кубань» и частичных сечениях «Центр Север» и «Юго-Восток», так и в сечениях "Юго-Запад" и "Тамань". В случае не реализации учтенного в СиПР ЭЭС рассматриваемого мероприятия на уровне 2023-2028 гг. в единичной ремонтной схеме возникает непокрываемый дефицит активной мощности западной части ОЭС Юга за КС «ОЭС–Кубань». В этой связи отсутствуют основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России
996	Дадов Алимбек Тимурович	АО "Институт Гидропроект"	Общее предложение	Сводные обосновывающие материалы по ЕЭС России. Разделы 9, 10 Представленные в разделе описании не информативны без карт схем электрической сети в зоне влияния рассматриваемых объектов.	не учтено	В целях проведения общественного обсуждения схемы и программы развития электроэнергетических систем России системный оператор размещает на официальном сайте в сети «Интернет» документы и информацию, указанные в пункте 61 Правил. В соответствии с подпунктом «б» пункта 61 Правил размещению подлежат обосновывающие материалы, указанные в подпунктах «а»-«н» пункта 49 Правил. Таким образом, размещение карт-схем развития электроэнергетических систем, формирование которых осуществляется в соответствии с подпунктом «о» пункта 49 Правил, не предусматривается. В соответствии с абзацем третьим пункта 5 Правил, порядок и условия доступа органов государственной власти и субъектов электроэнергетики к картам-схемам развития электроэнергетических систем устанавливаются уполномоченным органом. Требования к картам-схемам развития электроэнергетических систем разрабатываются и утверждаются в 15-тимесячный срок со дня утверждения Правил в соответствии с подпунктом б) пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
997	Дадов Алимбек Тимурович	АО "Институт Гидропроект"	Общее предложение	Раздел 10.1. Предложенные в отчете мероприятия по сооружению ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая ориентировочной протяженностью 600 км и ВЛ 500 кВ Алтай – Таврическая ориентировочной протяженностью 770 км невозможно реализовать без промежуточных переключательных пунктов с установкой на них СКРМ, вследствие повышения напряжения вдоль линии выше допустимых значений. В отчете также отсутствуют обоснования необходимости сооружения данных объектов.	не учтено	Реализация мероприятий по сооружению ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая ориентировочной протяженностью 600 км и ВЛ 500 кВ Алтай – Таврическая ориентировочной протяженностью 770 км необходима в целях повышения энергобезопасности Российской Федерации для усиления электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала по территории Российской Федерации. При этом совместно со строительством ВЛ 500 кВ предусмотрено расширение РУ 500 кВ ПС 1150 кВ Алтай и ПС 500 кВ Таврическая с установкой на каждой подстанции четырех шунтирующих реакторов 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый для ВЛ 500 кВ Алтай – Таврическая и ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая. Соответствующая информация

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						приведена в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России (Сводный отчет по ЕЭС, раздел 10.1)
998	Дадов Алимбек Тимурович	АО "Институт Гидропроект"	Общее предложение	Раздел 10.1. Замыкание транзита 220 кВ Таксимо – Чара – Тында без его усиления сетью 500 кВ, а также без усиления сети 500 кВ в направлении Усть-Илимская ГЭС – Таксимо или без сооружения объекта генерации в данном районе в объеме порядка 600-800 МВт вряд ли будет возможным. Это связано с электрической близостью источника генерации – Усть-Илимской ГЭС к наиболее крупному потребителю транзита – Удоканскому ГОК. Таким образом распределение потоков мощности для его электроснабжения будет таким, что при замкнутых связях транзита 220 кВ порядка 70 % потребностей Удоканского ГОК будет осуществляться со стороны ОЭС Сибири, что приведет к увеличению загрузки сети в направлении Усть-Илимская ГЭС – Таксимо – Чара и необходимости реализации дополнительных мероприятий по усилению сети в данном направлении.	не учтено	Реализация мероприятия по замыканию транзита 220 кВ Таксимо – Чара – Тында совместно с мероприятием по сооружению нового объекта генерации (Новоленская ТЭС), установленной мощностью 550 МВт обеспечивает выполнение требований Методических указаний по проектированию развития энергосистем в части обеспечения нахождения параметров режима в области допустимых значений в рассматриваемых в соответствии с Методическими указаниями схемно-режимных и режимно-балансовых ситуациях
999	Дадов Алимбек Тимурович	АО "Институт Гидропроект"	Общее предложение	Раздел 10.1. Вместо сооружения ВЛ 220 кВ Даурия – Могоча (324 км) целесообразно сооружение ВЛ 220 кВ Даурия – Ерофей Павлович и ВЛ 220 кВ Ерофей Павлович – Могоча. Уменьшение участков ВЛ приведет к снижению их аварийности и улучшению условий электроснабжению потребителей транзита 220 кВ.	не учтено	Предложенный вариант сооружения ВЛ 220 кВ Даурия - Ерофей Павлович и ВЛ 220 кВ Ерофей Павлович - Могоча дороже варианта сооружения ВЛ 220 кВ Даурия – Могоча. Основания для включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России отсутствуют
1000	Дадов Алимбек Тимурович	АО "Институт Гидропроект"	Общее предложение	Сводные обосновывающие материалы по ЕЭС России. Раздел 12 В таблице 40 указаны объемы инвестиций в сеть напряжением 1150 кВ, однако в тексте отчета про вводы объектов данного класса напряжения ничего не сказано.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России распределение по классам напряжения прогноза потребности в инвестиционных ресурсах на развитие электрических сетей выполнено исходя из высшего класса напряжения электросетевого объекта, на котором рекомендуется выполнение мероприятий (мероприятие реализуется на ПС 1150 кВ Алтай)
1001	Дадов Алимбек Тимурович	АО "Институт Гидропроект"	Приложение 1 Балансовые показатели энергосистем	Сводные обосновывающие материалы по ЕЭС России. Приложение 1. Не приведена информация по выработке электрической энергии электростанциями. Без данных по выработке электрической энергии балансовая ситуация не ясна.	не учтено	На основании подпункта б) пункта 47 Правил схема и программа содержит балансовые показатели по синхронным зонам, территориальным электроэнергетическим системам, входящим в состав ЕЭС России, включающие установленную генерирующую мощность электростанций, потребление электрической энергии и максимальное потребление мощности
1002	Дадов Алимбек Тимурович	АО "Институт Гидропроект"	Общее предложение	В обосновывающих материалах (по субъектам РФ) отсутствует информация о балансовой ситуации в территориальных энергосистемах (как фактической, так и перспективной), что затрудняет формирование представления о состоянии и перспективах развития региональной энергетики.	не учтено	В соответствии с подпунктом «б» пункта 61 Правил размещению подлежат обосновывающие материалы, содержащие информацию указанную в подпунктах «а»-«н» пункта 49 Правил. С учетом требований пунктов 79-95 главы 5 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 №1286, балансы мощности разрабатываются для синхронных зон, технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы и отдельных энергорайонов. " В соответствии с пунктом 89 Методических указаний определение избытка (дефицита) мощности для территориальной энергосистемы, функционирующей в составе ЕЭС России, в том числе при разработке СиПР ЭЭС России, не осуществляется
1003	Дадов Алимбек Тимурович	АО "Институт Гидропроект"	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Саха (Якутия), стр.38, табл.15; стр.39, табл.16. В соответствии с таблицей 16, в 2026 году прогнозируется снижение максимума нагрузки энергосистемы Республики Саха (Якутия), при этом в этом же году прогнозируется рост электропотребления (табл.15). В отчете никак не объясняется, чем обуславливается снижение прогноза максимума нагрузки в 2026 году. Необходимо привести пояснение.	не учтено	Прогнозируемое снижение максимального потребления мощности в 2026 году связано с планами по изменению условий теплоснабжения г. Удачный со снижением потребности в электрической энергии (мощности), заявленными ООО «Предприятие тепловодоснабжения». В части объемов электропотребления данное снижение компенсируется за счет прироста потребления электроэнергии новых потребителей, увеличение мощности по которым учтено в 4 квартале 2025 года
1004	Дадов Алимбек Тимурович	АО "Институт Гидропроект"	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Саха (Якутия), Раздел 3, стр.36-39. Необходимо уточнить, учитывался ли в прогнозе потребления электроэнергии и максимума нагрузки планируемый ПАО «АК «АЛРОСА» перевод электрокотельных в Западном энергорайоне РС (Я) на газ.	не учтено	Планируемый ПАО «АК «АЛРОСА» перевод электрокотельных в Западном энергорайоне Республики Саха (Якутия) на газ и связанное с ним снижение потребления учтены в прогнозе потребления электрической энергии и мощности в энергосистеме Республики Саха (Якутия):

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						- в 2024 году на основании планов по запуску газовых калориферов взамен электрических на руднике "Удачный" АК "АЛРОСА" (ПАО) в соответствии с информацией, представленной собственником; - в 2026 году на основании планов по переводу на газ котельных Удачнинского отделения ООО "ПТВС" в соответствии с информацией, представленной собственником
1005	Дадов Алимбек Тимурович	АО "Институт Гидропроект"	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Амурская область, стр. 36, табл. 14; стр.37, табл. 15. Аналогично замечанию по прогнозной динамике максимума нагрузки в энергосистеме Республики Саха (Якутия), также в 2026 году прогнозируется снижение максимума нагрузки энергосистемы Амурской области при прогнозируемом росте электропотребления. Необходимо привести пояснение.	не учтено	Прогнозируемое снижение максимального потребления мощности и прирост потребления электрической энергии в 2026 году обусловлен планами ООО "АГХК" (Амурский ГХК) и соответствует представленной потребителем информации
1006	Дадов Алимбек Тимурович	АО "Институт Гидропроект"	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Хабаровский край. Подразделы 3.2 – 3.3. По сравнению с СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы, прогноз спроса на электроэнергию на горизонте 2028 года по ЭС Хабаровского края и ЕАО в СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы снизился на 0,2 млрд кВт.ч, однако при этом прогноз максимума нагрузки вырос на 200 МВт. Необходимо пояснить, за счет чего при снижении прогноза электропотребления, прогноз максимума нагрузки увеличился по сравнению с СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы.	не учтено	Прогноз потребления электроэнергии и мощности, представленный в проекте СиПР ЭЭС России на 2023-2028, сформирован на основе требований раздела II "Прогноз потребления электрической энергии и мощности" Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286
1007	Дадов Алимбек Тимурович	АО "Институт Гидропроект"	Общее предложение	В Обосновывающих материалах представлено описание энергорайонов, характеризующихся рисками ввода графика аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (например, по Республике Саха (Якутия) – Айхало-Удачнинский энергорайон, Вилюйский энергорайон и др.), однако никаких исходных расчетных параметров, на основе которых производится выделение именно данных энергорайонов, а не других (в частности, отчетная и перспективная нагрузка энергорайона, МДП и др.) в материалах СиПР ЭЭС не представлено.	не учтено	В соответствии с Правилами, разработка документов перспективного развития электроэнергетики осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем с использованием перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем, формируемых и поддерживаемых в актуальном состоянии системным оператором в соответствии с правилами формирования и поддержания в актуальном состоянии цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем для целей перспективного развития электроэнергетики, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. При разработке документов перспективного развития электроэнергетики проводятся расчеты электроэнергетических режимов, статической устойчивости и расчеты балансовой надежности. Результаты расчетов электроэнергетических режимов представлены в табличном виде. Требования по представлению результатов расчета в графическом виде не предусмотрены Правилами
1008	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Страница 122, строка 602. Отсутствует необходимость реализации мероприятий по реконструкций ПС 110 кВ Приморская по причине выполненных работ по перекатке силового трансформатора. На ПС 110 кВ Приморская заменен трансформатор Т-2 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1009	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В проект СиПР ЭЭС необходимо включить мероприятие по реконструкции ПС 110 кВ Беловская - оснащение микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) ВЛ 110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь (АОПО ВЛ 110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь). Мероприятие включено в утвержденную ИПР ПАО "Россети Сибирь" на 2023-2027гг, со сроком реализации в 2023 г. В рамках исполнения договора ТП №20.4200.973.19. Обоснование в соответствие с Правилами:абзац 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил: повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии (в том числе мероприятий, являющихся альтернативными развитию	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				электрических сетей напряжением 35 киловольт и ниже), снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии.		
1010	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В проект СиПР ЭЭС необходимо включить мероприятие по реконструкции ПС 110 кВ Мирная в части установки устройств сбора и передачи телеметрической информации, организации каналов связи, АОПО, устройств ОН от внешних устройств ПА. Мероприятие включено в утвержденную ИПР ПАО "Россети Сибирь" на 2023-2027гг, со сроком реализации в 2022 г. (однако, мероприятие не выполнено, в корректировке ИПР будет перенесено на 2023г.) В рамках исполнения договора ТП №20.4200.440.20. Обоснование в соответствие с Правилами: абзац 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил: повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии (в том числе мероприятий, являющихся альтернативными развитию электрических сетей напряжением 35 киловольт и ниже), снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
1011	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы. Кемеровская область - Кузбасс. Таблица 15, п.50. Исключить мероприятие по реконструкция ПС 35 кВ Спутник с переводом на напряжение 110 кВ (с преобразованием в ПС 110 кВ Угольная) со строительством РУ 110 кВ, заменой трансформаторов Т-1 35/6 кВ и Т-2 35/6 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый (ООО "ЭнергоПаритет"). Избыточные технические решения, предлагаемым ООО «ЭнергоПаритет», в части нового строительства ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Угольная-1,2 , а также новое строительство ПС Угольная, в связи с тем, что 18.04.2019 между ПАО «Россети Сибирь» и ООО «Шахта Сибирская» заключен договор об осуществлении технологического присоединения №20.4200.973.19 и, как следствие, отсутствует необходимость перевода нагрузки шахты на планируемую к строительству ПС 110 кВ Угольная.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП АО «УК «Сила Сибири» к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1012	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы. Кемеровская область - Кузбасс. Таблица 15, п.51. Исключить мероприятие по строительству КВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Угольная-1 ориентировочной протяженностью 30,005 км и КВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Угольная-2 ориентировочной протяженностью 29,758 км (ООО "ЭнергоПаритет"). Избыточные технические решения, предлагаемым ООО «ЭнергоПаритет», в части нового строительства ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Угольная-1,2 , а также новое строительство ПС Угольная, в связи с тем, что 18.04.2019 между ПАО «Россети Сибирь» и ООО «Шахта Сибирская» заключен договор об осуществлении технологического присоединения №20.4200.973.19 и, как следствие, отсутствует необходимость перевода нагрузки шахты на планируемую к строительству ПС 110 кВ Угольная.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП АО «УК «Сила Сибири» к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1013	Стенников Валерий Алексеевич	ИСЭМ СО РАН	Общее предложение	В проекте СиПР ЕЭС 2023-2028 (ред. 09.01.2023), по сути, отсутствует информация по 2022 году, в т.ч. по уже реализованным (на момент разработки документа) или запланированным к реализации в 2022 году мероприятиям. В качестве отчетного года взят 2021 год, и это нормально, т.к. на момент разработки СиПР 2022 год еще не был завершен. Очевидно, что мероприятия на 2023-2028 год учитывают факт и план мероприятий 2022 года, но в проекте СиПР ЕЭС 2023-2028 информации об этом нет, и формально неясно, что учтено, а что нет. Возникает необоснованность предложенных решений и неопределенность их трактовки. Так, как СиПР ЕЭС 2023-	не учтено	На основании требований пункта 49 Правил в комплект обосновывающих материалов включается общая характеристика ЕЭС России (с детализацией по синхронным зонам, территориальным электроэнергетическим системам и отдельным субъектам Российской Федерации) и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, включая информацию о фактическом вводе в эксплуатацию (выводе из эксплуатации) генерирующего оборудования, линий электропередачи и трансформаторного оборудования, соответствующих количественным критериям по классу напряжения и величине установленной генерирующей мощности,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				2028 проходит общественное обсуждение, а не только согласование с субъектами электроэнергетики (как было ранее), то в СиПР ЕЭС 2023-2028 необходимо включить информацию по 2022 году, как справочно-информационную, для обоснования мероприятий на 2023-2028 годы.		указанным в пункте 47 настоящих Правил, в ретроспективный период. При этом в соответствии с подпунктом а) пункта 17 под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов
1014	Стенников Валерий Алексеевич	ИСЭМ СО РАН	Общее предложение	Прогнозные значения по мощности и электроэнергии определяются по одному варианту, основанному на статистических данных прошлых лет и действующих ТУ на ТП (приложения к действующим договорам ТП). При этом наличие договора ТП не исключает возможности его расторжения или корректировки. Точно также, как отсутствие договоров ТП не исключает возможности подачи заявок на ТП, в т.ч. от коммунально-бытовых потребителей. Более того, у многих потребителей фактический максимум нагрузки за последние годы меньше величины разрешенной максимальной мощности по договорам электроснабжения (актам разграничения границ эксплуатационной ответственности). Соответственно, такие потребители без специального уведомления могут увеличить как потребление фактической максимальной мощности, так и электроэнергии, по сравнению со статистическими данными прошлых лет. В том числе при рассмотрении совмещенных максимумов нагрузки разных потребителей статистические данные прошлых лет могут не отражать фактические показатели в будущем. Появление «бытового майнинга» является наглядным примером использования коммунально-бытовыми потребителями всей своей разрешенной договорами электроснабжения мощности, т.е. без заявок и уведомлений. Наглядным примером недостатка существующего подхода является «Приложение №3 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы». Особенно если приведенные там цифры сравнить с цифрами из предыдущих СиПР ЕЭС и региональных СиПР. При этом, причины роста максимальных нагрузок и роста электропотребления были вполне ожидаемыми, т.к. вытекали из вполне прозрачных и известных данных по развитию малоэтажного жилья с электрообогревом (например, на юге Иркутской области в близости г. Иркутска), и не менее прозрачных и известных данных по криптовалютам. Неучет этих факторов в прошлые годы (пока прогноз не перешел в факт) вытекает исключительно из искусственных ограничений действующего методического подхода. Более того, имеются вполне объективные предпосылки к тому, что фактическая ситуация может быть хуже, в т.ч., как уже говорилось выше, действующие правила прогнозирования приводят к неучету целого ряда перспективных потребителей (в т.ч. прироста фактической мощности и электропотребления без превышения разрешенной по действующим договорам электроснабжения). Разработка нескольких сценариев развития, в т.ч. нескольких сценариев прироста максимальной мощности и электропотребления позволит разрабатывать несколько вариантов мероприятий, которые будут обеспечивать потребность потребителей в электроэнергии и максимальной мощности. Соответственно, сопоставление этих вариантов мероприятий для разных сценариев сделает возможным выявлять сомнительные (высокорискованные) мероприятия, которые имеют ограниченную применимость, и заменять их альтернативными универсальными мероприятиями, применимыми для разных сценариев развития.	не учтено	В соответствии с Правилами и Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, утвержденными Приказом Минэнерго РФ от 06.12.2022 года № 1286 при разработке СиПР ЭЭС России предусматривается разработка одного сценария прогноза потребления. Иные варианты сценариев формирования прогноза потребления не разрабатываются в связи с тем, что исходя из общего цикла формирования инвестиционных решений в рамках среднесрочного периода, на который разрабатывается СиПР ЭЭС России (6 лет), разработка двух (и более) сценариев нецелесообразна, т.к. инвестиционные решения выбираются исходя из одного сценария – принятого в качестве основного. В ранее существовавшей системе перспективного планирования СиПР ЕЭС России и СиПРы субъектов РФ разрабатывались для одного сценария (базового). При этом, СиПРы субъектов РФ могли содержать иной вариант прогноза, носивший справочный характер. В соответствии с Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем при разработке прогноза потребления учитываются договора ТП. Таким образом, если нагрузка «бытового майнинга» имеет договор ТП, то она учитывается при формировании прогноза потребления

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1015	Стенников Валерий Алексеевич	ИСЭМ СО РАН	Общее предложение	В «Приложении №3 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы», достаточно обосновано приведено значение общего дефицита мощности юго-восточнее сечения «Братск – Иркутск». В тоже время, предложенный вариант разделения вновь вводимой генерирующей мощности в строгой пропорции 2/3 в Забайкальском крае (460 МВт) и 1/3 в Республике Бурятия (230 МВт), не является обоснованным данным Приложением №3. Вероятно, разработчики СиПР ориентировались на установку 2-х новых блоков по 230 МВт на Харанорской ГРЭС и одного нового блока 230 МВт на Гусиноозерской ГРЭС по аналогии с имеющимися там блоками аналогичной мощности. Но в тоже время такой вариант решения проблемы не является безальтернативным. Перспективной площадкой для ввода новой генерации является Улан-Удэнская ТЭЦ-2 с двумя блоками по 115 МВт (в сумме те же 230 МВт), т.к. там уже имеется строительный задел (данная ТЭЦ сейчас работает в режиме котельной) и есть потребность в дополнительной тепловой энергии в г. Улан-Удэ (в проекте СиПР ЕЭС 2023-2028 об этом нет информации, хотя на уровне Главы и Правительства Правительства Республики Бурятия это неоднократно обсуждалось, в т.ч. с участием представителей Минэнерго РФ и АО «СО ЕЭС»). Соответственно, возможны разные варианты покрытия дефицита генерирующей мощности. Например, один блок 230 МВт на Харанорской ГРЭС, один блок 230 МВт на Гусиноозерской ГРЭС, два блока по 115 МВт на Улан-Удэнская ТЭЦ-2. Возможны какие-то иные сочетания (в т.ч. блоки с другими значениями установленной мощности, а не только 115 и 230 МВт) и иные площадки. Но предлагаемый в проекте СиПР ЕЭС вариант исключает другие варианты, а потому желательно более гибкая формулировка требуемого прироста генерирующей мощности, либо более детальная проработка вариантов в отдельном документе (например, ТЭО), на основании которого проводить конкурсный отбор. Также не учтены энергетические показатели, указанные в утвержденной Распоряжением Правительством Российской Федерации №4344-р от 29.12.2022 г. «Программе социально-экономического развития Байкальского муниципального образования до 2040 года». В частности, в данной Программе в главе III «Инфраструктура», в п.2 «Развитие инженерной инфраструктуры» на стр.11-12 говорится о перспективной потребности в тепловой и электрической мощности. А в Приложении №3 к Программе, п.6, стр. 8-10, указаны сроки реализации 2023-2027, которые находятся в пределах горизонта планирования СиПР ЕЭС 2023-2028. Учет данного документа потребует большего объема вводимой генерирующей мощности.	не учтено	Минимально необходимый объем строительства объектов генерации (690 МВт) определен на основании расчетов прогнозной режимно-балансовой ситуации, приведенной в Приложении № 3 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы. Описание территорий технологически необходимой генерации, приведенное в Приложении 3, не запрещает выбор любой возможной площадки размещения генерирующих объектов в рамках обозначенных границ территорий технологически необходимой генерации. Итоговое решение по площадке размещения генерирующих мощностей должно быть определено на базе технико-экономического конкурса путем сравнения стоимостных показателей
1016	Стенников Валерий Алексеевич	ИСЭМ СО РАН	Общее предложение	В продолжение проблемы, поднятой в п.2 данных замечаний. При определении мероприятий по развитию (усилению) электрических сетей не указаны полученные в результате запасы (резервы) пропускной способности элементов электрической сети и отдельных электропередач (контролируемых сечений). В ряде случаев, судя из контекста обосновывающих материалов, реализация запланированных мероприятий приведет к полному отсутствию запасов (резервов) пропускной способности сети. Например, см. том «Иркутская область.pdf», стр. 26, колонка «Технические решения …», мероприятие «Замена провода ВЛ 110 кВ Водопад – Замзор с отпайкой на ПС Ук (на участке от ПС 110 кВ Замзор до отпайки на ПС Ук) на провод с ДДТН не менее 644 А при ТНВ +2°С». Очевидно, что замена провода на действующей ЛЭП является весьма сложным и дорогостоящим мероприятием, и если	не учтено	Предложение по корректировке подходов, соответствующих требованиям НПА и НТД не относится к предмету разработки СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				собственник в рамках реализации применит именно такой провод, как указано в данном тех.решении (ДДТН = 644 А при ТНВ +2°С), но по факту нагрузка ранее присоединенных потребителей окажется выше, чем было спрогнозировано (разрешенная по договорам электроснабжения мощность обычно выше, чем фактическая максимальная мощность потребителя, т.е. такие потребители без уведомления и без получения дополнительных разрешений могут самостоятельно увеличить свою нагрузку), всего даже на 1 А, т.е. будет не 644 А, а 645 А, то вновь возникнет необходимость выполнять замену провода. И если каждый раз применять такой подход, провод придется менять непрерывно. Используемый подход может привести к нерациональным (и даже бессмысленным) капитальным затратам, включаемым в устанавливаемые органами государственной власти тарифы на электроэнергию, и оплачиваемым всеми потребителями, в т.ч. физическими лицами и государственными бюджетными организациями. Таким образом, может сложиться ситуация по сути нецелевого использования бюджетных средств, когда придется по несколько раз выполнять реконструкцию одни и тех же элементов сети (целевое использование бюджетных средств предполагает использование объектов капитального строительства на весь нормативный период). Вероятно, что данный подход соответствует действующим НТД, но очевидно, что он требует корректировки. Для подобных случаев реконструкции (усиления) электрической сети, необходимо более тщательно и на большую глубину прогнозируемого периода (с учетом нормативного срока эксплуатации электрооборудования) оценивать вероятность увеличения нагрузки (см. п.2 данных замечаний), и на основе этого разрабатывать мероприятия с обоснованной величиной запаса (резерва) пропускной способности и технико-экономической оценкой вариантов такого усиления сети, таким образом, чтобы при минимуме затрат обеспечить разумное снижение риска повторной реконструкции элементов электрической сети (до истечении нормативного срока эксплуатации электрооборудования). Вышеприведенный пример про провод с ДДТН на уровне 644 А показывает, что цена провода с ДДТН=644 А и большими значениями ДДТ очевидно будет увеличиваться достаточно плавно, а сама стоимость работ по замене провода на действующей ЛЭП будет существенно превышать разницу в цене проводов на разные значения ДДТН. Также нужно учитывать факторы скачкообразного изменения стоимости реконструкции, например, фактор необходимости замены опор или установки дополнительных опор в случае подвеса более тяжелого провода, чем был ранее. Похожая проблема наблюдается и в части увеличения трансформаторной мощности существующих подстанций, где также нужно сопоставлять разницу в стоимости трансформаторов разной мощности со стоимостью работ по реконструкции ПС (ПИР+СМР+ПНР).		
1017	Стенников Валерий Алексеевич	ИСЭМ СО РАН	Общее предложение	По нашему мнению, название документа «Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 годы», (В дальнейшем «Проект») является некорректным. Необходимо говорить не о «электроэнергетических системах России», а об «электроэнергетической системе России» (в единственном числе), так как теперь СиПР разрабатывается для всей «электроэнергетической системы России». Это обусловлено и тем, что в принятой в РФ концепции, в России «единое экономическое пространство». Поэтому «электроэнергетическая система», как	не учтено	Пунктом 2 статьи 6.1 Федерального закона 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (в редакции Федерального закона 174-ФЗ от 11.06.2022) определен исчерпывающий перечень документов перспективного развития электроэнергетики, к числу которых относится и схема и программа развития электроэнергетических систем России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				важнейшая часть электроэнергетики РФ (которая в свою очередь является инфраструктурной отраслью), должна рассматриваться как единое целое, охватывающая две ценовые зоны оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ) и остальные территории РФ (включая изолированные), и состоящая из территориальных энергосистем.		
1018	Стенников Валерий Алексеевич	ИСЭМ СО РАН	Общее предложение	Дополнительная информация по «Обосновывающим материалы. Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 годы» Иркутская область, Республики Бурятии и Забайкальского края 1. Разделе 1. «Описание энергосистемы» имеется ошибочная (некорректная информация), например, указывается, что «ОАО Иркутская электросетевая компания (ИЭСК) осуществляет функции передачи и распределение электроэнергии по электрическим сетям 0,4-6(10)-35-110 кВ на территории ИО». А почему исключены сети 220 и 500 кВ, тем более, что в таб.№4 они указаны? Необходимо также указать, что связь с Республикой Бурятия осуществляется по ЛЭП-500 кВ (в габаритах, функционирует под напряжением 220 кВ).	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1019	Стенников Валерий Алексеевич	ИСЭМ СО РАН	Общее предложение	Дополнительная информация по «Обосновывающим материалы. Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 годы» Иркутская область, Республики Бурятии и Забайкальского края В обосновывающих материалах по ИО очень много информации по модернизации и развитию сетей 110 кВ и выше, которые «направлены на исключение ввода графиков аварийного отключения (ГАО) электрической сети». Но нет сжатых выводов – насколько эти мероприятия (кроме повышения надежности) снижают (или хотя бы частично) дефицит мощности в южных районах ИО.	не учтено	Разработанные мероприятия направлены на обеспечение допустимых параметров электроэнергетического режима в соответствии с требованиями Методических указаний по проектированию и Методических указаний по устойчивости энергосистем для исключения существующих рисков ввода графиков ограничения режима потребления электроэнергии (мощности). Разработанные мероприятия не направлены на решение вопросов снижения дефицита в Иркутской области
1020	Стенников Валерий Алексеевич	ИСЭМ СО РАН	Общее предложение	На уровне руководства РФ фактически принято решение о переводе теплоснабжения г. Байкальска на электроотопление, которое необходимо реализовывать в ближайшие годы. В то же время строительство нового энергоисточника в южных районах ИО не предполагается (что является ошибочным!) и пропускные способности ЛЭП от г. Шелехов (рядом с г. Иркутском) в сторону г. Байкальска ограничены, и их увеличение направлено только на удовлетворение нужд ВСЖД. В проекте СиПР нет никаких решений по переводу ЛЭП-500 кВ в сторону Гусиноозерской ГРЭС на напряжение 500 кВ, что могло бы решить проблему электроотопления г. Байкальска и транзита электроэнергии на Восток.. Из решений, которые предлагаются в «Проекте» СиПР на 2023-2028 годы, следует, что необходимая электроэнергия для электроотопления будет поступать транзитом из Республики Бурятии и Забайкальского края (но в данных «обосновывающих материалов» этих субъектов РФ отсутствует необходимая мощность, см. выше), так как строительство ЛЭП-500 кВ Братск- Иркутск и (или) строительство нового энергоисточника на Юге ИО не предусмотрено. Можно предположить, что проблема электроотопления г. Байкальска (требуемая мощность около 100-180 МВт) абсолютно не вписывается в рассматриваемый «Проект» СиПР	не учтено	В соответствии с Методическими указаниями при формировании прогноза потребления учитываются перспективные нагрузки в соответствии с договорами на ТП. Кроме того, на настоящий момент отсутствует утвержденная схема внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств (в соответствии с НПА СВЭ должна разрабатываться для вновь вводимых потребителей 50 МВт и более). По итогам разработки СВЭ и заключения договора на ТП, данные технические решения будут отражены в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России в следующих циклах разработки
1021	Стенников Валерий Алексеевич	ИСЭМ СО РАН	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Проекте», раздел «I», «цели и задачи», указана вторая цель: «определение решений по размещению линий электропередачи и подстанций классом напряжения 110 кВ и выше….». Следует еще раз напомнить, что в настоящее время усиливаются тенденции по развитию распределенных источников электроэнергии. При этом существенно возрастает роль распределительных сетей низких классов напряжения (35 кВ и ниже), к которым подключены миллионы потребителей и не только те, которые отнесены к группе	не учтено	В соответствии с Правилами в СиПР ЭЭС России учитывается развитие электрической сети 110 кВ и выше. В связи с тем, что сеть ниже 110 кВ не является системообразующей, развитие электрической сети ниже 110 кВ не регламентируется Правилами и регулируется сетевыми организациями в рамках осуществления их деятельности. При этом отмечаем, что с введением в действие Правил, общие подходы по отсутствию необходимости проработки вопросов развития электрической сети ниже 110 кВ в рамках СиПР ЭЭС России не

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				«населения». Состояние большинства этих электросетей, которые обслуживаются многочисленными территориальными сетевыми организациями (ТСО), является неудовлетворительным, а во многих регионах близко к критическому или уже критическое. Последние события конца 2022 года и начала 2023 года, связанные с погодными условиями, показали, что практически все многочисленные аварии произошли (и происходят!!) именно в сетях напряжением 35 кВ и ниже. Неудовлетворительное техническое состояние этих сетей обусловлено тем, что отношение к этим сетям сохранилось с «советских времен» - как объектам «коммунальной энергетики» с финансированием по остаточному принципу. Следует также отметить, что устранение аварий на воздушных ЛЭП происходит в большинстве случаев в приемлемые сроки, а устранение аварий на кабельных линиях существенно сложнее (а фактически «латание дыр» на кабелях 6-10 кВ, которые эксплуатируются много лет). Исключение из СиПР распределительных сетей 35 кВ и ниже, которое происходило всегда при разработке СиПР, и передача (сохраниение) функций по развитию этих сетей властям субъектов Федерации, не сможет изменить ситуацию с этими сетями. Заявления руководителей СО ЕЭС РФ о том, что мнения регионов по функционированию и развитию распределительных сетей будут учитываться (как и в какой форме?!) (см. журнал СО ЕЭС РФ «50 Герц», №3-4 (47-48) декабрь 2022 г., интервью Д.В. Пилениекса) останутся заявлениями, если не будет сформирована государственная политика (с соответствующей нормативно-правовой базой) по развитию сетей напряжением 35 кВ и ниже.		изменились относительно требований к СиПР субъектов РФ, разрабатываемых в циклах 2022 года и ранее в соответствии с утратившим силу ПП РФ №823
1022	Стенников Валерий Алексеевич	ИСЭМ СО РАН	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Проекте», раздел «II» - «Фактическое состояние электроэнергетики» указано, что за период 2016-2021 годов «объем вывода из эксплуатации генерирующих мощностей составил 14,0 тыс. МВт». Необходимо в этом разделе дать информацию об объемах «лишней» («не нужной») мощности, существующей в ЕЭС РФ в настоящее время и причинах ее появления. По имеющейся информации (которую подтверждают представители научно-технического сообщества), в настоящее время не менее 40 ГВт имеется такой мощности. Наличие официальной информации позволит объективно оценить планы по развитию генерирующих мощностей и необходимого электросетевого строительства. Тем более, что в разделе «III» указано - «общий объем вводов в эксплуатацию генерирующего оборудования до 2028 года составит 15289 МВт» (15,3 ГВт).	не учтено	Разработка СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы выполнялась с учетом требований Правил, а также Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных Приказом Минэнерго России № 1286 от 06.12.2022 г. (далее - Методические указания). Состав неэффективных генерирующих мощностей определяется при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики согласно пункту 116 Методических указаний
1023	Стенников Валерий Алексеевич	ИСЭМ СО РАН	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Проекте», раздел «III» - «Развитие ЕЭС России до 2028 года» указано, что «среднегодовые приросты потребления электрической энергии - 1,8% и максимума потребления мощности – 1,5%». В тексте необходимо указать - какие темпы роста социально экономического развития РФ, которые определяют рост энергопотребления, обосновывают приведенные «среднегодовые приросты…». Ссылка в «Сводном отчете по ЕЭС России», «Обосновывающие материалы», «Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 годы», на «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на период 2024 и 2025 годов», разработанный Минэкономразвития РФ, является абсолютно некорректной, так как в этом Прогнозе отсутствуют данные с 2026 по 2028. Простейшая экстраполяция данных периода 2023-2025 годов на период 2026-2028 годы приведет к серьезным ошибкам в прогнозах энергопотребления.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил в проекте СиПР ЭЭС России необходимость представления запрашиваемой информации в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающих материалах отсутствует. В соответствии с пунктом 16 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденным Приказом Минэнерго РФ от 06.12.2022 года № 1286, в проекте СиПР ЭЭС России на прогнозный период после 2025 года приняты параметры базового сценария долгосрочного «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года», утвержденного Правительством Российской Федерации от 22.11.2018, (Протокол № 34, раздел II, пункт 2) с учетом корректировки долгосрочного прогноза на актуальные показатели среднесрочного прогноза и других дополнительных материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1024	Стенников Валерий Алексеевич	ИСЭМ СО РАН	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Проекте», раздел «III» - «Развитие ЕЭС России до 2028 года» - Вызывает вопросы утверждение, что «Структура используемого топлива в ЕЭС России к 2028 году останется практически без изменений: на долю угля придется порядка 24% в 2028 году при сохранении доли газа на уровне 70,7% к 2028 году». Из этого следует, что, например, улучшение экологической обстановки в ближайшие пять лет, за счет перевода некоторых угольных тепловых станций на газ, не предусматривается (!?). В «Проекте» полностью отсутствует информация (включая прогнозы) по гидроресурсам, которые определяют работу ГЭС, что не делает предлагаемую СиПР цельным и корректным документам.	не учтено	Сохранение структуры топлива, в том числе доли угля практически без изменений, обусловлено перспективными планами по технологическому присоединению новых крупных потребителей в ОЭС Сибири и ОЭС Востока со строительством новых современных угольных электростанций и увеличением загрузки существующих угольных блоков для обеспечения потребности в электрической энергии потребителей. Формирование перспективной выработки ГЭС осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем
1025	Стенников Валерий Алексеевич	ИСЭМ СО РАН	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В рассматриваемом «Проекте», необходимо указать: какой сценарий социально-экономического развития РФ взят за основу при рассмотрении СиПР на период 2023-2028 годы. Судя по незначительным прогнозируемым среднегодовых приростов потребления электроэнергии и максимумов мощности (1,8% и 1,5% соответственно), вероятно, рассматривается вариант, который можно назвать – «сдержанный оптимизм». Однако, внешнеполитическая ситуация и как следствие – внутренняя (которые непрерывно ухудшаются), требуют рассмотрения сценария, учитывающий все вызовы и угрозы для РФ, так как в противном случае реализация предлагаемой СиПР (даже при ежегодной коррекции) приведет к неэффективному использованию ресурсов (или их нехватки). Колоссальные ошибки в прогнозах при разработке «Энергетической стратегии до 2030 года» показали уже к 2020 году, что основные цели стратегии не будут достигнуты. Это потребовало скорректировать «Стратегию до 2035 года», но и эти корректировки (при складывающейся ситуации) не приведут к достижению новых показателей.	не учтено	В соответствии с пунктом 16 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденным Приказом Минэнерго РФ от 06.12.2022 года № 1286, проект СиПР ЭЭС на период до 2025 года разработан на основе базового варианта "Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 годы и на период 2024 и 2025 годов", разработанного Министерством экономического развития Российской Федерации 09.2022 г.; на период 2026-2028 годов на основе базового сценария долгосрочного «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года», утвержденного Правительством Российской Федерации от 22.11.2018, (Протокол № 34, раздел II, пункт 2) с учетом корректировки долгосрочного прогноза на актуальные показатели среднесрочного прогноза и других дополнительных материалов
1026	Стенников Валерий Алексеевич	ИСЭМ СО РАН	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Модернизация и строительство новых тепловых электростанций должны учитывать сложную ситуацию с внешними рынками угля и природного газа. Необходимо планировать максимальное использование природного газа, включая перевод действующих угольных ТЭС на газ (в том числе в Восточных регионах РФ). Если добычу угля можно резко сократить без последствий для месторождений, то длительная консервация скважин на месторождениях практически невозможна. Необходимо постоянно вести добычу, но, не имея достаточных подземных хранилищ газа, остается только два варианта: поставки газа на внешние Восточные рынки «за бесценок» или направить его в энергетику. Конечно, сокращение угольной отрасли (в том числе и из-за сокращения экспортных поставок угля в среднесрочной перспективе) приведет к социальной напряженности в отрасли. В такой ситуации необходимо выбрать оптимальный компромиссный вариант.	не учтено	Формирование рациональной структуры генерирующих мощностей является одной из целей разработки Генеральной схемы. Рациональная структура генерирующих мощностей и объектов электросетевого хозяйства, обеспечивающие перспективный баланс производства и потребления электрической энергии и мощности в ЕЭС России разрабатывается с учетом требований Методических указаний по проектированию развития энергосистем. Результатом формирования рациональной структуры в Генеральной схеме является оптимальные с точки зрения эффективности для системы в целом варианты развития генерирующих мощностей. Планирование строительства объектов генерации на среднесрочный период для покрытия прогнозируемых локальных дефицитов мощности осуществляется с учетом потребности в достижении необходимого эффекта на основании имеющейся топливной базы
1027	Стенников Валерий Алексеевич	ИСЭМ СО РАН	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В основном тексте «Проекта» надо привести данные не только по балансам электрической мощности, но и по балансам электроэнергии, которые будут определять требуемые энергоресурсы для производства электроэнергии, и прежде всего – водные ресурсы.	не учтено	В соответствии с подпунктом «б» пункта 61 Правил размещению подлежат проект схемы и программы, который содержит технические решения и сведения, указанные в подпунктах «а»-«з» пункта 47 Правил. На основании подпункта б) пункта 47 Правил СиПР ЭЭС России содержит балансовые показатели по синхронным зонам, территориальным электроэнергетическим системам, входящим в состав ЕЭС России, включающие установленную генерирующую мощность электростанций, потребление электрической энергии и максимальное потребление мощности
1028	Стенников Валерий Алексеевич	ИСЭМ СО РАН	Приложение 1 Балансовые показатели энергосистем	К сожалению, в приведенных таблицах нет фактического потребления электроэнергии и фактического максимума мощности в 2022 году. К 10.01.2023 года (когда был опубликован проект СиПРа) можно было дать по состоянию на ноябрь 2022 года и прогноз на 2022 год с учетом прогноза на декабрь 2022 года.	не учтено	В соответствии с подпунктом а) пункта 17 под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Ситуация в 2022 году может существенно отличаться от ситуации в 2021 году. Например, в Иркутской области в феврале 2022 года был превышен исторический максимум мощности. Неокончательные данные по 2022 году (факт по состоянию на ноябрь и прогнозные данные на декабрь) приводятся в «Сводном отчете по ЕЭС России», «Обосновывающие материалы», «Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 годы», поэтому эти данные надо включить в раздел «III» проекта «Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 годы», подготовленный СО ЕЭС России и который будет утвержден Приказом Минэнерго России.		принимался период 2017-2021 годов. Согласно пункту 44 Правил СиПР ЭЭС России разрабатывается на период реализации продолжительностью 6 календарных лет. В разделе III проекта СиПР ЭЭС России приведена информация на период разработки 2023-2028 годов
1029	Стенников Валерий Алексеевич	ИСЭМ СО РАН	Приложение 3 Перечень и описание ТТНГ	В 1-м разделе этого приложения указано, что к таким территориям относится Иркутско-Черемховский и Тулуно-Зиминский районы Иркутской области (ИО), а также районы Забайкальского края и Южной части Республики Бурятия. Приведенные данные (анализ) показали, что непокрываемый дефицит мощности в нормальной и ремонтной схемах существующей сети 193-286 МВТ и 598-691 МВт соответственно. При этом возникают следующие вопросы: - Почему по каждому варианту схем приведенный разброс величин почти 100 МВт (очень большая величина)? Это следствие некорректности прогнозов или некачественная информация, предоставленная субъектами Федерации? - В перечне перечисленных «учитываемых факторов» (раздел 2, Приложение 3) упоминается: «исключение строительства ЛЭП в особо охраняемых природных зонах озера Байкал и их параллельного прохождения в одном направлении». О каких зонах идет речь? По нашему мнению, на строительство, как минимум, еще одной цепи ЛЭП-500 кВ от Братска в Южные районы ИО, чтобы покрыть дефицит мощности в этих районах (не менее 700-800 МВт), это условие не распространяется, так как территория существующих ЛЭП-500 кВ не относится «к особо охраняемым природным зонам». В 2021-2022 годах Иркутская электросетевая компания (ИЭСК) (совместно с РДУ Иркутской области) утверждали, что для покрытия дефицита необходимо сооружение нового энергоисточника в Южных районах ИО или сооружение дополнительной ЛЭП-500 кВ. Поэтому предлагаемый в «Проекте» вариант со «строительством объектов генерации мощностью не менее 690 МВт на территории энергосистем Забайкальского края и Республики Бурятия (460 МВт и 230 МВт соответственно) ни чем не обоснован! Кроме того, в таблице №1 (Приложение №3, две последние позиции) показано, что на 2023 год имеется профицит мощности: в нормальной схеме 651 МВт, а для случая «наиболее тяжелого нормативного возмущения» 246 МВт. Возникает естественный вопрос: есть или нет в настоящее время дефицит мощности в южных районах ИО. На 2024 год (и далее до 2928 года) показан резкий скачек дефицита мощности: 193 МВт и 598 МВт по двум вариантам соответственно. За счет чего? В разделе 2, Приложение 3 в выбранном варианте необходимо конкретно указать: речь идет о строительстве новых электростанций или об увеличении мощности на существующих Гусиноозерской и Харанорской ГРЭС. Именно на последнем расширенном совещании в Улан-удэ, проведенном 27.12.2022 г. под руководством зам. Министра энергетики РФ П.Н. Сниккарса, говорилось об этих ГРЭС. Тем более, что в «Обосновывающих материалах» по Забайкальскому краю вводы генерирующих мощностей указаны только для ВИЭ (СЭС), которые должны быть введены в 2023 г. 60 МВт и в 2024 г. 256,2 МВт (в сумме всего 316,2 МВт). Каких-либо данных по увеличению мощности на ТЭС Забайкальского края в «Проекте» и «приложении» нет! Аналогичная ситуация с данными, приведенными	не учтено	Исчерпывающее обоснование необходимости строительства объекта генерации приведены в приложении 3 к СиПР ЭЭС России. Диапазон непокрываемого дефицита мощности, приведенный в приложении 3 к СиПР ЭЭС России означает увеличение дефицита в период с 2023 по 2028 год. Итоговое техническое решение об объеме необходимой мощности определено на основании величины максимального дефицита (на 2028 год)

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				в «Обосновывающих материалах» Республики Бурятия. Предполагается только ввод на ТЭС в 2024 году 20 МВт (на какой? ТЭЦ-1 и (или) Гусиноозерская ГРЭС ?) и 100 МВт ВИЭ (СЭС), т.е. в сумме 120 всего МВт		
1030	Стенников Валерий Алексеевич	ИСЭМ СО РАН	Приложение 3 Перечень и описание ТТНГ	В этом разделе, к сожалению, ничего не говорится (модернизация и развитие) о действующей в г. Улан-Удэ ТЭЦ-1 (на упомянутом совещании была сжатая информация) и не поднимается вопрос о переводе ТЭЦ-2 (г. Улан-Удэ) в режим «когенерации», которая в настоящее время работает в режиме котельной. Этот «перевод» позволил бы эффективно использовать топлива и частично покрыть дефицит мощности.	не учтено	Конкретные мероприятия в части развития генерирующих мощностей на территориях технологически необходимой генерации могут быть включены в проект СиПР ЭЭС России по результатам проведения процедуры КОМ НГО
1031	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы. Кемеровская область - Кузбасс. Таблица 15, строка 66. Исключить мероприятие по Строительство двухцепной отпайки от КВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Угольная-1 и КВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Угольная-2 до ПС 110 кВ КеНоТЭК (с изменением схемы подключения ПС 110 кВ КеНоТЭК) ориентировочной протяженностью 35,074 км каждая (ООО "ЭнергоПаритет"). Электроснабжение вновь присоединяемых нагрузок по ПС 110 кВ Алексиевская, ПС 110 кВ КеНоТЭК, ПС 110 кВ Заречная-Новая, также возможно осуществить, обеспечивая требуемую категорию надежности, без изменения схем внешнего электроснабжения данных подстанций, а в т.ч с учетом ввода в работу АОПО ВЛ 110 кВ Красный Брод-Беловская I,II цепи с отпайкой на ПС 110 кВ Ново-Чертинская, АОПО ВЛ 110 кВ Черкасов Камень-Афонинская, ВЛ 110 кВ Северный Маганак-Афонинская и ведущихся работ по созданию АОПО ВЛ 110 кВ Беловская-Беловская ГРЭС I,II цепь.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП ПАО «КТК» к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1032	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы. Кемеровская область - Кузбасс. Таблица 15, строка 67. Исключить мероприятие по строительству отпаек от КВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Угольная-1 и КВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Угольная-2 до ПС 110 кВ Заречная-Новая (с изменением схемы подключения ПС 110 кВ Заречная-Новая) ориентировочной протяженностью 1,3 км каждая (ООО "ЭнергоПаритет"). Электроснабжение вновь присоединяемых нагрузок по ПС 110 кВ Алексиевская, ПС 110 кВ КеНоТЭК, ПС 110 кВ Заречная-Новая, возможно осуществить, обеспечивая требуемую категорию надежности, без изменения схем внешнего электроснабжения данных подстанций, а в т.ч с учетом ввода в работу АОПО ВЛ 110 кВ Красный Брод-Беловская I,II цепи с отпайкой на ПС 110 кВ Ново-Чертинская, АОПО ВЛ 110 кВ Черкасов Камень-Афонинская, ВЛ 110 кВ Северный Маганак-Афонинская и ведущихся работ по созданию АОПО ВЛ 110 кВ Беловская-Беловская ГРЭС I,II цепь.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП АО «УК «Сила Сибири» к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1033	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы. Кемеровская область - Кузбасс. Таблица 15, строка 68. Исключить мероприятие по строительству отпаек от КВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Угольная-1 и КВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Угольная-2 до ПС 110 кВ Алексиевская (с изменением схемы подключения ПС 110 кВ Алексиевская) (ООО "ЭнергоПаритет"). Электроснабжение вновь присоединяемых нагрузок по ПС 110 кВ Алексиевская, ПС 110 кВ КеНоТЭК, ПС 110 кВ Заречная-Новая, возможно осуществить, обеспечивая требуемую категорию надежности, без изменения схем внешнего электроснабжения данных подстанций, а в т.ч с учетом ввода в работу АОПО ВЛ 110 кВ Красный Брод-Беловская I,II цепи с отпайкой на ПС 110 кВ Ново-Чертинская, АОПО ВЛ 110 кВ Черкасов Камень-Афонинская, ВЛ 110 кВ Северный Маганак-Афонинская и ведущихся работ по созданию АОПО ВЛ 110 кВ Беловская-Беловская ГРЭС I,II цепь.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП АО «Шахта «Алексиевская» к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1034	Виноградов Иван Владимирович	ООО "Солар Системс"	Общее предложение	Здравствуйте, коллеги, С учетом последних изменений, направляю предложения по уточнению данных в СИПР по объектам ДПМ ВИЭ группы компаний Солар Системс. Предложения по уточнению данных в СИПР по объектам ДПМ ВИЭ группы компаний Солар Системс: - Изменить срок ввода мощности Луговой СЭС с 2024 года на 2026 год. - Внутри Луговой СЭС четыре очереди расположить в порядке возврастания станционных номеров. - Дополнить наименование очереди электростанции (СО ЕЭС присваивает такие наименования "генерирующим единицам мощности", входящим в электростанцию). - Указать величины мощности в соответствии с поданными в ПАО "Россети" в ноябре-декабре 2022 года заявками на технологическое присоединение (эти значения отличаются от результатов ОПВ)	учтено частично	1) В части изменения срока ввода установленной мощности Луговой СЭС: предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов; 2) В части изменения порядка расположения станционных номеров Луговой СЭС: предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов; 3) В части дополнения наименования электростанций: в приложении 2 к проекту СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы, а также в приложении А к обосновывающим материалам в столбце «Тип турбины» приведены сведения о коде ГТП, что позволяет однозначно идентифицировать перспективный генерирующий объект. Столбец «Электростанция» предполагает указание диспетчерского наименования для существующих электростанций или кратких наименований для перспективных электростанций. С учетом изложенного внесение дополнительных корректировок в проект СиПР ЭЭС России и обосновывающие материалы видится избыточным 4) В части корректировки величин мощности: исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно подпункту б) пункта 59 Правил при разработке СиПР ЭЭС России указываются мощности, подтвержденные обязательствами по программе ДПМ ВИЭ. Информация в Приложении 2 к проекту СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, а также в приложении А к обосновывающим материалам приведена с учетом результатов ДПМ ВИЭ, а также с округлением до одного знака после запятой. В соответствии с этим корректировка проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов не требуется
1035	Виноградов Иван Владимирович	ООО "Солар Системс"	Общее предложение	Здравствуйте, коллеги, С учетом последних изменений, направляю предложения по уточнению данных в СИПР по объектам ДПМ ВИЭ группы компаний Солар Системс. Предложения по уточнению данных в СИПР по объектам ДПМ ВИЭ группы компаний Солар Системс: - Изменить срок ввода мощности Зодиак СЭС с 2023 года на 2025 год. - Дополнить наименование очереди электростанции (СО ЕЭС присваивает такие наименования "генерирующим единицам мощности", входящим в электростанцию). - Указать величины мощности в соответствии с поданными в ПАО "Россети" в ноябре-декабре 2022 года заявками на технологическое присоединение (эти значения отличаются от результатов ОПВ)	учтено частично	1) В части изменения срока ввода установленной мощности Зодиак СЭС: предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов; 2) В части дополнения наименования электростанции: в приложении 2 к проекту СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы, а также в приложении А к обосновывающим материалам в столбце «Тип турбины» приведены сведения о коде ГТП, что позволяет однозначно идентифицировать перспективный генерирующий объект. Столбец «Электростанция» предполагает указание диспетчерского наименования для существующих электростанций или кратких наименований для перспективных электростанций. С учетом изложенного внесение дополнительных корректировок в проект СиПР ЭЭС России и обосновывающие материалы видится избыточным 3) В части корректировки величин мощности: исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно подпункту б) пункта 59 Правил при разработке СиПР ЭЭС России указываются мощности, подтвержденные обязательствами по программе ДПМ ВИЭ. Информация в Приложении 2 к проекту СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, а также в приложении А к обосновывающим материалам приведена с учетом результатов ДПМ ВИЭ, а также с округлением до одного знака после запятой. В соответствии с этим корректировка проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов не требуется
1036	Полудницын Павел Юрьевич	Физическое лицо	Общее предложение	Документ целесообразно дополнить приложением, содержащим карты-схемы, которые позволят наглядно оценить местоположение того или иного проекта в совокупности с действующей сетью.	не учтено	В целях проведения общественного обсуждения схемы и программы развития электроэнергетических систем России системный оператор размещает на официальном сайте в сети «Интернет» документы и информацию, указанные в пункте 61 Правил. В соответствии с подпунктом «б» пункта 61 Правил размещению

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						подлежат обосновывающие материалы, указанные в подпунктах «а»-«н» пункта 49 Правил. Таким образом, размещение карт-схем развития электроэнергетических систем, формирование которых осуществляется в соответствии с подпунктом «о» пункта 49 Правил, не предусматривается. В соответствии с абзацем третьим пункта 5 Правил, порядок и условия доступа органов государственной власти и субъектов электроэнергетики к картам-схемам развития электроэнергетических систем устанавливаются уполномоченным органом. Требования к картам-схемам развития электроэнергетических систем разрабатываются и утверждаются в 15-тимесячный срок со дня утверждения Правил в соответствии с подпунктом б) пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
1037	Полудницын Павел Юрьевич	Физическое лицо	Приложение 3 Перечень и описание ТТНГ	Схема и программа развития ЭЭС России на 2023-2028 гг. Приложение 3. Приведенные аргументы о необходимости сооружения дополнительной генерирующей мощности в объеме 690 МВт являются не убедительными: Аргумент « - исключения строительства линий электропередачи в особо охраняемых природных зонах озера Байкал и их параллельного прохождения в одном направлении» неубедителен, т.к. КС «Братск – Иркутск» значительно удалено от озера Байкал. Высокая загрузка контролируемого сечения (КС) КС «Братск - Иркутск» наблюдается прежде всего по двум причинам: - максимальное использование гидроресурсов ГЭС Сибири; - увеличением нагрузки АО «РЖД» из-за увеличения объемов перевозимых грузов. Увеличение нагрузок АО «РЖД» также наблюдается на транзите 110 кВ Тайшет – Нижнеудинск-тяг – Тулун. который шунтирует КС «Братск - Иркутск» и непосредственно влияет на величину МДП в КС «Братск - Иркутск». Поэтому для расшивки сечения «Братск - Иркутск» наиболее оптимальным вариантом является сооружение ВЛ 500 кВ Тайшет (Озерная) – Нижнейдинск-500 – Тулун с ПС 500/110 кВ Нижнеудинск-500. Данное мероприятие позволит увеличить передачу мощности в южном направлении в сечении «Братск-Иркутск», улучшит возможности использования мощности и энергии Братской и Богучанской ГЭС. Кроме этого будет решен вопрос надежного электроснабжения потребителей АО «РЖД» на рассматриваемом участке, за счет разгрузки транзита 110 кВ, а также трансформаторов ВН/110 кВ на ПС 500 кВ Тайшет и Тулун. Следует отметить, что усиление транзита 110 кВ сетью 500 кВ не создаст новые параллельные связи 500 кВ, проходящие в непосредственной близости друг от друга как это озвучено в аргументе. Аргумент « - планируемого в 2028 году усиления межсистемных связей и реализации параллельной работы ОЭС Востока и ОЭС Сибири с возможностью покрытия дефицита электрической энергии ОЭС Востока средневодный и маловодный годы» также неубедителен. ОЭС Востока, где возможны проблемы покрытия нагрузок в условиях маловодных лет значительно удалена от ОЭС Сибири. В связи с этим проблему обеспечения покрытия нагрузок ОЭС Востока следует решать путем сооружения новых объектов генерации на территории ОЭС Востока, а не в ОЭС Сибири. Данные мероприятия	не учтено	При разработке мероприятий, необходимых для исключения возникновения непокрываемого дефицита электрической энергии и мощности, учитывались: - распределение и планы по набору нагрузки существующими и перспективными потребителями (в том числе ОАО "РЖДК") в рамках действующих договоров для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств, учтенных при разработке прогноза потребления электрической мощности на рассматриваемый перспективный период для юго-восточной части ОЭС Сибири в составе Иркутско-Черемховского и Тулуно-Зиминского районов Иркутской области, Западного, Юго-Восточного и Читинского районов Забайкальского края, Южной части Республики Бурятия; - ограничения пропускной способности контролируемых сечений, обеспечивающих переток мощности в юго-восточную часть ОЭС Сибири: «Братск – Иркутск», «Иркутск – Бурятия», «Бурятия – Чита»; - усиление электрических межсистемных связей и реализация параллельной работы ОЭС Востока и ОЭС Сибири; - строительство двух блоков с установленной мощностью по 225 МВт каждой на Нерюнгринской ГРЭС в 2025 году с возможностью взаиморезервирования с Новоленской ТЭС в послеаварийных режимах (сооружение Новоленской ТЭС предполагается в соседнем субъекте РФ с Нерюнгринской ГРЭС). Таким образом, комплексное решение позволяющее исключить возникновения непокрываемого дефицита электрической энергии и мощности - строительство объекта генерации. Практика применения мероприятий по переносу точки деления электрической сети между ОЭС Сибири и ОЭС Востока с переносом нагрузки в маловодные года (например, в 2022 году) прошла успешную апробацию. При параллельной работе ОЭС Востока и ОЭС Сибири и использовании резервов вновь сооружаемой электростанции Новоленской ТЭС, в том числе позволит исключить дефициты активной мощности в маловодные года в ОЭС Востока

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				позволят избежать сооружения протяженной сети между ОЭС Сибири и ОЭС Востока для осуществления передачи базовых потоков мощности, Указанные в Приложении 3 предполагаемые зоны размещения объектов новой генерации значительно удалены от КС «Братск – Иркутск». Из-за чего можно сделать вывод о наличии внутренних сетевых ограничений, которые абсолютно не связаны с КС «Братск - Иркутск» и требуют отдельных мероприятий для их устранения.		
1038	Полудницын Павел Юрьевич	Физическое лицо	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Мероприятия по вторичному оборудованию (тип «РЗА») представляется целесообразным вынести в отдельную таблицу	не учтено	Разработка материалов СиПР ЭЭС России осуществляется в соответствии с требованиями Правил. Перечень мероприятий по установке (модернизации) устройств и комплексов релейной защиты и автоматики представлен в Обосновывающих материалах в Сводном отчете по ЕЭС России (Таблица 38). В части приложения 4 отмечаем, что в связи с необходимостью рассмотрения проекта СиПР ЭЭС России уполномоченными исполнительными органами власти субъектов РФ, а также сетевыми организациями, в том числе осуществляющими деятельность в пределах отдельных территориальных электроэнергетических систем в качестве приоритетного критерия группировки мероприятий был принят критерий отношения мероприятия к конкретной территориальной энергосистеме
1039	Полудницын Павел Юрьевич	Физическое лицо	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Однотипная фраза «1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей» в графе «Основное назначение проекта» не имеет смысла без детализации, представленной в аналогичных таблицах обосновывающих мероприятий. Представляется целесообразным дать более четкое описание назначение проекта.	не учтено	Использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
1040	Полудницын Павел Юрьевич	Физическое лицо	Общее предложение	Сводные обосновывающие материалы по ЕЭС России. Раздел 6. Прогнозные балансы электрической энергии и мощности по синхронным зонам ЕЭС России: При рассмотрении Западной части ОЭС Юга предложение о сооружении ВЛ 500 кВ Тамань – Тихорецк является необоснованным: Для обоснования объемов недостающей мощности (пропускной способности или объемов дополнительной генерации) недопустимо рассматривать частичные сечения, т.к. только полное сечение определяет общий дефицит мощности. Предложение о сооружении ВЛ 500 кВ Тамань – Тихорецк в отчете делается, в основном, на базе недостаточности пропускной способности частичных сечений в ремонтных схемах. Если проанализировать изменение МДП частичных сечений между нормальной и ремонтной схемами, то можно видеть, что в ремонтной схеме МДП сечения «Юго-Восток» уменьшается на 1188 МВт, а сечения «Центр Север» даже увеличивает на 71 МВт. Отсюда можно сделать вывод, что усиливать необходимо прежде всего частичное сечение «Юго-Восток», а не «Центр Север», в которое входит предлагаемая ВЛ 500 кВ Тамань – Тихорецк. Для усиления частичного сечения «Юго-Восток» наиболее целесообразным использование межгосударственной ВЛ 500 кВ Джвари – Центральная путем сооружения заходов ВЛ 500 кВ Джвари – Центральная на ПС 500 кВ Невинномысск либо сооружение ПП 500 кВ с заходом него ВЛ 500 кВ Джвари – Центральная и сооружением ВЛ 500 кВ Невинномыск – ПП 500 кВ. Данные мероприятие позволят: - оптимизировать потоки мощности в сети и разгрузят сечения «ОЭС	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил, а также Методическими указаниями. В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил СиПР ЭЭС России должен предусматривать мероприятия, направленные на исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений. Мероприятие по строительству ВЛ 500 кВ Тамань – Тихорецк направлено на исключение существующего дефицита мощности западной части ОЭС Юга за КС «ОЭС–Кубань». Тяжелые режимно-балансовые условия складываются в КС «ОЭС-Кубань», «Центр Север» и в КС «Юго-Восток». Анализ баланса мощности западной части ОЭС Юга за КС «ОЭС–Кубань» показывает, что с учетом увеличения потребления электрической мощности потребителей прогнозируется непокрываемый дефицит мощности в ремонтной схеме в КС «ОЭС–Кубань до 242 МВт, а в сечениях «Центр-Север» и «Юго-Восток» дефицит мощности в ремонтной схеме прогнозируется до 436 МВт и 151 МВт соответственно. При этом, дефицит мощности обусловлен высоким ростом потребления Юго-Западного энергорайона энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края, а также Крымско-Таманской части ЕЭС России. При анализе балансов данных энергорайонов также наблюдается непокрываемый дефицит мощности в связи с превышением МДП в ремонтной схеме. В связи с тем, что дефицит мощности КС «ОЭС-Кубань», «Центр Север» и в КС «Юго-Восток» обусловлен в большей части высоким ростом потребления Юго-Западного энергорайона энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края, а также Крымско-Таманской части ЕЭС

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				- Кубань» на величину экспортных потоков мощности в ЭС Грузии (~400 МВт); - усилит частичное сечение «Юго-Восток» и полное сечение «ОЭС - Кубань».		России, наиболее целесообразным представляется мероприятие по строительству ВЛ 500 кВ Тамань – Тихорецк, позволяющее ликвидировать дефициты мощности как в основном КС «ОЭС-Кубань» и частичных сечениях «Центр Север» и «Юго-Восток», так и в сечениях "Юго-Запад" и "Тамань". В случае не реализации учтенного в СиПР ЭЭС рассматриваемого мероприятия на уровне 2023-2028 гг. в единичной ремонтной схеме возникает непокрываемый дефицит активной мощности западной части ОЭС Юга за КС «ОЭС–Кубань». В этой связи отсутствуют основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России
1041	Полудницын Павел Юрьевич	Физическое лицо	Общее предложение	Сводные обосновывающие материалы по ЕЭС России. Разделы 9, 10 Представленные в разделе описании не информативны без карт схем электрической сети в зоне влияния рассматриваемых объектов.	не учтено	В целях проведения общественного обсуждения схемы и программы развития электроэнергетических систем России системный оператор размещает на официальном сайте в сети «Интернет» документы и информацию, указанные в пункте 61 Правил. В соответствии с подпунктом «б» пункта 61 Правил размещению подлежат обосновывающие материалы, указанные в подпунктах «а»-«н» пункта 49 Правил. Таким образом, размещение карт-схем развития электроэнергетических систем, формирование которых осуществляется в соответствии с подпунктом «о» пункта 49 Правил, не предусматривается. В соответствии с абзацем третьим пункта 5 Правил, порядок и условия доступа органов государственной власти и субъектов электроэнергетики к картам-схемам развития электроэнергетических систем устанавливаются уполномоченным органом. Требования к картам-схемам развития электроэнергетических систем разрабатываются и утверждаются в 15-тимесячный срок со дня утверждения Правил в соответствии с подпунктом б) пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
1042	Полудницын Павел Юрьевич	Физическое лицо	Общее предложение	Сводные обосновывающие материалы по ЕЭС России. Раздел 10.1 Предложенные в отчете мероприятия по сооружению ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая ориентировочной протяженностью 600 км и ВЛ 500 кВ Алтай – Таврическая ориентировочной протяженностью 770 км невозможно реализовать без промежуточных переключательных пунктов с установкой на них СКРМ, вследствие повышения напряжения вдоль линии выше допустимых значений. В отчете также отсутствуют обоснования необходимости сооружения данных объектов.	не учтено	Реализация мероприятий по сооружению ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая ориентировочной протяженностью 600 км и ВЛ 500 кВ Алтай – Таврическая ориентировочной протяженностью 770 км необходима в целях повышения энергобезопасности Российской Федерации для усиления электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала по территории Российской Федерации. При этом совместно со строительством ВЛ 500 кВ предусмотрено расширение РУ 500 кВ ПС 1150 кВ Алтай и ПС 500 кВ Таврическая с установкой на каждой подстанции четырех шунтирующих реакторов 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый для ВЛ 500 кВ Алтай – Таврическая и ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая. Соответствующая информация приведена в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России (Сводный отчет по ЕЭС, раздел 10.1)
1043	Полудницын Павел Юрьевич	Физическое лицо	Общее предложение	Сводные обосновывающие материалы по ЕЭС России. Раздел 10.1 Замыкание транзита 220 кВ Таксимо – Чара – Тында без его усиления сетью 500 кВ, а также без усиления сети 500 кВ в направлении Усть-Илимская ГЭС – Таксимо или без сооружения объекта генерации в данном районе в объеме порядка 600-800 МВт вряд ли будет возможным. Это связано с электрической близостью источника генерации – Усть-Илимской ГЭС к наиболее крупному потребителю транзита – Удоканскому ГОК. Таким образом распределение потоков мощности для его электроснабжения будет таким, что при замкнутых связях транзита 220 кВ порядка 70 % потребностей Удоканского ГОК будет осуществляться со стороны ОЭС Сибири, что приведет к увеличению загрузки сети в направлении Усть-Илимская ГЭС – Таксимо – Чара и необходимости реализации дополнительных мероприятий по усилению сети в данном направлении.	не учтено	Необходимость реализации технических решений по развитию электрической сети или устройств противоаварийной автоматики определяется в соответствии с требованиями Методических указаний по проектированию развития энергосистем. Исчерпывающий перечень схемно-режимных и режимно-балансовых ситуаций, в которых требуется развитие электрической сети или установка устройств противоаварийной автоматики установлен указанными методическими указаниями. Общая информация, приведенная в предложении, не позволяет оценить в каких схемно-режимных и режимно-балансовых ситуациях существует риск ввода графиков временного отключения и выхода параметров режима из области допустимых значений. Окончательные технические решения должны определяться в рамках конкретного проектирования (внестадийные работы, проектная документация)
1044	Полудницын Павел Юрьевич	Физическое лицо	Общее предложение	Сводные обосновывающие материалы по ЕЭС России. Раздел 12 В таблице 40 указаны объемы инвестиций в сеть напряжением 1150	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России распределение по классам напряжения прогноза потребности в инвестиционных ресурсах на развитие электрических сетей выполнено исходя из высшего класса напряжения

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				кВ, однако в тексте отчета про вводы объектов данного класса напряжения ничего не сказано.		электросетевого объекта, на котором рекомендуется выполнение мероприятий (мероприятие реализуется на ПС 1150 кВ Алтай)
1045	Осак Алексей Борисович	ИСЭМ СО РАН	Общее предложение	В проекте СиПР ЕЭС 2023-2028 (ред. 09.01.2023), по сути, отсутствует информация по 2022 году, в т.ч. по уже реализованным (на момент разработки документа) или запланированным к реализации в 2022 году мероприятиям. В качестве отчетного года взят 2021 год, и это нормально, т.к. на момент разработки СиПР 2022 год еще не был завершен. Очевидно, что мероприятия на 2023-2028 год учитывают факт и план мероприятий 2022 года, но в проекте СиПР ЕЭС 2023-2028 информации об этом нет, и формально неясно, что учтено, а что нет. Возникает необоснованность предложенных решений и неопределенность их трактовки. Так, как СиПР ЕЭС 2023-2028 проходит общественное обсуждение, а не только согласование с субъектами электроэнергетики (как было ранее), то в СиПР ЕЭС 2023-2028 необходимо включить информацию по 2022 году, как справочно-информационную, для обоснования мероприятий на 2023-2028 годы.	не учтено	В соответствии с подпунктом а) пункта 17 под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов. Согласно пункту 44 Правил СиПР ЭЭС России разрабатывается на период реализации продолжительностью 6 календарных лет. В проекте СиПР ЭЭС России приведена информация на период разработки 2023-2028 годов
1046	Осак Алексей Борисович	ИСЭМ СО РАН	Общее предложение	Прогнозные значения по мощности и электроэнергии определяются по одному варианту, основанному на статистических данных прошлых лет и действующих ТУ на ТП (приложения к действующим договорам ТП). При этом наличие договора ТП не исключает возможности его расторжения или корректировки. Точно также, как отсутствие договоров ТП не исключает возможности подачи заявок на ТП, в т.ч. от коммунально-бытовых потребителей. Более того, у многих потребителей фактический максимум нагрузки за последние годы меньше величины разрешенной максимальной мощности по договорам электроснабжения (актам разграничения границ эксплуатационной ответственности). Соответственно, такие потребители без специального уведомления могут увеличить как потребление фактической максимальной мощности, так и электроэнергии, по сравнению со статистическими данными прошлых лет. В том числе при рассмотрении совмещенных максимумов нагрузки разных потребителей статистические данные прошлых лет могут не отражать фактические показатели в будущем. Появление «бытового майнинга» является наглядным примером использования коммунально-бытовыми потребителями всей своей разрешенной договорами электроснабжения мощности, т.е. без заявок и уведомлений. Наглядным примером недостатка существующего подхода является «Приложение №3 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы». Особенно если приведенные там цифры сравнить с цифрами из предыдущих СиПР ЕЭС и региональных СиПР. При этом, причины роста максимальных нагрузок и роста электропотребления были вполне ожидаемыми, т.к. вытекали из вполне прозрачных и известных данных по развитию малоэтажного жилья с электрообогревом (например, на юге Иркутской области в близости г. Иркутска), и не менее прозрачных и известных данных по криптовалютам. Неучет этих факторов в прошлые годы (пока прогноз не перешел в факт) вытекает исключительно из искусственных ограничений действующего методического подхода. Более того, имеются вполне объективные предпосылки к тому, что фактическая ситуация может быть хуже, в т.ч., как уже говорилось выше, действующие правила прогнозирования приводят к неучету целого ряда перспективных потребителей (в т.ч. прироста фактической мощности и электропотребления без превышения разрешенной по действующим договорам электроснабжения). Разработка нескольких сценариев развития, в т.ч. нескольких	не учтено	СиПР ЭЭС России выполнен в соответствии с Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, утвержденным Приказом Минэнерго РФ от 06.12.2022 года № 1286. Направленные предложения ИСЭМ СО РАН учитываются при формировании долгосрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности в рамках выполнения Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики. Долгосрочный прогноз потребления разрабатывается на основе отраслевых документов стратегического планирования, прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, разрабатываемого в соответствии со статьей 24 Федерального закона «О стратегическом планировании в Российской Федерации» и другой информации о намерениях перспективного развития. Таким образом, разработка нескольких сценариев развития осуществляется при разработке Генеральной схемы

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				сценариев прироста максимальной мощности и электропотребления позволит разрабатывать несколько вариантов мероприятий, которые будут обеспечивать потребность потребителей в электроэнергии и максимальной мощности. Соответственно, сопоставление этих вариантов мероприятий для разных сценариев сделает возможным выявлять сомнительные (высокорискованные) мероприятия, которые имеют ограниченную применимость, и заменять их альтернативными универсальными мероприятиями, применимыми для разных сценариев развития.		
1047	Осак Алексей Борисович	ИСЭМ СО РАН	Общее предложение	В продолжение проблемы, поднятой в п.2 данных замечаний. При определении мероприятий по развитию (усилению) электрических сетей не указаны полученные в результате запасы (резервы) пропускной способности элементов электрической сети и отдельных электропередач (контролируемых сечений). В ряде случаев, судя из контекста обосновывающих материалов, реализация запланированных мероприятий приведет к полному отсутствию запасов (резервов) пропускной способности сети. Например, см. том «Иркутская область.pdf», стр. 26, колонка «Технические решения …», мероприятие «Замена провода ВЛ 110 кВ Водопад – Замзор с отпайкой на ПС Ук (на участке от ПС 110 кВ Замзор до отпайки на ПС Ук) на провод с ДДТН не менее 644 А при ТНВ +2°С». Очевидно, что замена провода на действующей ЛЭП является весьма сложным и дорогостоящим мероприятием, и если собственник в рамках реализации применит именно такой провод, как указано в данном тех.решении (ДДТН = 644 А при ТНВ +2°С), но по факту нагрузка ранее присоединенных потребителей окажется выше, чем было спрогнозировано (разрешенная по договорам электроснабжения мощность обычно выше, чем фактическая максимальная мощность потребителя, т.е. такие потребители без уведомления и без получения дополнительных разрешений могут самостоятельно увеличить свою нагрузку), всего даже на 1 А, т.е. будет не 644 А, а 645 А, то вновь возникнет необходимость выполнять замену провода. И если каждый раз применять такой подход, провод придется менять непрерывно. Используемый подход может привести к нерациональным (и даже бессмысленным) капитальным затратам, включаемым в устанавливаемые органами государственной власти тарифы на электроэнергию, и оплачиваемым всеми потребителями, в т.ч. физическими лицами и государственными бюджетными организациями. Таким образом, может сложиться ситуация по сути нецелевого использования бюджетных средств, когда придется по несколько раз выполнять реконструкцию одни и тех же элементов сети (целевое использование бюджетных средств предполагает использование объектов капитального строительства на весь нормативный период). Вероятно, что данный подход соответствует действующим НТД, но очевидно, что он требует корректировки. Для подобных случаев реконструкции (усиления) электрической сети, необходимо более тщательно и на большую глубину прогнозируемого периода (с учетом нормативного срока эксплуатации электрооборудования) оценивать вероятность увеличения нагрузки (см. п.2 данных замечаний), и на основе этого разрабатывать мероприятия с обоснованной величиной запаса (резерва) пропускной способности и технико-экономической оценкой вариантов такого усиления сети, таким образом, чтобы при минимуме затрат обеспечить разумное снижение риска повторной реконструкции элементов электрической сети (до истечении нормативного срока эксплуатации электрооборудования).	не учтено	Предложение по корректировке подходов, соответствующих требованиям НПА и НТД не относится к предмету разработки СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Вышеприведенный пример про провод с ДДТН на уровне 644 А показывает, что цена провода с ДДТН=644 А и большими значениями ДДТ очевидно будет увеличиваться достаточно плавно, а сама стоимость работ по замене провода на действующей ЛЭП будет существенно превышать разницу в цене проводов на разные значения ДДТН. Также нужно учитывать факторы скачкообразного изменения стоимости реконструкции, например, фактор необходимости замены опор или установки дополнительных опор в случае подвеса более тяжелого провода, чем был ранее. Похожая проблема наблюдается и в части увеличения трансформаторной мощности существующих подстанций, где также нужно сопоставлять разницу в стоимости трансформаторов разной мощности со стоимостью работ по реконструкции ПС (ПИР+СМР+ПНР). Поднятые проблемы и замечания, вероятно, невозможно устранить в полном объеме в рамках разработки СиПР ЕЭС 2023-2028, т.к. потребуют корректировки соответствующих НТД. Учитывая, что сейчас разработка СиПР сосредоточена в руках АО «СО ЕЭС», то рекомендуется разработчику СиПР рассмотреть данные замечания и предложения, в т.ч. в разрезе развития и корректировки НТД, в т.ч. с учетом практического опыта деятельности АО «СО ЕЭС». Наша общая цель – это повышение надежности, устойчивости и эффективности электроэнергетики России.		
1048	Осак Алексей Борисович	ИСЭМ СО РАН	Приложение 3 Перечень и описание ТТНГ	В «Приложении №3 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы», достаточно обосновано приведено значение общего дефицита мощности юго-восточнее сечения «Братск – Иркутск». В тоже время, предложенный вариант разделения вновь вводимой генерирующей мощности в строгой пропорции 2/3 в Забайкальском крае (460 МВт) и 1/3 в Республике Бурятия (230 МВт), не является обоснованным данным Приложением №3. Вероятно, разработчики СиПР ориентировались на установку 2-х новых блоков по 230 МВт на Харанорской ГРЭС и одного нового блока 230 МВт на Гусиноозерской ГРЭС по аналогии с имеющимися там блоками аналогичной мощности. Но в тоже время такой вариант решения проблемы не является безальтернативным. Перспективной площадкой для ввода новой генерации является Улан-Удэнская ТЭЦ-2 с двумя блоками по 115 МВт (в сумме те же 230 МВт), т.к. там уже имеется строительный задел (данная ТЭЦ сейчас работает в режиме котельной) и есть потребность в дополнительной тепловой энергии в г. Улан-Удэ (в проекте СиПР ЕЭС 2023-2028 об этом нет информации, хотя на уровне Главы и Правительства Правительства Республики Бурятия это неоднократно обсуждалось, в т.ч. с участием представителей Минэнерго РФ и АО «СО ЕЭС»). Соответственно, возможны разные варианты покрытия дефицита генерирующей мощности. Например, один блок 230 МВт на Харанорской ГРЭС, один блок 230 МВт на Гусиноозерской ГРЭС, два блока по 115 МВт на Улан-Удэнская ТЭЦ-2. Возможны какие-то иные сочетания (в т.ч. блоки с другими значениями установленной мощности, а не только 115 и 230 МВт) и иные площадки. Но предлагаемый в проекте СиПР ЕЭС вариант исключает другие варианты, а потому желательно более гибкая формулировка требуемого прироста генерирующей мощности, либо более детальная проработка вариантов в отдельном документе (например, ТЭО), на основании которого проводить конкурсный отбор. В «Приложении №3 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы» не учтены	не учтено	Минимально необходимый объем строительства объектов генерации (690 МВт) определен на основании расчетов прогнозной режимно-балансовой ситуации, приведенной в Приложении № 3 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы. Описание территорий технологически необходимой генерации, приведенное в Приложении 3, не запрещает выбор любой возможной площадки размещения генерирующих объектов в рамках обозначенных границ территорий технологически необходимой генерации. Итоговое решение по площадке размещения генерирующих мощностей должно быть определено на базе технико-экономического конкурса путем сравнения стоимостных показателей

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				энергетические показатели, указанные в утвержденной Распоряжением Правительством Российской Федерации №4344-р от 29.12.2022 г. «Программе социально-экономического развития Байкальского муниципального образования до 2040 года». В частности, в данной Программе в главе III «Инфраструктура», в п.2 «Развитие инженерной инфраструктуры» на стр.11-12 говорится о перспективной потребности в тепловой и электрической мощности. А в Приложении №3 к Программе, п.6, стр. 8-10, указаны сроки реализации 2023-2027, которые находятся в пределах горизонта планирования СиПР ЕЭС 2023-2028. Учет данного документа потребует большего объема вводимой генерирующей мощности.		
1049	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Включить в СиПР ЭЭС мероприятие по реконструкции ПС 110/35/6 кВ Ново-Чертинская с заменой силового трансформатора 1х31,5 МВА на 40 МВА в рамках исполнения договора ТП с ОАО "РЖД" Мероприятие включено в утвержденную ИПР ПАО "Россети Сибирь" на 2023-2027гг, со сроком реализации в 2023 г. На основании договора №20.4200.936.19 (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2) Обоснование в соответствие с Правилами:абзац 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии (в том числе мероприятий, являющихся альтернативными развитию электрических сетей напряжением 35 киловольт и ниже), снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Ново-Чертинская не включена в перечень мероприятий по обеспечению внешнего электроснабжения железнодорожного направления Кузбасс – порты Дальнего Востока в соответствии с решениями Протоколов совещаний под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр и от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
1050	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 53, строка 627. Исключить из в СиПР ЭЭС мероприятие по реконструкции ПС 110 кВ Екатеринославская с заменой трансформатора 1Т 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА с приведением схемы ПС 110 кВ Екатеринославская к типовой (схема № 4Н). Реализация не целесообразна в условия отсутствиях спроса на ТП. В случаи аварийного отключения ВЛ 110 кВ Новоцарицино – Полтавская с отпайкой на ПС Шербакульская (С-5) организация электроснабжения существующих и перспективных потребителей второй категории надежности электроснабжения мощностью - 0,885 МВт, и части потребителей третьей категории надежности – 2,62 МВт Полтавского района (в том числе от ПС 35/10 кВ запитанных от ПС 110/35/10 кВ Полтавская), осуществляется переводом нагрузки по сети 35 кВ по существующим ВЛ 35 кВ 97Ц, 405Ц Юбилейная – Полтавская на ПС 110/35/10 кВ Юбилейная, с последующим устранением аварии и восстановлением нормальной схемы работы электрической 110, 35 кВ.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1051	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Включить в СиПР ЭЭС мероприятие по установке АОПО ВЛ С-405 на ПС Городская. Предусмотрено п. 2.4. ТУ № 8000472117 на ТП устройств ГКУ РТ «Госстройзаказ» к электрическим сетям АО «Тываэнерго» (Строительство ПС 110 кВ Эне-Сай). (п. 2.4. ТУ: На ПС 110 кВ Городская выполнить установку АОПО В Л 110 кВ Шагонар - Городская с отпайками (С-405) с организацией канала ПА для реализации передачи УВ от АОПО до устройств ОН ПС 110 кВ Эне-Сай). Обоснование в соответствие с Правилами: абзац 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии (в том числе мероприятий, являющихся альтернативными развитию электрических сетей напряжением 35 киловольт и ниже), снижение	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии		
1052	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Включить в СиПР ЭЭС мероприятие по реконструкции ПС 110 Западная с установкой дополнительной ячейки 110кВ, для присоединения ВЛ 110 кВ Эне-Сай - Западная. Мероприятие включено в утвержденную ИПР ПАО "Россети Сибирь Тываэнерго" на 2023-2027гг, со сроком реализации в 2024 г. ТУ № 8000472117 на ТП энергопринимающих устройств ГКУ РТ «Госстройзаказ» к электрическим сетям АО «Тываэнерго» (Строительство ПС 110 кВ Эне-Сай). Обоснование в соответствие с Правилами: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1053	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Включить в СиПР ЭЭС мероприятие по реконструкции ПС 110 Элегест с установкой секционного выключателя 110 кВ , линейного выключателя 110 кВ для присоединения ВЛ 110 кВ Межегей – Элегест. Мероприятие предусмотрено ТУ на ТП ООО УК "Межегейуголь" к электрическим сетям АО «Россети Сибирь Тываэнерго». Обоснование в соответствие с Правилами: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
1054	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Включить в СиПР ЭЭС мероприятие по реконструкции ПС 110 Межегей с установкой линейного выключателя 110 кВ для присоединения ВЛ 110 кВ Межегей – Элегест. Мероприятие предусмотрено ТУ на ТП ООО УК "Межегейуголь" к электрическим сетям АО «Россети Сибирь Тываэнерго». Обоснование в соответствие с Правилами: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по расширению распределительных устройств объектов электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
1055	Апсуваева Карина Османовна	ООО "МГЭС Ставрополья и КЧР"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В Приложении 2 к СиПР ЭЭС, а также в обосновывающие материалы по Кабардино-Балкарской Республике необходимо внести изменения в части наименования объекта генерации. С учетом требований национального стандарта РФ "Оперативно-диспетчерское управление. Диспетчерские наименования объектов электроэнергетики и оборудования объектов электроэнергетики" наименование "Верхнебаксанская МГЭС" необходимо заменить на "Верхнебаксанская ГЭС".	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1056	Шлыков Антон Федорович	АО "Электромагистраль"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В перечне реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России (включая мероприятия по развитию устройств и комплексов противоаварийной автоматики) п. 617 у АО "Электромагистраль" включены мероприятия по Реконструкции ПС 220 кВ Строительная с заменой трансформаторов Т-1 220/10/6 кВ и Т-2 220/10/6 мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 220/10/6 мощностью 63 МВА каждый, со сроком реализации замена Т-1 в 2023 году, Т-2 в	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				2024 году. Общество в 2022 году приступило к реализации данного инвестиционного проекта, при анализе сроков поставки силовых трансформаторов планируемых к приобретению в 2023 году, от заводов-изготовителей поступила информация (Приложение во вложении) об увеличенных сроках поставки силового оборудования связных с большой загрузкой производства. Текущие сроки поставки составляют 280 календарных дней, соответственно замена силового трансформатора Т-1 в 2023 году практически не возможна. Общество предлагает осуществить перенос сроков реализации инвестиционного проекта в части замены Т-1 220/10/6 кВ и Т-2 220/10/6 на 2024 год		планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с инвестиционной программой АО «Электромагистраль», утвержденной приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 23.12.2022 № 232, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Комплексная реконструкция ПС 220 кВ Строительная в части замены силовых трансформаторов мощностью 40 МВА (2 шт.) с увеличением номинальных мощностей силовых трансформаторов на 43 МВА до 126 МВА, с установкой ячеек ЗРУ-6/10 кВ (49 шт.) во вновь возводимом здании ОПУ-ЗРУ" (М_00.0014.000014) – 2023 год для Т-1 220/10/6 кВ и 2024 год для Т-2 220/10/6 кВ. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
1057	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы. Кемеровская область - Кузбасс. Таблица 10. Скорректировать диспетчерское наименование ПС 35 кВ Трудармейская в соответствие с техническими условиями на технологическое присоединение (ПС 35 кВ Трудармейская тяговая) договор ТП №20.4200.1023.20.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1058	Государкин Артем Олегович	АО "РЭС"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Таблица 25. п.10 – Строительство КЛ 110 кВ до ПС Новая Академическая. Опечатка. Мероприятия выполняет АО «РЭС».	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1059	Государкин Артем Олегович	АО "РЭС"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ПС 110 кВ Толмачевская. В рассмотренных обосновывающих материалах выявлено, что по ПС 110 кВ Толмачевская учитывается зимний контрольный замер 2021 года, при этом контрольный замер зимы 2022 года выше и он не учтен. В связи с этим предлагаем внести в обосновывающие материалы корректировки (ниже по тексту). Дополнительно прикладываем ведомость контрольных замеров по ПС 110 кВ Толмачевская от 21.12.2022 г. ПС 110 кВ Толмачевская. Согласно данным в таблицах 8, 9, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в зимний контрольный замер 2022 года и составила 49,34 МВА. В ПАР одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 98,7 % от Sддн, что не превышает Sддн трансформаторов. В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ -14,6 °С в режиме с возможным повышенным износом изоляции составляет 1,25 (применяется принцип линейной интерполяции). При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 1,89 МВА на другие центры питания. В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 23,50 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 4,86 МВА). Сетевая организация предоставила информацию о сорока пяти ТУ на ТП к ПС 110 кВ Толмачевская с заявленной мощностью менее 5 МВт, в которых предусмотрены мероприятия по строительству ПС 110 кВ Залив с трансформаторами мощностью 2×40 МВА (заданием	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений АО "РЭС", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				на проектирование определены к установке трансформаторы мощностью 2×25 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора для вновь вводимых энергопринимающих устройств и возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 52,31 МВА. Таким образом, в ПАР одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 104,6 % от Sддн, что превышает Sддн трансформаторов. Перспективная нагрузка существующих трансформаторов согласно формуле составит: S_персп^тр= 49,34 + 4,86 + 0 − 1,89 = 52,31 МВА. С учетом вышеизложенного в настоящий момент подтверждается необходимость реализации мероприятия, предложенного АО «РЭС»: строительство ПС 110 кВ Залив с двумя трансформаторами мощностью 25 МВА каждый для разгрузки ПС 35 кВ Верх-Тула путем перевода существующих фидеров 10 кВ на ПС 110 кВ Залив, разгрузки ПС 110 кВ Толмачевская за счет снижения потребления по сети 35 кВ от ПС 35 кВ Верх-Тула, а также для создания возможности технологического присоединения новых потребителей перспективных площадок.		
1060	Зуев Александр Игоревич	Физическое лицо	Общее предложение	Опыт разработки документов перспективного развития на территории энергосистемы Иркутской области показывает возможное возникновение непокрываемого дефицита мощности по сети 500 кВ на рассматриваемую перспективу. Указанная проблема описана в приложении № 3 к настоящему проекту СиПР ЭЭС России 2023–2028. Однако в материалах данного приложения проблема рассмотрена только для участка сети 500 кВ, а именно – для КС «Братск – Иркутск». Существует вероятность возникновения непокрываемого дефицита мощности и электроэнергии относительно загрузки КС «Красноярск – Восток» и КС «Братск – Красноярск» в маловодный период с учетом роста нагрузок энергосистемы Иркутской области до 2028 года по действующим договорам на технологическое присоединение. Возникновение данной проблемы повлечет за собой невозможность подключения новых крупных потребителей в энергосистеме Иркутской области без усиления (реконструкции существующих либо строительства новых) элементов электрической сети 500 кВ в КС «Красноярск – Восток» и КС «Братск – Красноярск», при этом возникнет необходимость включения указанных дорогостоящих мероприятий по усилению сети 500 кВ в технические условия на технологическое присоединение для каждого нового крупного потребителя. При подтверждении возможности возникновения непокрываемого дефицита мощности и электроэнергии относительно загрузки КС «Красноярск – Восток» и КС «Братск – Красноярск» в маловодный период с учетом роста нагрузок энергосистемы Иркутской области до 2028 года по действующим договорам на технологическое присоединение, без реализации мероприятий по усилению элементов сети 500 кВ в КС «Красноярск – Восток» и КС «Братск – Красноярск» энергосистема Иркутской области окажется «запертой» в связи с отсутствием возможности подключения новых крупных потребителей. Предлагаю в СиПР ЭЭС России 2023–2028 рассмотреть вопрос определения необходимости увеличения пропускной способности элементов электрической сети 500 кВ в КС «Красноярск – Восток» и КС «Братск – Красноярск», в том числе с учетом оценки дефицита электрической энергии в соответствии с требованиями пунктов 126 и	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил, а также Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, утв. Приказом Минэнерго России № 1286 от 06.12.2022 г. (далее - Методические указания). В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил СиПР ЭЭС России должен предусматривать мероприятия, направленные на исключение в нормальной или единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности, обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений. В настоящее время к территории с прогнозируемым возникновением непокрываемого дефицита мощности отнесены только Иркутско-Черемховский и Тулуно-Зиминский районы Иркутской области, Западный, Юго-Восточный и Читинский районы Забайкальского края, Южная часть Республики Бурятия. Перечень мероприятий, необходимых для исключения возникновения непокрываемого дефицита электрической энергии и мощности в данных районах отражена в Приложении № 3 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы. В АО "СО ЕЭС" на постоянной основе выполняются расчеты электроэнергетических режимов, статической и динамической устойчивости, балансов электрической энергии (мощности) и разрабатываются мероприятия по развитию электрической сети или установке устройств противоаварийной автоматики, в соответствии с требованиями методических указаний по проектированию развития энергосистем. Проблематика в КС "Красноярск-Восток" и КС "Братск-Красноярск" не выявлена

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				128 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286.		
1061	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы, Красноярский край. стр. 59, таб.24, п.31. Мероприятие: "Строительство ПС 110 кВ Золото Аяхты с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 10 МВА каждый" Перенести срок реализации мероприятия с 2024 на 2025 г. В настоящий момент ведется процедура заключения ДТП с ООО "Золото Аяхты", срок реализации мероприятия в соответствие с ДТП - 2 года с даты заключения договора.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1062	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы. Кемеровская область - Кузбасс. Таблица 10. Скорректировать диспетчерское наименование ПС 35 кВ Проектная в соответствие с техническими условиями на технологическое присоединение (ПС 35 кВ Проектная тяговая) договор ТП №20.4200.1024.20	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1063	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы, Красноярский край. стр. 59, таб.24, п.32. Мероприятие: "Строительство ВЛ 110 кВ от РУ 110 кВ ПС 220 кВ Раздолинская до ПС 110 кВ Золото Аяхты" Перенести срок реализации мероприятия с 2024 на 2025 г. В настоящий момент ведется процедура заключения ДТП с ООО "Золото Аяхты", срок реализации мероприятия в соответствие с ДТП - 2 года с даты заключения договора.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1064	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы. Кемеровская область - Кузбасс. Таблица 10. Скорректировать диспетчерское наименование ПС 110 кВ Междуреченск в соответствие с техническими условиями на технологическое присоединение (ПС 110 кВ Междуреченская тяговая)договор ТП №20.4200.928.20	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1065	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Кемеровская область - Кузбасс. Таблица 10. Скорректировать уровень напряжения ПС 110 кВ Тырган в соответствие с техническими условиями на технологическое присоединение (ПС 35 кВ Тырган) договор ТП №20.4200.1118.20	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1066	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы. Кемеровская область - Кузбасс. Таблица 15, п.17. Исключить из проекта СиПР ЭЭС мероприятие по строительству ПС 110 кВ Кийзасская с одним трансформатором 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА. Объект введен в эксплуатацию в 2022 году	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1067	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы. Кемеровская область - Кузбасс. Таблица 15, п.18. Исключить из проекта СиПР ЭЭС мероприятие по строительству Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Еланская – Тальжино-1 до ПС 110 кВ Кийзасская ориентировочной протяженностью 15,724 км. Объект введен в эксплуатацию в 2022 году.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1068	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы. Кемеровская область - Кузбасс. Таблица 10. Скорректировать диспетчерское наименование ПС 35 кВ Терентьевская в соответствие с техническими условиями на технологическое присоединение (ПС 35 кВ Терентьевская тяговая) договор ТП №20.4200.2903.20	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1069	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы, Омская область. стр.31-32, раздел 3.4. В проекте СиПР ЭЭС необходимо учесть ввод возобновляемых источников энергии на территории Омской области: СЭС Авангард-1 - 15 МВт, СЭС Омская - 5 МВт, продажа электроэнергии которых	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				планируется на розничных рынках, предусмотренных СиПР 2022-2026 гг, утвержденной Указом Губернатора Омской области от 29.04.2022 № 70.		абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии. Таким образом, отсутствуют основания для учета в СиПР ЭЭС России изменений установленной генерирующей мощности, подтвержденных обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами розничного рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке, учтенных в СиПР Омской области на 2022-2026 годы. Также, в соответствии с процедурой проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, регламентируемой разделом XV Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556), исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, формируется (актуализируется) реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в который включаются в том числе и сведения о генерирующих объектах (проектах по строительству генерирующих объектов), ранее включенных в раздел схемы и программы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в подпункте «г» пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823. Процедура формирования указанного реестра является независимой от процедуры разработки СиПР ЭЭС России
1070	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы. Кемеровская область - Кузбасс. Таблица 10. Скорректировать диспетчерское наименование ПС 110 кВ 3614 в соответствие с техническими условиями на технологическое присоединение (ПС 110 кВ Мальцево) договор ТП №20.4200.2050.21	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1071	Томишинец Максим Владимирович	Министерство жилищной политики и энергетики Иркутской области	Общее предложение	Предложения министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области к проекту СиПР ЭЭС России 2023-2028: На протяжении двух последних лет на территории Иркутской области отмечается стабильно стремительный прирост потребления электрической энергии и мощности. За 2022 год собственное потребление электроэнергии регионом составило рекордные 64,3 млрд кВт-ч, что на 8,6% выше уровня 2021 года (в 2021 году было выше на 5,9% от 2020 года). По приросту энергопотребления Иркутская область по итогам 2022 года занимает уже второе место в РФ (1-е Дагестан, 3-е Башкортостан). Отдельного внимания заслуживает динамика прироста потребления электроэнергии населением. За 2022 год потребление данной группой составило 9,6 млрд. кВт-ч, это на 12,3% выше уровня потребления 2021 года (в 2021 году было на 17,6% выше 2020 года, годом ранее прирост не превышал и 3%). Отмечается увеличение аварий на сетях, в связи с ростом нагрузок, с 499 штук за 2021 год (данные областной дежурной службы ОГКУ «Центр энергоресурсосбережения») до 667 за 2022 год (+33,6%).	не учтено	Схема и программа развития разрабатывается системным оператором и утверждается уполномоченным органом на период реализации продолжительностью 6 календарных (далее – среднесрочный период). Прогноз потребления электроэнергии и мощности, представленный в проекте СиПР ЭЭС России на 2023-2028, сформирован в соответствии с требованиями раздела II "Прогноз потребления электрической энергии и мощности" Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286. На основании пункта 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В пунктах 546.1 и 546.2 приведены ответы по учету (не учету) инвестиционных проектов при разработке прогноза потребления мощности

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Наибольшие очаги технологических нарушений отмечаются на территории Иркутского района (89), Тайшетского района (82), г.Иркутска (79), Братского района (49), Усолье-Сибирское (46). В разрезе сетевых организаций: ОАО «ИЭСК» прирост с 206 до 373 (+81%), ОГУЭП «Облкоммунэнерго» прирост со 187 до 206 (+10%), АО «БЭСК» прирост с 34 до 45 (+32%). Характерной особенностью работы энергосистемы в текущем осенне-зимнем периоде является установление новых рекордов потребления электрической мощности за всю историю существования энергосистемы. 23 января 2023 года пик потребления составил 9421 МВт, что на 1095 МВт больше, чем в 2020 году. Прирост наблюдается практически по всем группам потребителей. Прирост потребления электрической мощности за последние 2 года (999 МВт) обусловлен преимущественно майнинговой нагрузкой (687 МВт), причем: у населения (в бытовых сетях) величина «серого майнинга» составляет 197 МВт; у промышленных потребителей, занимающих непрофильной деятельностью, тоже в определенной мере «серым майнингом» - 112 МВт. Величина «белого майнинга» у промышленных потребителей оценивается в 378 МВт. Основной вклад в прирост потребляемой мощности на 69 процентов состоит из майнинговой нагрузки. Также в Приангарье большие объемы ввода индивидуального жилищного строительства, за 2021 год – 908 тыс. кв. м, за 2022 году – 860 тыс. кв. м, где люди массово используют электричество для отопления. Увеличение потребления по Иркутско-Черемховскому энергорайону на максимум нагрузок в 2022 году относительно 2019 года составило 1 100 МВт, что привело к исчерпанию пропускной способности линии электропередачи 500 кВ Братск – Иркутск и возникновению дефицита электрической мощности в Иркутско-Черемховском районе Иркутской области, последствиями чего стало: - невозможность выполнения в осенне-зимний период ремонтов электросетевого оборудования системообразующей сети и генерирующего оборудования; - высокие риски прекращения электроснабжения потребителей при авариных отключениях оборудования; - невозможность осуществления новых технологических присоединений в южной части Иркутской области до реализации мероприятий по строительству новой ВЛ 500 кВ Братск - Иркутск или строительству новых объектов генерации. В настоящее время в Иркутской области под угрозой реализация инвестиционных проектов от строительства социальных объектов до задач, непосредственно связанных с исполнением поручений Президента Российской Федерации . В г.Байкальске в связи с поручением о модернизации системы коммунальной инфраструктуры с применением современных экологических стандартов сдерживается вопрос перевода города с угольной ТЭЦ на электроотопление (потребность с перспективой развития до 160 МВт). В г.Усолье-Сибирское в связи с поручениями о ликвидации накопленного вреда окружающей среде бывшего Усольехимпрома невозможно создать новые энергоемкие производства (Минпромоторг РФ прорабатывает возможность создания Федерального центра химии на 500 МВт). В рамках организации системного планирования министерство жилищной политики и энергетики Иркутской области совместно с министерством экономического развития и промышленности		

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Иркутской области и министерством строительства Иркутской области оперативно актуализирован прогноз электрических нагрузок в связи с реализацией новых инвестиционных проектов до 2028 года. Потенциал дополнительного присоединения электрической нагрузки до 2028 года – 1972,1 МВт, при этом объекты ИЖС составляют 961,3 МВт (48,7 %), Федеральный центр химии в городе Усолье-Сибирское 600 МВт (30,4 %;), предприятия малого и среднего бизнеса 198,1 (10,1 %), теплоснабжение города Байкальска 173,3 МВт (8,8 %), социально-значимые объекты 34,6 (1,7 %), прочее 4,9 МВт (0,3 %). Министерство жилищной политики и энергетики Иркутской области направляет актуализированную информацию о перечне инвестиционных проектов, реализация которых требует подключения к сетям электроснабжения на территории Иркутской области, прилагается.		
1072	Томишинец Максим Владимирович	Министерство жилищной политики и энергетики Иркутской области	Общее предложение	Министерство жилищной политики и энергетики Иркутской области направляет актуализированную информацию о перечне инвестиционных проектов, реализация которых требует подключения к сетям электроснабжения на территории Иркутской области: 1. Перечень информации, необходимой для оценки уровня максимального потребления мощности инвестиционного проекта в зависимости от стадии его проработки (приложение 3)	учтено частично	1. Нагрузка ООО ТК "Саянский" учтена в прогнозе потребления электрической мощности по энергосистеме Иркутской области. В таблице 20 п.52 Обосновывающих материалов по Иркутской области учтены мероприятия, обеспечивающие технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО ТК "Саянский". 2. В части остальных инвестиционных проектов сообщаю: На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционных проектов в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют.
1073	Томишинец Максим Владимирович	Министерство жилищной политики и энергетики Иркутской области	Общее предложение	2. Информация органа исполнительной власти субъекта РФ (приложение 4)	не учтено	1. Нагрузка ООО ТК "Саянский" учтена в прогнозе потребления электрической мощности по энергосистеме Иркутской области. В таблице 20 п.52 Обосновывающих материалов по Иркутской области учтены мероприятия, обеспечивающие технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО ТК "Саянский". 2. В части остальных инвестиционных проектов сообщаю: На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционных проектов в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1074	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы. Кемеровская область - Кузбасс.Таблица 10. Скорректировать диспетчерское наименование ПС 110 кВ Антибесский в соответствие с техническими условиями на технологическое присоединение (ПС 110 кВ Антибесская) договор ТП №20.4200.1132.21.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1075	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы, Омская область. стр.27-28, раздел 3.1. В рамках данного раздела необходимо учесть мощность в соответствие с проектом ООО «Траст-Инвест» по строительству квартала многоквартирных жилых домов и иных зданий в г. Омске,	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				максимальной мощность 9,5 МВт (проект ТУ согласован филиалом АО "СО ЕЭС" ОДУ Сибири)		(реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта ООО "Траст-Инвест" по строительству квартала многоквартирных жилых домов и иных зданий в г. Омске максимальной мощностью 9,5 МВт в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1076	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы. Кемеровская область - Кузбасс.Таблица 10. Скорректировать диспетчерское наименование ПС 110 кВ Юрга-1 в соответствие с техническими условиями на технологическое присоединение (ПС 110 кВ Сарзас) договор ТП №20.4200.1476.20	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1077	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы, Забайкальский край. В СиПР ЭЭС необходимо включить мероприятия, обоснованные договором ТП с АО "Корпорация развития Забайкальского края" от 22.12.2022 № 20.7500.3564.22.: 1. Строительство ЛЭП-110 кВ от ближайшей опоры ВЛ-110-07 ТЭЦ-1-Каштак до новой ПС 110/10 кВ ориентировочной протяженностью 3,0 км; 2. Строительство ЛЭП-110 кВ от ближайшей опоры ВЛ-110-08 ТЭЦ-1-Каштак до новой ПС 110/10 кВ ориентировочной протяженностью 3,0 км; 3. Строительство ПС 110/10 кВ с двумя силовыми трансформаторами 6,3 МВА каждый. Срок ввода - 2024 год	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1078	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы. Кемеровская область - Кузбасс.Таблица 10. Скорректировать диспетчерское наименование ПС 110 кВ 3668 в соответствие с техническими условиями на технологическое присоединение (ПС 110 кВ Воскресенка) договор ТП №20.4200.2051.21	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1079	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы. Кемеровская область - Кузбасс.Таблица 10. Скорректировать диспетчерское наименование ПС 110 кВ Ерунаково в соответствие с техническими условиями на технологическое присоединение (ПС 110 кВ Ерунаково тяговая) договор ТП №20.4200.2498.20	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1080	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В проект СиПР ЭЭС необходимо включить мероприятия обоснованные договорами ТП с ООО "Забайкальский известковый завод" от 19.12.2022 № 20.7500.3703.22, от 19.12.2022 № 20.7500.3715.22: 1. Строительство новой ПС 110/10 кВ с двумя трансформаторами мощостью 16 МВА каждый. 2. Сооружение заходов от ВЛ 110 кВ ТПС Мирная – Первая № 94 на новую ПС 110 кВ ориентировочной протяженностью 2,61 км с образование следующих ВЛ 110 кВ: - ВЛ 110 кВ ТПС Мирная – новая ПС 110 кВ; - ВЛ 110 кВ новая ПС 110 кВ – Первая. Срок ввода-2024 год	учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в проект СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» на момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствовали сведения о заключении Договора ТП ООО «Забайкальский известковый завод» к электрическим сетям Филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго». С учетом сведений, указанных в направленном предложении мероприятие будет включено в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России
1081	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы. Кемеровская область - Кузбасс.Таблица 10. Скорректировать диспетчерское наименование ПС 35 кВ Мыски в соответствие с техническими условиями на технологическое присоединение (ПС 35 кВ Мысковская тяговая) договор ТП №20.4200.1803.20	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	**Организация**				
1082	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы. Кемеровская область - Кузбасс.Таблица 10. Скорректировать диспетчерское наименование ПС 35 кВ Мыски в соответствие с техническими условиями на технологическое присоединение (ПС 35 кВ Мысковская тяговая) договор ТП №20.4200.1803.20	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1083	Государкин Артем Олегович	АО "РЭС"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Также предлагаем скорректировать информацию по ПС 110 кВ Сосновка. Обосновывающие материалы во вложении. ПС 110 кВ Сосновка Фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в зимний контрольный замер 2022 года и составила 14,1 МВА. В ПАР одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 73,4 % от S_ДДН, что не превышает S_ДДН трансформаторов. В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при нормальном режиме нагрузки составляет 1,20 (применяется принцип линейной интерполяции). Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 9,68 МВт (мощность с учетом коэффициента набора – 5,8 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора для вновь вводимых энергопринимающих устройств может составить 19,9 МВА. Таким образом, в ПАР одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 103,6 % от S_ДДН, что превышает S_ДДН трансформаторов. Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Сосновка ниже уровня S_ДДН отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Сосновка расчетный объем ГАО составит 0,7 МВА. Перспективная нагрузка существующих трансформаторов согласно формуле составит: S_(персп тр) = 14,1 + 5,8 + 0 − 0 = 19,9 МВА. Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов 1Т и 2Т на трансформаторы мощностью не менее 19,9 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 25 МВА. С учетом вышеизложенного рекомендуется выполнить реконструкцию ПС 110 кВ Сосновка с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый **Примечание редактора: Предложения 557, 562-573, 575 в дополнении к указанному пункту**	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений АО "РЭС", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1084	Государкин Артем Олегович	АО "РЭС"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Доп. по ПС Сосновка *Примечание редактора: относится к предложение № 556*	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений АО "РЭС", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1085	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы. Кемеровская область - Кузбасс.Таблица 10. Исключить из столбца "Центр питания" ПС 110 кВ Тын (не относится к Кемеровской области)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1086	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы. Кемеровская область - Кузбасс. Таблица 10. Дополнить столбец "Центр питания" подстанцией 110 кВ Сулуй в соответствии с договор ТП №20.4200.2049.21	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1087	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы, Республика Бурятия. Раздел 2.3.2.1. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Ирокинда с заменой трансформаторов 6,3 МВА на 10 МВА. Организация, ответственная за реализацию проекта - филиал ПАО "Россети Сибирь"- "Бурятэнерго". Срок реализации - 2023 г." Необходимо скорректировать организацию, ответственную за реализацию проекта. Вместо филиала "Бурятэнерго" необходимо указать - АО "Бурятзолото"	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1088	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы. Кемеровская область - Кузбасс. Таблица 10. Дополнить столбец "Центр питания" подстанцией 110 кВ Берикульская в соответствии с договор ТП №20.4200.1138.21	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1089	Государкин Артем Олегович	АО "РЭС"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Доп. по ПС Сосновка *Примечание редактора: относится к предложение № 556*	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений АО "РЭС", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1090	Государкин Артем Олегович	АО "РЭС"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Доп. по ПС Сосновка *Примечание редактора: относится к предложение № 556*	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей;

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						– в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений АО "РЭС", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1091	Государкин Артем Олегович	АО "РЭС"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Доп. по ПС Сосновка *Примечание редактора: относится к предложение № 556*	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений АО "РЭС", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1092	Государкин Артем Олегович	АО "РЭС"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Доп. по ПС Сосновка *Примечание редактора: относится к предложение № 556*	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений АО "РЭС", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1093	Государкин Артем Олегович	АО "РЭС"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Доп. по ПС Сосновка *Примечание редактора: относится к предложение № 556*	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений АО "РЭС", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1094	Государкин Артем Олегович	АО "РЭС"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Доп. по ПС Сосновка *Примечание редактора: относится к предложение № 556*	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений АО "РЭС", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1095	Государкин Артем Олегович	АО "РЭС"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Доп. по ПС Сосновка *Примечание редактора: относится к предложение № 556*	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений АО "РЭС", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1096	Государкин Артем Олегович	АО "РЭС"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Доп. по ПС Сосновка *Примечание редактора: относится к предложение № 556*	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений АО "РЭС", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1097	Государкин Артем Олегович	АО "РЭС"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Доп. по ПС Сосновка *Примечание редактора: относится к предложение № 556*	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений АО "РЭС", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1098	Государкин Артем Олегович	АО "РЭС"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Доп. по ПС Сосновка *Примечание редактора: относится к предложение № 556*	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений АО "РЭС", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						(собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1099	Государкин Артем Олегович	АО "РЭС"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Доп. по ПС Сосновка *Примечание редактора: относится к предложение № 556*	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений АО "РЭС", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1100	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы, Республика Бурятия. Таблица 5. Мероприятие: "Строительство ПС 110 кВ Джилинда с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый и двумя БСК 10 кВ мощностью 3,3 Мвар каждая" Необходимо скорректировать организацию, ответственную за реализацию проекта. Вместо филиала "Бурятэнерго" необходимо указать - АО "Хиагда"	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1101	Государкин Артем Олегович	АО "РЭС"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Доп. по ПС Сосновка *Примечание редактора: относится к предложение № 556*	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений АО "РЭС", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1102	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы, Республика Бурятия. Раздел 4.2, Таблица 19, строки 25,26 Исключить из проекта СиПР ЭЭС мероприятия по строительству ПС 110 кВ с Т 4 МВА и отпайки от ВЛ 110 кВ Монды – Самарта (МСС-193) для технологического присоединения потребителей ИСЗФ СО РАН. Заявка на ТП была аннулирована	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1103	Куранов Евгений Александрович	МКУ "СМХ"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	На территории Ангарского городского округа (Иркутская область) ведется проектирование социально значимых объектов, а именно: 1. Общеобразовательная школа на 725 мест в 32 мик-не г. Ангарска. Кадастровый номер земельного участка 38:26:040703:4105. Максимальная мощность энергопринимающих устройств составляет 550 кВт. 2. Дополнительноый блок МБОУ «Средняя общеобразовательная школа №39» на 575 учащихся. Кадастровый номер земельного участка 38:26:040401:8860. Максимальная мощность энергопринимающих устройств составляет 500 кВт. 3. Детская школа искусств на 150 мест в п. Мегет. Кадастровый номер земельного участка 38:26:010108:39. Максимальная мощность энергопринимающих устройств составляет 150 кВт. В виду отсутствия доведенных бюджетных средств на оплату, на данный момент ранее полученые технические условия на технологическое присоединение аннулированы, после прохождения необходимых экспертиз, в адрес сетевых организаций будут вновь направлены заявки. В виду сложившейся ситуации с дефицитом электрической энергии и подключением вновь строящихся объектов на территории Иркутской области, выражаем свою обеспокоенность и опасения, при новом обращении в сетевую организацию, получения отказа в присоединении проектируемых объектов	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционных проектов в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1104	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы, Республика Бурятия. Раздел 1.4. таблицы 4. Мероприятие: "Строительство ВЛ 110 кВ Гусиноозерская ГРЭС – Селендума с отпайкой на ПС Гусиное Озеро (ГС-106) ориентировочной протяженностью 58,86 км". Необходимо скорректировать организацию, ответственную за реализацию проекта. Вместо филиала "Бурятэнерго" необходимо указать - АО "РЖД	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1105	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы, Республика Бурятия. Раздел 1.4. таблица 5. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Гусиное Озеро с заменой трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА" Необходимо скорректировать организацию, ответственную за реализацию проекта. Вместо филиала "Бурятэнерго" необходимо указать - АО "РЖД"	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1106	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы. Кемеровская область - Кузбасс.Таблица 10. Дополнить столбец "Центр питания" подстанцией 110 кВ Аверьяновка тяговая в соответствии с договор ТП №20.4200.1911.21	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1107	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В СиПР ЭЭС необходимо добавить мероприятие по реконструкции ПС 110 кВ Комсомольская - 1 с заменой трансформаторов 2х2,5 на 2х6,3 МВА. Необходимость реализации мероприятия обусловлена ТУ на ТП № 8000531480. Срок реализации мероприятия 2024 год	учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в проект СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» на момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствовали сведения о заключении Договора ТП ООО "Эгитинский ГОК Плюс" к электрическим сетям Филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Бурятэнерго". С учетом сведений, указанных в направленном предложении (мероприятие) будет включено в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1108	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	В соответствии со Схемой территориального планирования Иркутского районного муниципального образования от 25.11.2010 № 15-101/рд (в редакции от 26.11.202 № 15-128/рд) на территории Иркутского района запланировано строительство ПС 35/10 кВ "Садоводство" 2х10 МВА до 2025 года	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1109	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Строительство ВЛ 35 кВ от ПС 220 кВ Столбово протяженностью 2,7 км до 2025 года	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1110	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Строительство ВЛ 10 кВ от ПС 220 кВ Столбово протяженностью 3 км до 2025 года	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1111	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Строительство ВЛ 35 кВ «Карлук - Садоводство» до 2025 года протяженностью, которую следует определить на дальнейшик стадиях	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1112	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Строительство ВЛ 35 кВ «Столбово - Садоводство» протяженностью 7 км до 2025 года	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1113	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Строительство ВЛ 35 кВ «Столбово - Горная» до 2025 года протяженностью, которую следует определить на дальнейшик стадиях	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1114	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Строительство ПС 35/10 кВ «Геологическая» с установкой двух трансформаторов мощностью 10 МВА каждый (протяженность 0,8 км) до 2025 года	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1115	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Реконструкция ВЛ 35 кВ Грановщина - Лыловщина до 2025 года	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1116	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Строительство ПС 220/35/10 кВ «Столбово» с установкой двух трансформаторов мощностью 40 МВА каждый до 2025 года	не учтено	Мероприятие не включено в СиПР ЭЭС России ввиду фактической реализации
1117	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Строительство ВЛ 35 кВ «Столбово - Геологическая» до 2025 года протяженностью, которую следует определить на дальнейшик стадиях	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1118	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Строительство ВЛ 35 кВ «Геологическая - Лыловщина» до 2025 года протяженностью, которую следует определить на дальнейшик стадиях	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1119	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Замена на ПС 110/35/10 кВ «Урик» существующих трансформаторов мощностью 25 МВА на трансформаторы мощностью 40 МВА до 2025 года	не учтено	Мероприятие не включено в СиПР ЭЭС России ввиду фактической реализации
1120	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Строительство ПС 35/10 кВ «Глазуново» с установкой на ней двух трансформаторов мощностью 10 МВА каждый до 2035 года	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1121	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Строительство ВЛ 35 кВ «Столбово - Глазуново» до 2035 года протяженностью, которую следует определить на дальнейшик стадиях	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1122	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Строительство ПС 35/10 кВ «Московщина» с установкой двух трансформаторов мощностью 4,0 МВА каждый до 2035 года	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1123	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Строительство ВЛ 35 кВ «Столбово - Московщина до 2035 года протяженностью, которую следует определить на дальнейшик стадиях	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1124	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Также просим учесть, что на территории Иркутского районного муниципального образования в ближайшие 5 лет будут проектироваться и строиться следующие объекты социального назначения: Средняя общеобразовательная школа на 1550 учащихся в р.п. Маркова Марковского муниципального образования (мкр. Березовый) (2023-2025 год, прогнозируемая мощность 1450 кВт)	учтено частично	Нагрузка Средней общеобразовательной школы на 1550 учащихся в р.п. Маркова Марковского муниципального образования учтена в прогнозе потребления Иркутской области с мощностью 1200 кВт в соответствии с исходными данными для разработки СиПР ЭЭС России, предоставленными ОАО "ИЭСК"
1125	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Детский сад на 490 мест, расположенный в р.п. Маркова, мкр. Березовый, Иркутского района (2022-2023 год, прогнозируемая мощность 850 кВт)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1126	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Детский сад на 240 мест МДОУ ИРМО «Марковский детский сад комбинированного вида» (2023-2024 год, прогнозируемая мощность 340 кВт)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1127	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Школа на 960 мест в с. Оек, ул. Декабристов в Иркутском районе Иркутской области (2023-2025 год, прогнозируемая мощность 385 кВт)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1128	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Начальная школа на 60 мест и детский сад на 60 мест в д. Сосновый Бор (2024-2025 год, прогнозируемая мощность 454 кВт)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1129	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Начальная школа на 96; мест и детский сад на 24 места в д. Горяшина (2024-2025 год, прогнозируемая мощность 255 кВт)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1130	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Детский сад на 240 мест в с. Мамоны, мкр. Южный, Иркутского района, Иркутской области (2024-2025 год, прогнозируемая мощность 400 кВт)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1131	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Школа на 520 учащихся в с. Мамоны, мкр. Южный, Иркутского района, Иркутской области (2024-2026 год, прогнозируемая мощность 537 кВт)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1132	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Детский сад на 240 мест по ул. Донская, 25 в с. Хомутово, Иркутского района. Иркутской области (2024-2026 год, прогнозируемая мощность 425 кВт)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1133	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Общеобразовательная школа на 1550 учащихся в с. Хомутово, ул. Днепровская (мкр. Западный) (2024-2026 год, прогнозируемая мощность 1520 кВт)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1134	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Общеобразовательная школа на 352 учащихся в д. Столбова (2024-2026 год, прогнозируемая мощность 460 кВт)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1135	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Детский сад на 140 мест в д. Столбова, Иркутского района. Иркутской области (2024-2026 год, прогнозируемая мощность 224 кВт)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1136	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Общеобразовательная школа на 550 мест в д. Новолисиха Иркутского района Иркутской области (2023-2025 год, прогнозируемая мощность 2686 кВт)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1137	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Детский сад на 220 мест на территории Ушаковского муниципального образования (д. Новолисиха, мкр. Хрустальный Парк) (2023-2025 год, прогнозируемая мощность 782 кВт)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1138	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Детский сад на 150 мест в д. Карлук Карлукского муниципального образования (2023-2025 год, прогнозируемая мощность 368 кВт)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1139	администрация	юридическое лицо	Общее предложение	Детский сад на 140 мест в п. Молодежный, Иркутского района (2023-2024 год, прогнозируемая мощность 224 кВт)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Иркутского района					электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1140	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Детский сад на 220 мест в р.п. Маркова ЖК «Юго - Западный» (2023-2025 год, прогнозируемая мощность 231 кВт)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1141	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Школа на 900 мест в р.п. Маркова Иркутского района (квартал Стрижи) (2025-2026 год, прогнозируемая мощность 345 кВт)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1142	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Школа на 600 мест в с. Смоленщина, Иркутского района, Иркутской области (2024-2025 год, прогнозируемая потребность на стадии расчета)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1143	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Школа на 550 мест в с. Максимовщина, Иркутского района, Иркутской области (2024-2026 год, прогнозируемая потребность на стадии расчета)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1144	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Детский сад на 140 мест в п. Плишкино, Иркутского района, Иркутской области (2023-2025 год, прогнозируемая мощность 224 кВт)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1145	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Детский сад на 220 мест в р.п. Маркова (ЖК «Ботаника») (2023-2025 год, прогнозируемая мощность 224 кВт)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1146	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Центр культурного развития Иркутского района в с. Хомутово, Иркутского района, Иркутской области (2023-2025 год, прогнозируемая мощность 125 кВт)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1147	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Школа искусств на территории Ушаковского МО в д. Новолисиха п. Хрустальный Парк (2023-2025 год, прогнозируемая мощность 106,7 кВт)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1148	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	СОК в д. Усть-Куда (2023-2025 год, прогнозируемая потребность на стадии расчета)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1149	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Дом культуры в д. Горяшина (2024-2026 год, прогнозируемая потребность на стадии расчета)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1150	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Дом культуры в д. Тихонова Падь (2024-2026 год, прогнозируемая потребность на стадии расчета)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1151	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Клуб в д. Кыцигировка (2024-2026 год, прогнозируемая потребность на стадии расчета)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1152	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	ФОК в с. Оек (2024-2026 год, прогнозируемая потребность на стадии расчета)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1153	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Дом культуры в д. Бутырки (2024-2026 год, прогнозируемая потребность на стадии расчета)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1154	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Многофункциональная спортивная площадка в п. Первомайский (2023-2025 год, прогнозируемая потребность на стадии расчета)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1155	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Дом культуры в п. Горячий Ключ (2023-2025 год, прогнозируемая потребность на стадии расчета)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1156	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Крытый хоккейный корт с искусственным льдом в п. Молодежный (2023-2024 год, прогнозируемая потребность на стадии расчета)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1157	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	ФОК в п. Молодежный (2025-2026 год, прогнозируемая потребность на стадии расчета)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1158	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Дом культуры в д. Карлук (2023-2025 год, прогнозируемая потребность на стадии расчета)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1159	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Дом культуры в р.п. Листвянка (2025-2026 год, прогнозируемая потребность на стадии расчета)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1160	администрация	юридическое лицо	Общее предложение	ФОК в с. Мамоны (2025-2026 год, прогнозируемая потребность на стадии расчета)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Иркутского района					электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1161	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Дом культуры в с. Смоленщина (2025-2026 год, прогнозируемая потребность на стадии расчета)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1162	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Поликлиника на 350 посещений в смену в р.п. Маркова (2024-2025 год, прогнозируемая потребность на стадии расчета)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1163	администрация Иркутского района	юридическое лицо	Общее предложение	Детская поликлиника на 350 посещений в смену в с. Хомутово (2024-2025 год, прогнозируемая потребность на стадии расчета)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1164	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы. Республика Бурятия. Раздел 4.2, таблица 19. Строка 27. Мероприятие: " Строительство ПС 110 кВ Культурная с двумя трансформаторами 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый" Необходимо скорректировать срок реализации мероприятия с 2023 на 2024. По данному мероприятию ТУ утверждены, ДТП в процессе заключения. Учитывая временные затраты на ТЗП, разработку ПСД, проведения изыскательских работ и СМР, реконструкция ПС не может быть выполнена ранее 2024г	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя МУ «Улан-Удэстройзаказчик» в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Бурятэнерго». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1165	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Республика Бурятия. Раздел 4.2, таблица 19. Строка 28. Мероприятие: "Строительство отпаек от ВЛ 110 кВ Медведчиково – Северная с отпайками I цепь (МСЗ-183) и ВЛ 110 кВ Медведчиково – Северная с отпайками II цепь (МС-184) до ПС 110 кВ Культурная ориентировочной протяженностью 5,714 км каждая" Необходимо скорректировать срок реализации мероприятия с 2023 на 2024. По данному мероприятию ТУ утверждены, ДТП в процессе	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя МУ «Улан-Удэстройзаказчик» в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Бурятэнерго». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				заключения. Учитывая временные затраты на ТЗП, разработку ПСД, проведения изыскательских работ и СМР, реконструкция ПС не может быть выполнена ранее 2024г		
1166	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы. Республика Бурятия. Мероприятие: "Строительство отпаек от ВЛ 110 кВ Медведчиково – Северная с отпайками I цепь (МСЗ-183) и ВЛ 110 кВ Медведчиково – Северная с отпайками II цепь (МС-184) до ПС 110 кВ Культурная ориентировочной протяженностью 5,714 км каждая." Необходимо скорректировать срок реализации мероприятия с 2023 на 2024. По данному мероприятию. ТУ утверждены, ДТП в процессе заключения. Учитывая временные затраты на ТЗП, разработку ПСД, проведения изыскательских работ и СМР. Реконструкция ПС не может быть выполнена ранее 2024г	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя МУ «Улан-Удэстройзаказчик» в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Бурятэнерго». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1167	Митенев В.В.	Департамент регулирования тарифов Ярославской области	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Внести изменения в пункт 108 в столбец "Ответственная сетевая организация" заменить ООО "Ярославль-Энергосети" на ОАО "Рыбинская городская электросеть", в соответствии с договором аренды от 05.10.2022	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1168	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	В дополнение к замечаниям и предложениям, направленным 27.01.2023. Изменить срок ввода ТГ-12 Челябинской ТЭЦ-1 – с 2026 г. на 2023 г. (Лист 44 pdf, страница 54). Обоснование: Соответствующий срок зафиксирован в схеме теплоснабжения в административных границах города Челябинска на период до 2041 года, утвержденной в 2022 года. В соответствии с п.3 ж) Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 30.12.2022 № 2556, при разработке документов перспективного развития электроэнергетики обеспечиваются согласованность решений по развитию объектов по производству электрической энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, утверждаемых в схемах теплоснабжения и документах перспективного развития электроэнергетики	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно (абзацу 4, подпункта б, пункта 59) Правил в проекте СиПР ЭЭС России учитываются сроки ввода генерирующего оборудования по результатам КОМ. Сведения об увеличении установленной мощности Челябинской ТЭЦ-1 в 2023 году по результатам проведенных КОМ отсутствуют. Таким образом, основания для изменения срока ввода генерирующего оборудования в СиПР ЭЭС России отсутствуют
1169	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Фортум"	Общее предложение	В дополнение к замечаниям и предложениям, направленным 27.01.2023. В Таблице А.1 Приложения А обосновывающих материалов по Челябинской области изменить срок ввода ТГ-12 Челябинской ТЭЦ-1 – с 2026 г. на 2023 г. Обоснование: Соответствующий срок зафиксирован в схеме теплоснабжения в административных границах города Челябинска на период до 2041 года, утвержденной в 2022 года. В соответствии с п.3 ж) Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 30.12.2022 № 2556, при разработке документов перспективного развития электроэнергетики обеспечиваются согласованность решений по развитию объектов по производству электрической энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, утверждаемых в схемах теплоснабжения и документах перспективного развития электроэнергетики	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу 4, подпункта б, пункта 59 Правил в проекте СиПР ЭЭС России учитываются сроки ввода генерирующего оборудования по результатам КОМ. Сведения об увеличении установленной мощности Челябинской ТЭЦ-1 в 2023 году по результатам проведенных КОМ отсутствуют. Таким образом, основания для изменения срока ввода генерирующего оборудования в СиПР ЭЭС России отсутствуют
1170	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В СиПР ЭЭС необходимо включить мероприятие по реконструкции ПС 110/35/10 кВ Тяжинская с заменой БСК-110 (батареи статистических конденсаторов) на СКРМ (статистические компенсаторы реактивной мощности) мощностью 52 Мвар. Мероприятие включено в утвержденную ИПР ПАО "Россети	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Сибирь" на 2023-2027гг, со сроком реализации в 2024 г. Мероприятие необходимо для устранения ненормативных уровней напряжения у потребителей. Источниками несимметрии и резкопеременных нагрузок в сети 110 кВ на данном участке являются железнодорожные потребители. Несимметричная нагрузка и ее резкопеременный характер, вызванный железнодорожными потребителями, обуславливает ненормативные уровни напряжения у потребителей ПАО «Россети Сибирь». Обоснование в соответствие с Правилами: абзац 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии (в том числе мероприятий, являющихся альтернативными развитию электрических сетей напряжением 35 киловольт и ниже), снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии		
1171	Томишинец Максим Владимирович	Министерство жилищной политики и энергетики Иркутской области	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Министерство жилищной политики и энергетики Иркутской области направляет актуализированную информацию о перечне инвестиционных проектов, реализация которых требует подключения к сетям электроснабжения на территории Иркутской области. (Приложение: на 11 л.).	учтено частично	1. Нагрузка ООО ТК "Саянский" учтена в прогнозе потребления электрической мощности по энергосистеме Иркутской области. В таблице 20 п.52 Обосновывающих материалов по Иркутской области учтены мероприятия, обеспечивающие технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО ТК "Саянский" 2. В части остальных инвестиционных проектов сообщаю: На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционных проектов в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1172	Томишинец Максим Владимирович	Министерство жилищной политики и энергетики Иркутской области	Министерство жилищной политики и энергетики Иркутской области	В целях обеспечения южных районов Иркутской области, Республики Бурятии энергией и мощностью требуется мероприятия по строительству новой генерации, материалы прилагаю: Министерство жилищной политики и энергетики Иркутской области направляет актуализированную информацию о перечне инвестиционных проектов, реализация которых требует подключения к сетям электроснабжения на территории Иркутской области. (Приложение: на 11 л.).	не учтено	Согласно выводам приложения 3 к проекту СиПР ЭЭС России генерирующий объект, подлежащий строительству, должен быть отобран по результатам КОМ НГО. Мероприятие по строительству новой генерации может быть включено в проект СиПР ЭЭС России в случае отбора станции по результатам проведения КОМ НГО согласно требованиям пункта 59 Правил
1173	Бортник Виталий Владимирович	ПАО "Россети Сибирь"	Приложение 1 Балансовые показатели энергосистем	Стр. 12 (Республика Бурятия). В соответствие с данными, представленными на стр. 12 (Республика Бурятия), перспективный прирост мощности в энергосистеме Республики Бурятия на период с 2021 до 2028 года составит 472,6 МВт. При этом, по данным из раздела 3.1 (таблица 14) обосновывающих материалов (Республика Бурятия) прирост мощности по крупным инвестиционным проектам составит 450,6 МВт. По состоянию на 12.01.2023г. в филиале ПАО "Россети Сибирь" - "Бурятэнерго" на исполнении находится 4650 договор на максимальную мощность 46,35 МВт с учетом коэффициента реализации. Таким образом, перспективный спрос на территории Республики Бурятия составит 450,6+46,35=496,95 МВт Таким образом, расчетный перспективный прирост мощности больше указанного в проекте СиПР ЭЭС, в связи с чем, в СиПР необходимо внести соответствующие корректировки	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В разделе 3.1 " Перечень основных инвестиционных проектов, реализуемых в субъекте РФ и учитываемых при разработке среднесрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности" описываются только наиболее крупные инвестиционные проекты, влияющие на потребление электрической энергии в среднесрочном периоде и которые учтены в рамках разработки прогноза потребления электрической энергии и мощности

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1174	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Глиноземная (ПС 35) с заменой ячеек 110 кВ» (2 ячейки) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Обоснование: 1. Реконструкция обусловлена (см. прилагаемый файл «п.15_ПС 110 кВ Глиноземная (ПС 35).pdf»): - техническим состоянием на основании Аварийных актов: № 10 от 16.03.2016, № 12 от 25.04.2016, № 24 от 04.08.2015, № 42 от 26.09.2015, № 43 от 26.09.2015. - ИТС объекта – 1 (Служебная записка ПАО «Россети Ленэнерго» №ЛЭ/03/02-010/54 от 31.03.2020). Мероприятие выполняется за счет тарифа на передачу электрической энергии	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1175	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Сосновская (ПС 547) с заменой трансформаторов» (2х40 МВА) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2026 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Обоснование: 1. См. прилагаемый файл «п.45_ПС 110 кВ Сосновская (ПС 547).pdf». Мероприятия выполняются за счет тарифа на передачу электрической энергии.	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений ПАО "Россети Ленэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1176	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Гарболовская (ПС 43) с заменой трансформаторов» (2х63 МВА) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2027 год. Реализация мероприятия планируется за счет тарифа на передачу электрической энергии. Обоснование: 1. См. прилагаемый файл «п.46_ПС 110 кВ Гарболовская (ПС 43).pdf».	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений ПАО "Россети Ленэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1177	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	п.6 таблицы Приложения №4 (Стр.72) Основного раздела Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (Реконструкция ПС 110 кВ Гостилицы с заменой одного трансформатора): 1. Техническое решение с заменой одного трансформатора на трансформатор большей мощности изменить на установку второго трансформатора (Т-2 1х16 МВА) (см. прилагаемый файл «п.47_ПС 110 кВ Гостилицы.pdf») 2. Скорректировать/указать «Необходимый год реализации» и «Планируемый год реализации» - 2024 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Мероприятия выполняются за счет тарифа на передачу электрической энергии.	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений ПАО «Россети Ленэнерго» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Гостилицы с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. Включенное в проект СиПР ЭЭС России мероприятие "Реконструкция ПС 110 кВ Гостилицы с заменой одного трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА на один трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА" не соответствует мероприятию "Реконструкция ПС 110 кВ №344 Гостилицы (замена силовых трансформаторов мощностью 1х10 МВА на 1х16 МВА)" (F_10151609916), включенному в утвержденную приказом

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						Минэнерго России от 10.11.2022 № 18@ инвестиционную программу ПАО "Россети Ленэнерго". Таким образом, в связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в: – инвестиционных проектах, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решениях по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, в проекте СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
1178	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацами 2 и 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Строительство ПС 110 кВ Кондратьевская с установкой трансформаторов Т1 110/10 кВ 6.3 МВА и Т2 110/36/10 кВ 16 МВА» в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2028 год. Реализация мероприятия планируется за счет тарифа на передачу электрической энергии. Обоснование: 1. См. прилагаемый файл «п.48_ПС 110 кВ Кондратьевская.pdf»	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений ПАО "Россети Ленэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1179	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацами 2 и 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция ПС 35 кВ Касимово с переводом на напряжение 110 кВ» (2х25 МВА, ВЛ 110 кВ 2х6 км) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2027 год. Реализация мероприятия планируется за счет тарифа на передачу электрической энергии. Обоснование: 1. См. прилагаемый файл «п.49_ПС 110 кВ Касимово.pdf»	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений ПАО "Россети Ленэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1180	Низамутдинов Марсель	АО "ТАТЭНЕРГО"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Скорректировать дату вывода из эксплуатации блоков ст. №№5,6,11,12 филиала АО "Татэнерго" Заинская ГРЭС с 01.01.2023 на 01.01.2024. (стр.33 Приложения №2 и далее по всему тексту и разделам проекта СиПР ЕЭС) Обоснование: Письмом АО «Татэнерго» от 02.06.2022 №112-11/2409 (Приложение №1) уведомило Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана о переносе срока начала выполнения мероприятий по проекту ПГУ 850 МВт на Заинской ГРЭС с датой начала поставки мощности с 01.01.2025 г. на 01.01.2026 г. и переноса срока вывода из эксплуатации ст. №№5,6,11,12 на 01.06.2023. В Проекте СИПР ЭЭС 2023-2028 г.г. дата начала поставки мощности скорректирована на 01.01.2026, а изменение планового срока вывода из эксплуатации блоков Заинской ГРЭС соответственно не изменено. В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №527 от 01.07.2021 согласован вывод из эксплуатации объектов диспетчеризации блоков ст. №№5,6,11,12 с 01.01.2023, однако, АО «СО ЕЭС» в январе 2023 года были включены в работу три блока из четырех. В соответствии с АИИСКУЭ АО «Татэнерго» число часов работы за 29 дней 2023 года в разрезе блоков ст. №№5,6,11,12 Заинской ГРЭС составило: - Блок №5 – 0 часа; - Блок №6 – 53 часа; - Блок №11 – 142 часа; - Блок №12 – 160 часа. Кроме того, Премьер-министром РФ Мишустиным М.В. по обращению Президента Республики Татарстан Миннихановa Р.Н. от 19.01.2023 №01-364 дано поручение поддержать перенос срока вывода блоков ст. №№5,6,11,12 Заинской ГРЭС из эксплуатации на 1 год – с 1 января 2023 года на 1 января 2024 года (Приложение №2) с учетом корректировки нормативной документации	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Срока вывода из эксплуатации № 5, 6, 11, 12 Заинской ГРЭС принят в соответствии с критериями подпункта а) пункта 59 Правил, а именно с учетом наличия действующего приказа Минэнерго России о выводе оборудования Заинской ГРЭС из эксплуатации от 01.07.2021 № 527. Таким образом, в настоящий момент основания для внесения корректировок в проект СиПР ЭЭС России отсутствуют
1181	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацами 2 и 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Перевод на напряжение 110 кВ сети 35 кВ района Выскатка – Старополье – Осьмино» в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2028 год. Реализация мероприятия планируется за счет тарифа на передачу электрической энергии. Обоснование: 1. См. прилагаемый файл «п.50_Выскатка – Старополье – Осьмино.pdf»	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений ПАО "Россети Ленэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1182	Марков Юрий	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Владимирович			Основного раздела) следующие мероприятия по реконструкции подстанций 110 кВ в части замены ОД и КЗ: 1. «Реконструкция ПС 110 кВ ГИПХ (ПС 51) с заменой ОД и КЗ на выключатели» (2 ячейки) с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». 2. «Реконструкция ПС 110 кВ Новосаратовка (ПС 123) с заменой ОД и КЗ на выключатели» (3 ячейки) с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». 3. «Реконструкция ПС 110 кВ Федоровская (ПС 211) с заменой ОД и КЗ на выключатели» (3 ячейки) с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». 4. «Реконструкция ПС 110 кВ Янино (ПС 374) с заменой ОД и КЗ на выключатели» (3 ячейки) с «Планируемым годом реализации» - 2026 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». 5. «Реконструкция ПС 110 кВ Лепсари (ПС 325) с заменой ОД и КЗ на выключатели» (3 ячейки) с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». 6. «Реконструкция ПС 110 кВ Посадников остров (ПС 536) с заменой ОД и КЗ на выключатели» (1 ячейка) с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». 7. «Реконструкция ПС 110 кВ Мгинская (ПС 324) с заменой ОД и КЗ на выключатели» (1 ячейка) с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». 8. «Реконструкция ПС 110 кВ Белогорка (ПС 259) с заменой ОД и КЗ на выключатели» (3 ячейки) с «Планируемым годом реализации» - 2026 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». 9. «Реконструкция ПС 110 кВ Аннино (ПС 191) с заменой ОД и КЗ на выключатели» (2 ячейки) с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». 10. «Реконструкция ПС 110 кВ Волосово (ПС 189) с заменой ОД и КЗ на выключатели с изменением схемы РУ 110 кВ» (6 ячеек) с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». 11. «Реконструкция ПС 110 кВ Копорье (ПС 203) с заменой ОД и КЗ на выключатели» (3 ячейки) с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». 12. «Реконструкция ПС 110 кВ Большевик (ПС 395) с заменой ОД и КЗ на выключатели» (1 ячейка) с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». 13. «Реконструкция ПС 110 кВ Поповка (ПС 482) с заменой ОД и КЗ на выключатели» (3 ячейки) с «Планируемым годом реализации» - 2028 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». 14. «Реконструкция ПС 110 кВ Ленинградская картонная фабрика (ПС 354) с заменой ОД и КЗ на выключатели» (5 ячеек) с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».		

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Обоснование: 1. Реконструкция обусловлена необходимостью замены ОД и КЗ, как малонадежного, устаревшего и неэкономичного оборудования, состояние которого не соответствует современным техническим требованиям, условиям эксплуатации и режимам работы сетей в соответствии с Положением ПАО «Россети» о единой технической политике. Мероприятия выполняются за счет тарифа на передачу электрической энергии		
1183	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В соответствии с абзацем 3, подпункта и) пункта 49 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) п.1 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.43) Обосновывающих материалов по Ленинградской области (Реконструкция ПС 110 кВ Криогаз (ПС 595) с заменой двух трансформаторов) Исключить из материалов Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028. Обоснование: 1. Прогнозная нагрузка с учетом действующих договоров на технологическое присоединение (с применением коэффициентов набора нагрузки) ПС 110 кВ Криогаз (ПС 595) не превысит длительно допустимую перегрузку установленных трансформаторов (см. прилагаемый файл «п.51_ПС 110 кВ Криогаз (ПС 595).pdf»)	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП ООО «Порт Высоцкий» к электрическим сетям АО «ЛОЭСК». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1184	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В соответствии с абзацем 3, подпункта и), а также подпунктом л) пункта 49 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) п.2 и п.3 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.43) Обосновывающих материалов по Ленинградской области (Строительство ПС 110 кВ Покровская (Новосаратовка-2) и строительство двух КЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Олтон Плюс (ПС 137) до ПС 110 кВ Покровская) Исключить из материалов Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028. Обоснование: 1. С учетом наличия резерва мощности на существующих смежных подстанциях 110 кВ строительство нового центра питания не обосновано (см. прилагаемый файл «п.52, 53_ПС 110 кВ Покровская с ЛЭП 110 кВ.pdf»)	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП ООО «Охта Капитал», ООО «Перспектива Девелопмент», ООО «Специализированный застройщик «Правобережный 2» к электрическим сетям АО «ЛОЭСК». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1185	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В соответствии с абзацем 3, подпункта и), а также подпунктом л) пункта 49 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) п.4 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.43) Обосновывающих материалов по Ленинградской области (Реконструкция ПС 110 кВ Олтон Плюс (ПС 137) с заменой двух трансформаторов) Исключить из материалов Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028. Обоснование: 1. С учетом наличия резерва мощности на существующих смежных подстанциях 110 кВ реконструкция центра питания с увеличением трансформаторной мощности не обосновано (см. прилагаемый файл «п.54 ПС 110 кВ Олтон Плюс (ПС 137).pdf»)	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП ООО «Балтинвестгрупп», ООО «Правобережный», ООО «ПРОМ ЛЭНД», ООО «Теллус-Консалтинг» к электрическим сетям АО «ЛОЭСК». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1186	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В соответствии с абзацем 3, подпункта и), а также подпунктом л) пункта 49 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) п.5 и п.6 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.43) Обосновывающих материалов по Ленинградской области (Строительство ПС 110 кВ Ковалевская и строительство двух КЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Слобода (ПС 312) до ПС 110 кВ Ковалевская) Исключить из материалов Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028. Обоснование: 1. С учетом наличия резерва мощности на существующих смежных	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП ООО «УК «Фондовый ДОМ» к электрическим сетям АО «ЛОЭСК». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				подстанциях 110 кВ строительство нового центра питания не обосновано (см. прилагаемый файл «п.55, 56_ПС 110 кВ Ковалевская с ЛЭП 110 кВ.pdf»)		
1187	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В соответствии с абзацем 3, подпункта и) пункта 49 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) для мероприятий по п.7 и п.8 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.44, 45) Обосновывающих материалов по Ленинградской области (Строительство ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) и строительство двух КВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Ручьи – Мега (ВЛ 110 кВ Парголовская-2) и КВЛ 110 кВ Парнас – Ручьи до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры)) в материалах Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 в явном виде указать, что источником их финансирования должна являться исключительно плата за технологическое присоединение. Обоснование: 1. См. прилагаемый файл «п.57-58, 63-64, 65-66 _ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры), Приморский УПК, Лесное с ЛЭП 110 кВ.pdf».	не учтено	В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы не предусматривается определение источника финансирования для реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети. Источники финансирования определяются в рамках выполнения требований и процедур, установленных ПП РФ №861 от 27.12.2004 и ПП РФ №977 от 01.12.2009
1188	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В соответствии с абзацем 3, подпункта и), а также подпунктом л) пункта 49 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) п.9 и п.10 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.46) Обосновывающих материалов по Ленинградской области (Строительство ПС 110 кВ 335 А и строительство двух отпаечных ЛЭП 110 кВ от КВЛ 110 кВ Северная-1 и КВЛ 110 кВ Янинская-5+К-156 к ПС 110 кВ 335 А) Исключить из материалов Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028. Обоснование: 1. С учетом наличия резерва мощности на существующих смежных подстанциях 110 кВ строительство нового центра питания не обосновано (см. прилагаемый файл «п.59, 60_ПС 110 кВ 335 А с ЛЭП 110 кВ.pdf»)	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП ООО «Балтика Инвест», ООО «Кудрово-Град», ООО «Олтон-Девелопмент», ООО «ПРОМ ЛЭНД», ООО «Теллус-Консалтинг к электрическим сетям АО «ЛОЭСК». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1189	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В соответствии с абзацем 3, подпункта и), а также подпунктом л) пункта 49 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) п.11 и п.12 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.46) Обосновывающих материалов по Ленинградской области (Строительство ПС 110 кВ Императорская и строительство двух одноцепных заходов ВЛ 110 кВ Балтийская-2 (ВЛ 110 кВ Гатчинская – Институт с отпайкой на ПС Промзона-1) на ПС 110 кВ Императорская) Исключить из материалов Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028. Обоснование: 1. С учетом наличия резерва мощности на существующих смежных подстанциях 110 кВ строительство нового центра питания не обосновано (см. прилагаемый файл «п.61, 62_ПС 110 кВ Императорская с ЛЭП 110 кВ.pdf»). 2. Письмом ПАО «Россети Ленэнерго» №ЛЭ/01-23/409 от 24.06.2022 в адрес АО «ЛОЭСК» Договор от 23.03.2018 №ОД-25108-17/29913-Э-17 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям для объекта «новая ПС 110 кВ Императорская» расторгнут с 22.04.2022	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП ОАО «Рыбообрабатывающий комбинат № 1», ООО «Селект Энерджи», ООО «СК Русь» к электрическим сетям АО «ЛОЭСК». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1190	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В соответствии с абзацем 3, подпункта и) пункта 49 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) для мероприятий по п.13 и п.14 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.46) Обосновывающих материалов по Ленинградской области (Строительство ПС 110 кВ Приморский УПК и строительство двух ЛЭП 110 кВ от ПС 400 кВ Выборгская до ПС 110 кВ Приморский УПК) в материалах Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 в явном виде указать, что источником их финансирования должна являться исключительно плата за технологическое присоединение.	не учтено	В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы не требуется указание источника финансирования для реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Обоснование: 1. См. прилагаемый файл «п.57-58, 63-64, 65-66 _ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры), Приморский УПК, Лесное с ЛЭП 110 кВ.pdf»		
1191	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В соответствии с абзацем 3, подпункта и) пункта 49 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) для мероприятий по п.24 и п.25 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.47) Обосновывающих материалов по Ленинградской области (Строительство ПС 110 кВ Лесное и строительство ЛЭП 110 кВ от ПС 330 кВ Зеленогорск до ПС 110 кВ Лесное) в материалах Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 в явном виде указать, что источником их финансирования должна являться исключительно плата за технологическое присоединение. Обоснование: 1. См. прилагаемый файл «п.57-58, 63-64, 65-66 _ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры), Приморский УПК, Лесное с ЛЭП 110 кВ.pdf»	не учтено	В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы не требуется указание источника финансирования для реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети
1192	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В соответствии с абзацем 3, подпункта и), а также подпунктом л) пункта 49 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) п.16 и п.17 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.46) Обосновывающих материалов по Ленинградской области (Строительство ПС 110 кВ Порошкино и строительство двух ЛЭП 110 кВ Парнас – Порошкино) Исключить из материалов Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028. Обоснование: 1. С учетом наличия на существующих смежных подстанциях 110 кВ резерва мощности строительство нового центра питания не обосновано (см. прилагаемый файл «п.68, 69_ПС 110 кВ Порошкино.pdf»)	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП ООО «Ольгино», ООО «Петербургская финансовая компания», ООО «РАС», ООО «Специализированный Застройщик «М3» к электрическим сетям ООО «Энергоинвест». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1193	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	п.27 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.47) Обосновывающих материалов по Ленинградской области (Строительство ответвлений ВЛ 110 кВ на РП 110 кВ ГПП-3 БХК): 1. Скорректировать наименование мероприятия на «Строительство РП 110 кВ ГПП-3 БХК и ответвлений ВЛ 110 кВ на РП 110 кВ ГПП-3 БХК». 2. Скорректировать физические параметры по мероприятию. Общую протяженность указаать 1,93 км в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1194	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	п.28, п.29, п.30 , п.31 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.47, 48) Обосновывающих материалов по Ленинградской области (Строительство ММПС-1 110 кВ с установкой одного трансформатора, строительство ММПС-2 110 кВ с установкой одного трансформатора, строительство одной ЛЭП 110 кВ отпайкой от КВЛ 110 кВ Кингисеппская – Порт II цепь (КВЛ 110 кВ Порт-1) до ММПС-1 110 кВ, Строительство одной ЛЭП 110 кВ отпайкой от КВЛ 110 кВ Кингисеппская – Порт I цепь с отпайкой на ПС Куземкино до ММПС-2 110 кВ): 1. Скорректировать организацию, ответственную за реализацию, на ООО «РусХимАльянс»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1195	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) п.32 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.48) Обосновывающих материалов по Ленинградской области (Реконструкция ПС 110 кВ Ильинка (ПС 525)): 1. Перенести мероприятие в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела). 2. Скорректировать/указать «Необходимый год реализации» и «Планируемый год реализации» - 2024 год. Актуализация планов согласно Инвестиционной программе ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Мероприятие выполняется за счет тарифа на передачу электрической энергии		
1196	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) п.34 и п.35 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.48) Обосновывающих материалов по Ленинградской области (Установка на ПС 110 кВ Порт (ПС 549) ММПС и строительство ЛЭП 110 кВ от ПС 110 кВ Порт (ПС 549) до ММПС 110 кВ): 1. Перенести мероприятие в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела). Мероприятие выполняется за счет тарифа на передачу электрической энергии	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
1197	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) п.36 и п.37 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.48) Обосновывающих материалов по Ленинградской области (Установка на ПС 110 кВ Усть-Луга (ПС 505) ММПС и строительство ЛЭП 110 кВ от ПС 110 кВ Усть-Луга (ПС 505) до ММПС 110 кВ): 1. Перенести мероприятие в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела). Мероприятие выполняется за счет тарифа на передачу электрической энергии	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
1198	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) п.38 и п.39 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.48) Обосновывающих материалов по Ленинградской области (Строительство двух одноцепных заходов ВЛ 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) – Петродворец (ПС 197) на ПС 330 кВ Менделеевская и строительство двух одноцепных заходов ВЛ 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) – Большевик (ПС 395) на ПС 330 кВ Менделеевская): 1. Перенести мероприятия в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела). Учет мероприятия (при необходимости) вести в объемах Субъекта РФ - Санкт-Петербурга. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб на 2022-2026 годы (утверждена постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.04.2022 №25-пг). 2. Скорректировать «Основное назначение проекта» на: - обеспечение присоединения ПС 330 кВ Менделеевская к сети 110 кВ (мероприятия предусмотрены договорами ТП с ПАО "Россети" и ЗАО «СевНИИГиМ»). 3. Скорректировать/указать «Необходимый год реализации» и «Планируемый год реализации» - 2024 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Мероприятия выполняются за счет тарифа на передачу электрической энергии (Субъект РФ - Санкт-Петербург)	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
1199	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) п.40 и п.41 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.48) Обосновывающих материалов по Ленинградской области (Строительство двух одноцепных заходов ВЛ 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) – Русско-Высоцкая (ПС 153) на ПС 330 кВ Менделеевская и строительство двух одноцепных заходов ВЛ 110 кВ Мартышкино (ПС 502) – Встреча (ПС 316) на ПС 330 кВ Менделеевская): 1. Перенести мероприятия в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела). Учет мероприятия (при необходимости) вести в объемах Субъекта РФ - Санкт-Петербурга. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб на 2022-2026 годы (утверждена постановлением Губернатора Санкт-	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Петербурга от 27.04.2022 №25-пг). 2. Скорректировать «Основное назначение проекта» на: - обеспечение присоединения ПС 330 кВ Менделеевская к сети 110 кВ (мероприятия предусмотрены договорами ТП с ПАО "Россети" и ЗАО «СевНИИГиМ»). Мероприятия выполняются за счет тарифа на передачу электрической энергии (Субъект РФ - Санкт-Петербург)		
1200	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Шум (ПС 377) с заменой трансформаторов» (2х10 МВА) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2027 год. Реализация мероприятия планируется за счет тарифа на передачу электрической энергии. Обоснование: 1. Перегрузка существующих трансформаторов в соответствии с данными ПАО «Россети Ленэнерго» по загрузке в дни контрольных замеров с учетом АТП и Договоров ТП (см. прилагаемый файл «п.84_ПС 110 кВ Шум (ПС 377).pdf»)	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденной СиПР субъекта РФ, а также мероприятие отсутствует в предложениях ПАО "Россети Ленэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1201	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Глажево (ПС 187) с заменой трансформаторов» (2х4 МВА) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2028 год. Реализация мероприятия планируется за счет тарифа на передачу электрической энергии. Обоснование: 1. Перегрузка существующих трансформаторов в соответствии с данными ПАО «Россети Ленэнерго» по загрузке в дни контрольных замеров с учетом АТП и Договоров ТП (см. прилагаемый файл «п.85_ПС 110 кВ Глажево (ПС 187).pdf»)	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденной СиПР субъекта РФ, а также мероприятие отсутствует в предложениях ПАО "Россети Ленэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1202	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Тосно (ПС 483) с заменой ячеек 110 кВ» (1 ячейка) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2026 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Обоснование: 1. Реконструкция обусловлена (см. прилагаемый файл «п.16_ПС 110 кВ Тосно (ПС 483).pdf»): - техническим состоянием на основании Актов № 30 от 17.06.2017 и № 19 и 09.05.2018. Мероприятие выполняется за счет тарифа на передачу электрической энергии	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1203	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Мариенбург (ПС 225) с заменой ячеек 110 кВ» (1 ячейка) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго» Обоснование: 1. Реконструкция обусловлена (см. прилагаемый файл«п.17_ПС 110 кВ Мариенбург (ПС 225).pdf»): - техническим состоянием на основании Акта №59 от 15.10.2019. - ИТС объекта – 46,7 (Служебная записка ПАО «Россети Ленэнерго» №ЛЭ/03/02-010/54 от 31.03.2020). Мероприятие выполняется за счет тарифа на передачу электрической энергии.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1204	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция ВЛ 110 кВ Приозерская-1, 2 (Замена провода и опор)» (2х0,5 км) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Обоснование: 1. Реконструкция обусловлена (см. прилагаемый файл «п.18_ВЛ 110 кВ Приозерская-1, 2.pdf»): - предписаниями СЗУ Ростехнадзора от 28.07.2010 №06-119п-541/ПР-79. - ИТС объекта – 67 и 68 (Служебная записка ПАО «Россети Ленэнерго» №ЛЭ/03/02-010/54 от 31.03.2020). Мероприятие выполняется за счет тарифа на передачу электрической энергии	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1205	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконсрукция ВЛ 110 кВ "Рощинский транзит" (ВЛ 110 кВ Рощинская-4, ВЛ 110 кВ Рощинская-6) между заходами на ПС 110 кВ Красносельская (ПС 331) и ПС 110 кВ Лейпясуо (ПС 404), В т.ч. ВЛ 110 кВ Рощинская-4/ВЛ 110 кВ Рощинская-6» (12,23/12,23 км) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Обоснование: 1. Реконструкция обусловлена (см. прилагаемый файл «п.19_ВЛ 110 кВ Рощинская-4, ВЛ 110 кВ Рощинская-6.pdf»): - общим техническим состоянием (находятся в эксплуатации с 1941 года). - предписаниями Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 24.05.2019 № 168-рп/А-2019 и от 27.04.2018 № 124-рп/П-2018. Мероприятие выполняется за счет тарифа на передачу электрической энергии	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1206	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция ВЛ-110 кВ "Рощинский транзит" на учатке от ПС 110 кВ Каменногорская-1 (ПС 56) до ПС 110 кВ Возрожденье (ПС	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				318) (ВЛ 110 кВ Рощинская-1; ВЛ 110 кВ Рощинская -2; ВЛ 110 кВ Рощинская -6) в части замены опор, провода и грозотроса. В т.ч. ВЛ 110 кВ Рощинская-1/ВЛ 110 кВ Рощинская-2/ВЛ 110 кВ Рощинская-6» (6,95/15,7/8,75 км) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Обоснование: 1. Реконструкция обусловлена (см. прилагаемый файл «п.20_ВЛ 110 кВ Рощинская-1, ВЛ 110 кВ Рощинская-2, ВЛ 110 кВ Рощинская-6.pdf»): - техническим состоянием на основании Актов расследования технологического нарушения (аварии) произошедших 20.06.2017, 27.05.2018 и 15.08.2019 №№16, 23, 79. - предписаниями Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору № 124-рп/П-2018 от 27.04.2018. Мероприятие выполняется за счет тарифа на передачу электрической энергии		
1207	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция ВЛ-110 кВ «Рощинский транзит» на участке от ПС 110 кВ Первомайская (ПС 375) до ПС 110 кВ Красносельская (ПС 331) (ВЛ 110 кВ Рощинская-4; ВЛ 110 кВ Рощинская-5; ВЛ 110 кВ Рощинская-6) в части замены опор, провода и грозотроса.В т.ч. ВЛ 110 кВ Рощинская-4/ВЛ 110 кВ Рощинская-5/ВЛ 110 кВ Рощинская-6» (22,4/24,7/2,3 км) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Обоснование: 1. Реконструкция обусловлена (см. прилагаемый файл «п.21_ВВЛ 110 кВ Рощинская-4, ВЛ 110 кВ Рощинская-5, ВЛ 110 кВ Рощинская-6.pdf»): - техническим состоянием на основании Актов расследования технологического нарушения (аварии) произошедших 05.08.2017, 20.04.2018 и 27.05.2018 №№30, 17, 23 - предписаниями Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору № 124-рп/П-2018 от 27.04.2018. Мероприятие выполняется за счет тарифа на передачу электрической энергии	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1208	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция ВЛ 110 кВ Янинская-10 (замена провода и опор)» (0,86 км) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Обоснование: 1. Реконструкция обусловлена (см. прилагаемый файл «п.22_ВЛ 110 кВ Янинская-10.pdf»): - техническим состоянием на основании акта осмотра от 15.08.2017. Мероприятие выполняется за счет тарифа на передачу электрической энергии	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1209	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция (модернизация) ВЛ 110 кВ Дубровская-3 (участка в пролетах опор №92-96, 97-102) и ВЛ 110 кВ Пелла-1 (участка в пролетах опор №4-8, 9-14) в части замены опор, провода, грозотроса на участках ЛЭП» (1,845 км) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Обоснование: 1. Реконструкция ВЛ 110 кВ выполняется на основании (см. прилагаемый файл «п.23, 24_ВЛ 110 кВ Дубровская-3 и ВЛ 110 кВ Пелла-1.pdf»): - на ВЛ 110 кВ Дубровская-3 в пролетах опор №92-96, 97-102 провод марки М-95 находится в эксплуатации более 63 лет. Наблюдается изменение механической прочности. Грозотрос в данных пролетах имеет коррозию более 20% (аварийный акт от 03.03.2014). - на ВЛ 110 кВ Пелла-1 в пролетах опор №4-8, 9-14 провод марки М-120 находится в эксплуатации более 55 лет. Ввиду значительного срока эксплуатации провод претерпел изменения механической прочности, во многих пролетах установлено более одного соединителя (аварийный акт от 03.03.2014). - пункта 2.5.39 ПУЭ по условиям механической прочности на ВЛ должны применяться многопроволочные алюминиевые и сталеалюминиевые провода и провода из алюминиевого сплава АЖ и многопроволочные тросы. 2. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб на 2022-2026 годы (утверждена постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.04.2022 №25-пг). Мероприятие выполняется за счет тарифа на передачу электрической энергии	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1210	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция участка ВЛ 110 кВ ПС 330 кВ Гатчинская – Суйда (ВЛ 110 кВ Лужская-1) и ВЛ 110 кВ Суйда – Батово (ВЛ 110 кВ Лужская-2)» (33,8 км) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Обоснование: 1. Реконструкция обусловлена (см. прилагаемый файл «п.25_ВЛ 110 кВ Лужская-1, 2.pdf»): - общим техническим состоянием (находится в эксплуатации более 50 лет). - предписанием РТН № 06-6137-2315 ПР-41 от 30.09.14. Мероприятие выполняется за счет тарифа на передачу электрической энергии	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1211	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция ВЛ 110 кВ Толмачевская-3, Толмачевская-4 с заменой провода» (65,3 км (одноцепный участок), 2х3,2 км (двухцепный участок)) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2026 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Обоснование: 1. Реконструкция обусловлена (см. прилагаемый файл «п.26_ВЛ 110 кВ Толмачевская-3, Толмачевская-4.pdf»): - общим техническим состоянием (находится в эксплуатации более 50 лет). - предписанием РТН № 06-6137-2315 ПР-41 о т 30.09.14. Мероприятие выполняется за счет тарифа на передачу электрической энергии		
1212	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция ВЛ 110 кВ Белогорская-2 с заменой провода» (30,6 км) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2026 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Обоснование: 1. Реконструкция обусловлена (см. прилагаемый файл «п.27_ВЛ 110 кВ Белогорская-2.pdf»): - общим техническим состоянием (находится в эксплуатации более 50 лет). - предписанием РТН № 06-6137-2315 ПР-41 от 30.09.14. Мероприятие выполняется за счет тарифа на передачу электрической энергии	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1213	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В соответствии с абзацем 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция ВЛ 110 кВ Волхов – Мыслинская (ВЛ 110 кВ Мыслинская-5) в пролетах опор 50-55 в части выноса электросетевых объектов» в Обосновывающую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу 15 Обосновывающих мероприятий по Ленинградской области) с «Планируемым годом реализации» - 2024 год. Обоснование: 1. Реконструкция обусловлена (см. прилагаемый файл «п.31_ВЛ 110 кВ Мыслинская-5.pdf»): - техническим состоянием на основании акта о выявленных дефектах оборудования от 17.09.2015. - ГОСТ 32144-2013, в соответствии с п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей обеспечения функционирования электрических сетей. - ИТС – 82,07 (Служебная записка ПАО «Россети Ленэнерго» №ЛЭ/03/02-010/54 от 31.03.2020). 2. Мероприятие выполняется в рамках соглашения о компенсации нарушенного права собственности от 31.03.2021. № К-31831-20/15751-Э-20	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1214	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В соответствии с абзацем 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Фосфорит (ПС 214) в части выноса электросетевых объектов» в Обосновывающую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу 15 Обосновывающих мероприятий по Ленинградской области) с «Планируемым годом реализации» - 2024 год. Обоснование: 1. Мероприятие выполняется в рамках соглашения о компенсации нарушенного права собственности с АО «ЕВРОХИМ-СЗ» № К-33171-21/900795-Э-21 от 17.01.2022 г	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1215	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В соответствии с абзацем 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция ВЛ 110 кВ Балтийская-7/8, Сосновоборская-3/4, Сосновоборская-5 и Нарвская-4/Фосфорит-1 в части выноса ВЛ-110кВ» в Обосновывающую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу 15 Обосновывающих мероприятий по Ленинградской области) с «Планируемым годом реализации» - 2023 год. Обоснование: 1. Мероприятие выполняется в рамках соглашения о компенсации нарушенного права собственности с АО «Концерн Росэнергоатом» № К-10073-18/6541-Э-18 от 07.04.2020	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1216	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Верево (ПС 402) с заменой силовых трансформаторов» в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела). Обоснование: 1. Перегрузка существующих трансформаторов в соответствии с данными ОАО «РЖД» по загрузке в дни контрольных замеров (см. прилагаемый файл «п.34_ПС 110 кВ Верево (ПС 402).pdf»)	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденной СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений ОАО "РЖД", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1217	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция ВЛ 110 кВ Южная-12/13 (перевод в кабельное исполнение) (в том числе реконструкция ВЛ 110 кВ Южная-22 до оп.№3, участка ВЛ 110 кВ Южная-21, К-165 и К-166)» (2х8 км) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Обоснование: 1. Реконструкция обусловлена (см. прилагаемый файл «п.86_ВЛ 110 кВ Южная-12-13.pdf»): - необходимостью повышения надежности электроснабжения Дворца Конгрессов, перспективного развития электрической сети при подключении ПС 110 кВ Марьино (ПС 49) (введена в работу в 2022 году), увеличения сечения кабельных вставок транзитов 1120 кВ (К-165 и К-166) в виду их ограниченной пропускной способности, выполнения требований п.12 СП 42.13330.2011, включенного в Перечень национальных стандартов, утвержденных ПП РФ от 26.12.2014 №1521. - ИТС ЛЭП 110 кВ на момент включения в ИПР – от 26 до 42,59 (Служебная записка ПАО «Россети Ленэнерго» от 23.01.2020 №ЛЭ/02-011/171). 2. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб на 2022-2026 годы (утверждена постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от	не учтено	Мероприятие не включено в СиПР ЭЭС России ввиду фактической реализации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				27.04.2022 №25-пг). 3. Наличие выполненной ПД по титулу «Реконструкция ВЛ 110 кВ Южная-12/13 с переводом в кабельное исполнение (ориентировочная протяженность КЛ-110 кВ 2х8 км)» (0048-ПЗС). Мероприятие выполняется за счет тарифа на передачу электрической энергии		
1218	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция (модернизация) КВЛ 110 кВ Янинская-1, 2 в части замены опор, провода, грозотроса на участках ЛЭП» (2х1 км) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Обоснование: 1. Реконструкция обусловлена тем, что провод из-за длительной эксплуатации (52 года, год установки и монтажа 1968) имеет усталость металла – уменьшение фактического сечения провода и вытекание смазки ЗЭС из провода (см. прилагаемый файл «п.87_ КВЛ 110 кВ Янинская-1, 2.pdf»): 2. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб на 2022-2026 годы (утверждена постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.04.2022 №25-пг). Мероприятие выполняется за счет тарифа на передачу электрической энергии	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1219	Бирюков Михаил Александрович	Ассоциация "Сообщество потребителей энергии"	Приложение 3 Перечень и описание ТТНГ	1. Отсутствие у разработчика СиПР единого и однозначного подхода к учету ВИЭ при формировании баланса мощности в энергосистеме может привести к искажению данных при подготовке отраслевых стратегических документов, а также рискам формирования «бумажного» дефицита мощности и необходимости проведения дополнительных отборов генерации (КОМ НГО) для его покрытия. Согласно подходу разработчика, изложенному в проекте СиПР 2023–2028, располагаемая мощность электростанций, функционирующих на основе ВИЭ не учитывается при прохождении максимума потребления мощности и принимается равной нулю. При этом в 2022 году Системным оператором представлен новый порядок определения прогнозного потребления мощности для проведения КОМ, предусматривающий применение вероятностного подхода, согласно которому мощность объектов ВИЭ (СЭС и ВЭС) учитывается при отборе, исходя из объема минимальной гарантированной прогнозной выработки в зимний период. Так, например, по результатам моделирования итогов КОМ на 2027 год была учтена гарантированная поставка объемов мощности ВИЭ, что позволило снизить объем отбираемой генерирующей мощности в Первой ценовой зоне оптового рынка на 101 МВт. Согласно обновленной Стратегии социально-экономического развития России с низким уровнем выбросов парниковых газов до 2050 года объемы возобновляемой энергетики в балансе мощности ЕЭС к 2035 году составят не менее 13,7 ГВт, а к 2050 году – около 26% от общего объема генерации ЕЭС России. Отсутствие единого подхода к учету ВИЭ при формировании баланса мощности при разработке СиПР ведет к искажению данных и рискам формирования «бумажного» дефицита мощности в отдельных энергорайонах ОЭС. Так, например, отказ от учета в проекте СиПР 2023–2028 поставки мощности от СЭС и ВЭС в ОЭС Юга, объем совокупной установленной мощности которой составляет более 3	не учтено	В соответствии с Правилами при формировании балансов электрической энергии (мощности) по энергорайонам учет ВИЭ осуществляется в соответствии с требованиями Методических указаний по проектированию развития энергосистем

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				ГВт или около 11,2% в структуре генерации ОЭС Юга, при гарантированных ее поставках ведет к рискам возникновения «бумажного» дефицита мощности в отдельных энергорайонах ОЭС Юга, что влечет необходимость увеличения пропускной способности электрической сети или строительства генерации, приводит к дополнительным некомпенсируемым расходам потребителей на энергоснабжение предприятий. Для исключения рисков избыточного строительства электросетевых и генерирующих объектов и наращивания тарифно-ценовой нагрузки на бизнес целесообразно применять единый подход, учитывающий мощность объектов ВИЭ, розничной генерации, систем накопления электроэнергии, а также объемы управления спросом. Использование указанного подхода позволит снизить прогнозную величину непокрываемого дефицита мощности в ряде энергорайонов Иркутской области, Забайкальского края и Республике Бурятия, а также сократить потребность в строительстве генерирующих и электросетевых объектов. Наряду с этим также целесообразно применять единый подход к учету экспорта (импорта) электроэнергии и мощности при формировании перспективного баланса мощности в СиПР и определении величины спроса на мощность для проведения КОМ		
1220	Бирюков Михаил Александрович	Ассоциация "Сообщество потребителей энергии"	Приложение 3 Перечень и описание ТТНГ	2. Установление дифференцированных по объемам потребления тарифов на электроэнергию для населения позволит снизить темпы роста спроса на электроэнергию и мощность, а также ограничить объем прогнозного дефицита генерирующей мощности в юго-восточной части ОЭС Сибири. Согласно данным проекта СиПР 2023-2028, в ряде энергорайонов юго-восточной части ОЭС Сибири прогнозируется дефицит активной мощности, не покрываемый за счет перетоков электроэнергии или выработки энергии генерирующими объектами. Основными факторами стремительного роста спроса на электроэнергию (мощность) и формирования дефицита генерирующей мощности в этих энергорайонах стало развитие Восточного полигона железных дорог ОАО «РЖД», а также использование населением льготных тарифов на электроэнергию в коммерческих целях. Льготные тарифы на электроэнергию для населения не стимулируют к энергосбережению и провоцируют рост электропотребления, не связанный с удовлетворением коммунально-бытовых нужд. При этом отдельные граждане в частных домовладениях используют электроэнергию по льготным тарифам для выполнения работ и услуг с целью последующего извлечения коммерческой выгоды (деятельность по производству криптовалют, лесопереработка и др.), возлагая дополнительную финансовую нагрузку в виде перекрестного субсидирования на коммерческие и бюджетные организации. Так, например, величина перекрестного субсидирования в Иркутской области, за год выросла на 34,5% и в 2023 году составляет 7,7 млн рублей. Большая ее часть возлагается на промышленный и коммерческий сектор, частично – на бюджетные учреждения. Введение дифференцированных тарифов на электроэнергию для населения, как одного из инструментов сокращения объемов перекрестного субсидирования, позволит исключить нецелевое использование льготного тарифа населением, ограничить прогнозный рост спроса на мощность, способствовать снижению объема региональных инвестиционных программ сетевых организаций и прогнозного дефицита генерирующей мощности, а также	не учтено	Предложение выходит за рамки общественного обсуждения проекта СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				сокращению избыточной тарифно-ценовой нагрузки на прочих потребителей, включая бюджетных. Для реализации указанных мер целесообразно доработать Правила разработки СиПР, установив в них дополнительный критерий включения в проект схем и программ развития мероприятий по развитию электрических сетей в регионе, предусматривающий наличие графика сокращения перекрестного субсидирования, утвержденного высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации, и применение тарифов на электроэнергию для населения, дифференцированных по объемам потребления. Прошу Вас учесть замечания и предложения Ассоциации «Сообщество потребителей энергии» при доработке проекта Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы		
1221	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго» следующие мероприятия по реконструкции маслонаполненных КЛ 110 кВ: 1. «Реконструкция КЛ 110 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ – Бородинская №1, КЛ 110 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ – Бородинская №2» (2х2,7 км). 2. «Реконструкция КЛ 110 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ – Боровая №1 (К-138), КЛ 110 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ – Боровая №2 (К-139)» (2х1,9 км). 3. «Реконструкция КЛ 110 кВ Мирная – Пролетарская-Дудко (К-130)» (2 км). Обоснование: 1. Реконструкция маслонаполненных КЛ 110 кВ с заменой на кабели из сшитого полиэтилена выполняется в соответствии с (см. прилагаемый файл «п.88, 89, 90_Реконструкции маслонаполненных КЛ 110 кВ.pdf»): - п.1 раздела VIII Письма Губернатора Санкт-Петербурга №07-102-3829/20-1-1 от 07.05.2020 в адрес Минэнерго России. - соглашением № 46 от 24.08.2011 между городом Санкт-Петербург и ПАО «Россети Ленэнерго» о сотрудничестве при реализации Программы реновации кабельной сети 6-110 кВ. - п.1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных Приказом Минэнерго России от 19 июня 2003г. в части обновления основных производственных фондов путем технического перевооружения и реконструкции сетей. - срок эксплуатации указанных КЛ 110 кВ составляет 35-45 лет, наблюдается утечка масла из маслонаполненных кабелей. 2. Мероприятия предусмотрены СиПР СПб на 2022-2026 годы (утверждена постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.04.2022 №25-пг). Мероприятия выполняются за счет тарифа на передачу электрической энергии	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1222	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция (модернизация) КВЛ 110 кВ Октябрьская – Коллонтай с отпайкой на ПС Оккервильская (КВЛ 110 кВ Янинская-3), КВЛ 110 кВ Октябрьская – Восточная с отпайками (КВЛ 110 кВ Янинская-4) в части замены опор, провода на участках ЛЭП» (2х0,6	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				км) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Обоснование: 1. Реконструкция обусловлена тем, что провод из-за длительной эксплуатации (51 года, год установки и монтажа 1969) имеет усталость металла – уменьшение фактического сечения провода и вытекание смазки ЗЭС из провода в соответствии с Актом осмотра от 28.08.2017. (см. прилагаемый файл «п.92_КВЛ 110 кВ Янинская-3 и КВЛ 110 кВ Янинская-4.pdf»): 2. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб на 2022-2026 годы (утверждена постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.04.2022 №25-пг). Мероприятие выполняется за счет тарифа на передачу электрической энергии		
1223	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Московская (ПС 45) с заменой силовых трансформаторов и ячеек 110 кВ» (2х63 МВА, 5 ячеек) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Обоснование: 1. Реконструкция обусловлена тем, что (см. прилагаемый файл «п.93, 94_ПС 110 кВ Московская (ПС 45).pdf»): - Подстанция находится в эксплуатации с 1961 года (срок эксплуатации 59 лет). Реконструкция и модернизация с момента постройки не производилась. - техническое оснащение подстанции, а также строительная часть физически и морально устарели, большая часть оборудования выработала нормативный срок службы.Учитывая значительный износ коммутационных аппаратов, металлоконструкций, изоляции, наличие сквозных коррозий в элементах РУ, особенно КРУН-6 кВ, складывается вероятность увеличения отказов оборудования с массовыми отключениями потребителей. - в период 2016-2017 гг. произошло семь технологических нарушений, связанных с погашением потребителей. Последняя аварийная ситуация произошла 19.03.2019 г. (Акт №634 расследования технологического нарушения (аварии)). - ИТС оборудования: ОРУ-110 кВ – 59,9; ОРУ-35 кВ – 42,36; ЗРУ-6 кВ – 59,76 (средний ИТС выключателей – 19,4); трансформаторы напряжения 6-20 кВ и 35 кВ – по 41 (Служебная записка ПАО «Россети Ленэнерго» от 24.11.2020 №ЛЭ/СЗ/02-011/1276). 2. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб на 2022-2026 годы (утверждена постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.04.2022 №25-пг). Мероприятие выполняется за счет тарифа на передачу электрической энергии	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1224	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Мирная (ПС 34) с заменой ячеек 110 кВ» (10 ячеек) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с Инвестиционной	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				программой ПАО «Россети Ленэнерго». Обоснование: 1. Реконструкция обусловлена тем, что (см. прилагаемый файл «п.95_ПС 110 кВ Мирная (ПС 34).pdf»): - по результатам обследования КРУЭ-110 кВ есть нарушения требований ГОСТ Р 54828-2011 п.5.20.1, ГОСТ Р 54828-2011 п.5.21, правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных Приказом Минэнерго России от 19 июня 2003г., п.5.10 (Протокол технического обследования КРУЭ-110 кВ, АО ВО «Электроаппарат», 2017). - нормы влажности в объеме элегаза в КРУЭ-110 кВ не соответствуют нормам завода изготовителя (Протокол измерения влажности элегаза в КРУЭ-110 кВот 15.01.2019 №ДЛ/2019/1). - ИТС объекта – 49 (Служебная записка ПАО «Россети Ленэнерго» от 25.03.2020 №ЛЭ/СЗ/02-010/45). 2. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб на 2022-2026 годы (утверждена постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.04.2022 №25-пг). Мероприятие выполняется за счет тарифа на передачу электрической энергии.		
1225	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) следующие мероприятия по реконструкции подстанций 110 кВ в части замены ОД и КЗ: 1. «Реконструкция ПС 110 кВ Саперная-Мебельная (ПС 77) с заменой ячеек 110 кВ» (5 ячеек) с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». 2. «Реконструкция ПС 110 кВ Завод Либкнехта (ПС 93) с заменой ячеек 110 кВ» (9 ячеек) с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». 3. «Реконструкция ПС 110 кВ Армалит (ПС 520) с заменой ячеек 110 кВ» (5 ячеек) с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». 4. «Реконструкция ПС 110 кВ Сестрорецк (ПС 95) с заменой ячеек 110 кВ» (3 ячейки) с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». 5. «Реконструкция ПС 110 кВ Ржевка (ПС 24) с заменой ячеек 110 кВ» (2 ячейки) с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». 6. «Реконструкция ПС 110 кВ Колпино – Правобережная (ПС 510) с заменой ячеек 110 кВ» (2 ячейки) с «Планируемым годом реализации» - 2028 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». 7. «Реконструкция ПС110 кВ СВС Кудрово (ПС 132) с заменой ячеек 110 кВ» (3 ячейки) с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». 8. «Реконструкция ПС 110 кВ Левашовская (ПС 55) с заменой ячеек 110 кВ» (6 ячеек) с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				9. «Реконструкция ПС 110 кВ Усть-Славянка (ПС 80) с заменой ячеек 110 кВ» (3 ячейки) с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». 10. «Реконструкция ПС 110 кВ Восточная-коммунальная (ПС 92) с заменой ячеек 110 кВ» (2 ячейки) с «Планируемым годом реализации» - 2028 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». 11. «Реконструкция ПС 110 кВ Завод алюминиевых конструкций (ПС 347) с заменой ячеек 110 кВ» (1 ячейка) с «Планируемым годом реализации» - 2028 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Обоснование: 1. Реконструкция обусловлена необходимостью замены ОД и КЗ, как малонадежного, устаревшего и неэкономичного оборудования, состояние которого не соответствует современным техническим требованиям, условиям эксплуатации и режимам работы сетей в соответствии с Положением ПАО «Россети» о единой технической политике. 2. Мероприятия предусмотрены СиПР СПб на 2022-2026 годы (утверждена постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.04.2022 №25-пг). Мероприятия выполняются за счет тарифа на передачу электрической энергии		
1226	Бирюков Михаил Александрович	Ассоциация "Сообщество потребителей энергии"	Общее предложение	1. В проекте СиПР 2023–2028 отсутствует информация о величинах максимального пикового потребления мощности по ценовым зонам оптового рынка или объединенным энергосистемам (ОЭС), что снижает прозрачность порядка формирования резерва генерации и проведения отборов мощности (КОМ). Целесообразно включить указанную информацию при доработке проекта СиПР 2023–2028 и, в случае необходимости, внести соответствующие изменения в Правила разработки СиПР. Представленная в проекте СиПР 2023–2028 информация об агрегированных величинах максимального потребления мощности до уровня синхронных зон без дальнейшей ее детализации по ценовым зонам или ОЭС снижет прозрачность определения величин пикового спроса на мощность при проведении процедуры ее долгосрочного отбора (КОМ). Также весьма затруднительно корректно определить данные величины, исходя из представленных обосновывающих материалов по территориальным электроэнергетическим системам с учетом планируемого присоединения неценовых зон оптового рынка к ценовым зонам. Целесообразно включить информацию о величинах максимального пикового потребления мощности по ценовым зонам оптового рынка в доработанный по итогам общественного обсуждения проект СиПР 2023–2028, дополнительно указав, что при определении данных величин не учитывались объемы экспорта и импорта, а также предусмотреть эту процедуру при подготовке нового порядка определения прогноза потребления мощности с применением вероятностного подхода, что повысит прозрачность результатов отборов мощности на 2027 год и последующие годы. С учетом ежегодной актуализации СиПР и проведения отборов мощности также представляется целесообразным закрепить норму о публикации указанной информации путем внесения соответствующих изменений в Правила разработки СиПР	не учтено	Схема и программа развития разрабатывается в целях: -формирования состава объектов по производству электрической энергии и мощности для обеспечения удовлетворения прогнозируемой потребности в электрической энергии и мощности в ЕЭС России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах в среднесрочный период, предотвращения прогнозируемых дефицитов электрической энергии и мощности с учетом прогнозируемых режимов работы энергосистем при работе в схемно-режимных и режимно-балансовых условиях, определенных методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, необходимого технологического резерва генерирующих мощностей и основных технологических ограничений перетоков электрической энергии и мощности; -определения решений по размещению линий электропередачи и подстанций классом напряжения 110 кВ и выше, необходимых для обеспечения удовлетворения прогнозируемой потребности в электрической энергии и мощности по электроэнергетическим системам в среднесрочный период, а также обеспечения нахождения параметров электроэнергетического режима работы ЕЭС России, отдельных ее частей и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в области допустимых значений. Прогноз потребления электрической энергии и мощности разрабатывается в соответствии с главой 2 Методический указаний по синхронным зонам, энергосистемам субъектов РФ и ЕЭС России и не учитывает объемы экспорта и импорта. В соответствии с пунктом 82 Методических указаний объемы прогнозных значений экспорта мощности в энергосистемы иностранных государств учитываются при формировании балансов мощности при определении потребности в мощности синхронной зоны, технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы. В соответствии с подпунктом «б» пункта 61 Правил размещению подлежит схема и программа развития, указанная в подпунктах «а»-«з» пункта 47 Правил, за исключением сведений и технических решений,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						указанных в пункте 48 Правил. Максимальное пиковое потребление мощности по ценовым зонам оптового рынка не является предметом разработки СиПР ЭЭС России
1227	Бирюков Михаил Александрович	Ассоциация "Сообщество потребителей энергии"	Общее предложение	2. Отсутствие у разработчика СиПР единого и однозначного подхода к учету ВИЭ при формировании баланса мощности в энергосистеме может привести к искажению данных при подготовке отраслевых стратегических документов, а также рискам формирования «бумажного» дефицита мощности и необходимости проведения дополнительных отборов генерации (КОМ НГО) для его покрытия. Согласно подходу разработчика, изложенному в проекте СиПР 2023–2028, располагаемая мощность электростанций, функционирующих на основе ВИЭ не учитывается при прохождении максимума потребления мощности и принимается равной нулю. При этом в 2022 году Системным оператором представлен новый порядок определения прогнозного потребления мощности для проведения КОМ, предусматривающий применение вероятностного подхода, согласно которому мощность объектов ВИЭ (СЭС и ВЭС) учитывается при отборе, исходя из объема минимальной гарантированной прогнозной выработки в зимний период. Так, например, по результатам моделирования итогов КОМ на 2027 год была учтена гарантированная поставка объемов мощности ВИЭ, что позволило снизить объем отбираемой генерирующей мощности в Первой ценовой зоне оптового рынка на 101 МВт. Согласно обновленной Стратегии социально-экономического развития России с низким уровнем выбросов парниковых газов до 2050 года объемы возобновляемой энергетики в балансе мощности ЕЭС к 2035 году составят не менее 13,7 ГВт, а к 2050 году – около 26% от общего объема генерации ЕЭС России. Отсутствие единого подхода к учету ВИЭ при формировании баланса мощности при разработке СиПР ведет к искажению данных и рискам формирования «бумажного» дефицита мощности в отдельных энергорайонах ОЭС. Так, например, отказ от учета в проекте СиПР 2023–2028 поставки мощности от СЭС и ВЭС в ОЭС Юга, объем совокупной установленной мощности которой составляет более 3 ГВт или около 11,2% в структуре генерации ОЭС Юга, при гарантированных ее поставках ведет к рискам возникновения «бумажного» дефицита мощности в отдельных энергорайонах ОЭС Юга, что влечет необходимость увеличения пропускной способности электрической сети или строительства генерации, приводит к дополнительным некомпенсируемым расходам потребителей на энергоснабжение предприятий. Для исключения рисков избыточного строительства электросетевых и генерирующих объектов и наращивания тарифно-ценовой нагрузки на бизнес целесообразно применять единый подход, учитывающий мощность объектов ВИЭ, розничной генерации, систем накопления электроэнергии, а также объемы управления спросом. Использование указанного подхода позволит снизить прогнозную величину непокрываемого дефицита мощности в ряде энергорайонов Иркутской области, Забайкальского края и Республике Бурятия, а также сократить потребность в строительстве генерирующих и электросетевых объектов. Наряду с этим также целесообразно применять единый подход к учету экспорта (импорта) электроэнергии и мощности при формировании перспективного баланса мощности в СиПР и определении величины спроса на мощность для проведения КОМ	не учтено	В соответствии с Правилами при формировании балансов электрической энергии (мощности) по энергорайонам учет ВИЭ осуществляется в соответствии с требованиями Методических указаний по проектированию развития энергосистем
1228	Бирюков Михаил	Ассоциация "Сообщество	Общее предложение	3. Установление дифференцированных по объемам потребления тарифов на электроэнергию для населения позволит снизить темпы роста спроса на электроэнергию и мощность, а также ограничить	не учтено	Предложение по корректировке подходов, соответствующих требованиям НПА и НТД не относится к предмету разработки СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Александрович	потребителей энергии"		объем прогнозного дефицита генерирующей мощности в юго-восточной части ОЭС Сибири. Согласно данным проекта СиПР 2023-2028, в ряде энергорайонов юго-восточной части ОЭС Сибири прогнозируется дефицит активной мощности, не покрываемый за счет перетоков электроэнергии или выработки энергии генерирующими объектами. Основными факторами стремительного роста спроса на электроэнергию (мощность) и формирования дефицита генерирующей мощности в этих энергорайонах стало развитие Восточного полигона железных дорог ОАО «РЖД», а также использование населением льготных тарифов на электроэнергию в коммерческих целях. Льготные тарифы на электроэнергию для населения не стимулируют к энергосбережению и провоцируют рост электропотребления, не связанный с удовлетворением коммунально-бытовых нужд. При этом отдельные граждане в частных домовладениях используют электроэнергию по льготным тарифам для выполнения работ и услуг с целью последующего извлечения коммерческой выгоды (деятельность по производству криптовалют, лесопереработка и др.), возлагая дополнительную финансовую нагрузку в виде перекрестного субсидирования на коммерческие и бюджетные организации. Так, например, величина перекрестного субсидирования в Иркутской области, за год выросла на 34,5% и в 2023 году составляет 7,7 млн рублей. Большая ее часть возлагается на промышленный и коммерческий сектор, частично – на бюджетные учреждения. Введение дифференцированных тарифов на электроэнергию для населения, как одного из инструментов сокращения объемов перекрестного субсидирования, позволит исключить нецелевое использование льготного тарифа населением, ограничить прогнозный рост спроса на мощность, способствовать снижению объема региональных инвестиционных программ сетевых организаций и прогнозного дефицита генерирующей мощности, а также сокращению избыточной тарифно-ценовой нагрузки на прочих потребителей, включая бюджетных. Для реализации указанных мер целесообразно доработать Правила разработки СиПР, установив в них дополнительный критерий включения в проект схем и программ развития мероприятий по развитию электрических сетей в регионе, предусматривающий наличие графика сокращения перекрестного субсидирования, утвержденного высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации, и применение тарифов на электроэнергию для населения, дифференцированных по объемам потребления		
1229	Бирюков Михаил Александрович	Ассоциация "Сообщество потребителей энергии"	Общее предложение	4. Целесообразно актуализировать темпы роста электропотребления и спроса на мощность и сблизить их с текущим уровнем экономического развития. Прогноз роста электропотребления и спроса на мощность после 2025 года выполнен на основе утративших свою актуальность прогнозных индексов деловой активности и иных избыточно оптимистичных параметрах Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года, разработанного в 2018 году, а также не учитывает тренды по умеренному восстановлению экономики в этот период. Разработка проекта СиПР 2023-2028 без учета реальных темпов роста этих показателей может привести к завышению параметров инвестиционных программ сетевых и генерирующих компаний сверх	не учтено	Проект СиПР ЭЭС выполнен в соответствии с Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, утвержденным Приказом Минэнерго РФ от 06.12.2022 года № 1286. В соответствии с п.16 Методических указаний по проектированию развития энергосистем проект СиПР ЭЭС России разрабатывается на основе актуальных прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации: "Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 годы и на период 2024 и 2025 годов", разработанного Министерством экономического развития Российской Федерации 09.2022 г. и долгосрочного «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года», утвержденного Правительством Российской Федерации от 22.11.2018, (Протокол № 34, раздел II, пункт 2) с учетом корректировки долгосрочного прогноза на актуальные показатели среднесрочного

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				реальной потребности, опережающему росту тарифно-ценовой нагрузки, а также снижению темпов восстановления экономики из-за повышения затрат на электроснабжение предприятий. Для исключения указанных рисков целесообразно актуализировать темпы роста электропотребления и спроса на мощность и сблизить их с текущим уровнем экономического развития. Также целесообразно актуализировать информацию о сроках и этапах реализации крупных инвестиционных проектов строительства промышленных и инфраструктурных объектов для синхронизации темпов развития энергетической инфраструктуры. Прошу Вас учесть замечания и предложения Ассоциации «Сообщество потребителей энергии» при доработке проекта Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы		прогноза и других дополнительных материалов. На основании пункта 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП
1230	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция КВЛ 110 кВ Шоссейная-1 (перевод в кабельное исполнение КВЛ 110 кВ Чесменская – Крыловская)» (3,33 км) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Обоснование: 1. Реконструкция обусловлена тем, что (см. прилагаемый файл «п.107_КВЛ 110 кВ Шоссейная-1.pdf»): - в настоящее время выполнены демонтаж участка КВЛ 110 кВ Шоссейная-1 (от отпайки на ПС 110 кВ Крыловская (ПС 67) до ПС 110 кВ Шоссейная (ПС 401)) и изменение схемы присоединения ПС 110 кВ Шоссейная (ПС 401) со строительством КЛ 110 кВ Авиагородок – Шоссейная. - мероприятие предусматривалось в соответствии с законом Санкт-Петербурга от 30.11.2018 № 711-144 «О бюджете Санкт-Петербурга на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов». - в настоящее время КВЛ 110 кВ проходит по городу в зоне жилой застройки (расстояние от жилых домов до проекции крайнего провода около 10-13 м). - вторая цепь (КВЛ 110 кВ Чесменская – Ленсоветовская с отпайками) уже переведена в кабельное исполнение. С целью исключения одностороннего тяжения провода с КВЛ 110 кВ Шоссейная-1 не сняты. 2. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб на 2022-2026 годы (утверждена постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.04.2022 №25-пг). Мероприятие выполняется за счет тарифа на передачу электрической энергии	не учтено	Мероприятие не включено в СиПР ЭЭС России ввиду фактической реализации
1231	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В соответствии с абзацем 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Переустройство КВЛ 110 кВ ЭС-1 Цетральной ТЭЦ – Чесменская I цепь, КВЛ 110 кВ ЭС-1 Цетральная ТЭЦ – Чесменская II цепь (переустройство воздушного двухцепного участка)» (11,5 км) в в Обосновывающую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу 15 Обосновывающих мероприятий по г. Санкт-Петербург) с «Планируемым годом реализации» - 2023 год. Обоснование:	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				1. Переустройство выполняется для возможности размещения проектируемого объекта «Подключение Западного скоростного диаметра (севернее развязки с Благодатной улицей) к Широтной магистрали скоростного движения с устройством транспортной развязки с Витебским проспектом». Необходимо выполнить вынос участка данной двухцепной КВЛ 110 кВ. 2. Мероприятие выполняется в рамках соглашения о компенсации нарушенного права собственности № К-СПб-36798-21/901365-Э-21 от 25.10.2021. 3. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб на 2022-2026 годы (утверждена постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.04.2022 №25-пг)		
1232	Бирюков Михаил Александрович	Ассоциация "Сообщество потребителей энергии"	Приложение 1 Балансовые показатели энергосистем	Отсутствие у разработчика СиПР единого и однозначного подхода к учету ВИЭ при формировании баланса мощности в энергосистеме может привести к искажению данных при подготовке отраслевых стратегических документов, а также рискам формирования «бумажного» дефицита мощности и необходимости проведения дополнительных отборов генерации (КОМ НГО) для его покрытия. Согласно подходу разработчика, изложенному в проекте СиПР 2023–2028, располагаемая мощность электростанций, функционирующих на основе ВИЭ не учитывается при прохождении максимума потребления мощности и принимается равной нулю. При этом в 2022 году Системным оператором представлен новый порядок определения прогнозного потребления мощности для проведения КОМ, предусматривающий применение вероятностного подхода, согласно которому мощность объектов ВИЭ (СЭС и ВЭС) учитывается при отборе, исходя из объема минимальной гарантированной прогнозной выработки в зимний период. Так, например, по результатам моделирования итогов КОМ на 2027 год была учтена гарантированная поставка объемов мощности ВИЭ, что позволило снизить объем отбираемой генерирующей мощности в Первой ценовой зоне оптового рынка на 101 МВт. Согласно обновленной Стратегии социально-экономического развития России с низким уровнем выбросов парниковых газов до 2050 года объемы возобновляемой энергетики в балансе мощности ЕЭС к 2035 году составят не менее 13,7 ГВт, а к 2050 году – около 26% от общего объема генерации ЕЭС России. Отсутствие единого подхода к учету ВИЭ при формировании баланса мощности при разработке СиПР ведет к искажению данных и рискам формирования «бумажного» дефицита мощности в отдельных энергорайонах ОЭС. Так, например, отказ от учета в проекте СиПР 2023–2028 поставки мощности от СЭС и ВЭС в ОЭС Юга, объем совокупной установленной мощности которой составляет более 3 ГВт или около 11,2% в структуре генерации ОЭС Юга, при гарантированных ее поставках ведет к рискам возникновения «бумажного» дефицита мощности в отдельных энергорайонах ОЭС Юга, что влечет необходимость увеличения пропускной способности электрической сети или строительства генерации, приводит к дополнительным некомпенсируемым расходам потребителей на энергоснабжение предприятий. Для исключения рисков избыточного строительства электросетевых и генерирующих объектов и наращивания тарифно-ценовой нагрузки на бизнес целесообразно применять единый подход, учитывающий мощность объектов ВИЭ, розничной генерации, систем накопления электроэнергии, а также объемы управления спросом. Использование указанного подхода позволит снизить прогнозную величину непокрываемого дефицита мощности в ряде энергорайонов	не учтено	На текущий момент изменения в действующее законодательство по определению прогнозного потребления мощности для проведения КОМ, предусматривающие применение вероятностного подхода учета объектов ВИЭ еще не приняты. Обращаем внимание, что СИПР ЭЭС России на период 2023 по 2028 годы разрабатывался с учетом особенностей предусмотренных разделом 3 Правил, которые не предусматривают проведения расчетов балансовой надежности. При разработке СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы с учетом пункта 47 Правил будут выполняться расчеты балансовой надежности, определяющие вероятность бездефицитной работы и потребности в генерирующих мощностях при условии обеспечения нормативного уровня балансовой надежности. Расчеты балансовой надежности выполняются с учетом требований Методических указаний по проектированию развития энергосистем, которые предусматривают применения вероятностного подхода учета объектов ВИЭ (ВЭС, СЭС). Таким образом, при разработке СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы учет ВИЭ будет выполнен в соответствии с Методическими указаниями

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Иркутской области, Забайкальского края и Республике Бурятия, а также сократить потребность в строительстве генерирующих и электросетевых объектов. Наряду с этим также целесообразно применять единый подход к учету экспорта (импорта) электроэнергии и мощности при формировании перспективного баланса мощности в СиПР и определении величины спроса на мощность для проведения КОМ		
1233	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В соответствии с абзацем 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Переустройство ВЛ 110 кВ Красный Октябрь – Нарымская I цепь с отпайками и ВЛ 110 кВ Красный Октябрь – Нарымская II цепь с отпайками (вынос участков ВЛ)» («переустройство») в в Обосновывающую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу 15 Обосновывающих мероприятий по г. Санкт-Петербург) с «Планируемым годом реализации» - 2028 год. Обоснование: 1. Переустройство выполняется для возможности размещения объекта жилой застройки (ООО «Специализированный застройщик «ЛСР»). Необходимо выполнить вынос участка данной двухцепной ВЛ 110 кВ. 2. Мероприятие выполняется в рамках соглашения о компенсации нарушенного права собственности № К-СПб-42276-21/901360-Э-21 от 23.12.2021. 3. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб на 2022-2026 годы (утверждена постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.04.2022 №25-пг) и утвержденной КПР СПб и ЛО на 2022-2027 годы (Распоряжение ПАО «Россети Ленэнерго» от 23.08.2022 №361-Р)	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1234	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В п.5 таблицы Приложения №4 (Стр.72) Основного раздела (Реконструкция ПС 110 кВ Озеро Долгое) скорректировать «Планируемый год реализации» на 2026 год. Выполнение мероприятий по реконструкции подстанции в указанный срок не представляется возможным ввиду большого объема работ (ПИР, СМР). Актуализация планов согласно Инвестиционной программе ПАО «Россети Ленэнерго». Реализация мероприятия планируется за счет тарифа на передачу электрической энергии	не учтено	В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в: – инвестиционных проектах, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решениях по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, в проекте СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
1235	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) п.8 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.39) Обосновывающих материалов по Санкт-Петербургу (Строительство двух КЛ 110 кВ для присоединения ПС 110 кВ Суздальская (ПС 134)): 1. Перенести мероприятие в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела). Договор ТП только с ПАО «Россети». 2. Скорректировать «Основное назначение проекта» на: - Обеспечение постановки под напряжение объекта завершенного строительства. - Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 3. Скорректировать/указать «Необходимый год реализации» и «Планируемый год реализации» - 2023 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Мероприятие выполняется за счет тарифа на передачу электрической энергии		
1236	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) п.11 и п.12 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.39, 40) Обосновывающих материалов по Санкт-Петербургу (Строительство ПС 110 кВ Троицкая и строительство двух ЛЭП 110 кВ от ПС 330 кВ Южная до ПС 110 кВ Троицкая): 1. Перенести мероприятия в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела). 2. Скорректировать/указать «Необходимый год реализации» и «Планируемый год реализации» - 2024 год. Актуализация планов согласно Инвестиционной программе ПАО «Россети Ленэнерго». Мероприятия выполняются за счет тарифа на передачу электрической энергии	не учтено	В соответствии с Правилами мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя АО «СевероЗападный региональный центр концерна ВКО «Алмаз» в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1237	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) п.33 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.48) Обосновывающих материалов по Ленинградской области (Реконструкция ПС 110 кВ Ржевка (ПС 24)): 1. Перенести мероприятие в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) в части объектов расположенных на территории Санкт-Петербурга. 2. Скорректировать/указать «Необходимый год реализации» и «Планируемый год реализации» - 2024 год. Актуализация планов согласно Инвестиционной программе ПАО «Россети Ленэнерго». Мероприятие выполняется за счет тарифа на передачу электрической энергии (Субъект РФ - Санкт-Петербург)	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя ООО «Специализированный застройщик «ЛСР.ЛО» в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1238	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Перефиксация КВЛ 110 кВ Кудровская-1 и ВЛ 110 кВ Всеволожская-2 на ПС 110 кВ Восточная-Коммунальная (ПС 92)» ("перефиксация") в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2027 год (постановка под напряжение 2026 год). Реализация мероприятия планируется за счет тарифа на передачу электрической энергии. Обоснование: 1. Перефиксация ЛЭП 110 кВ выполняется с целью сохранения транзита 110 кВ ПС 330 кВ Восточная – ПС 110 кВ Манушкино-Размителево при отключении КВЛ 110 кВ Кудровская-1 в ремонтных схемах (Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений). 2. Необходимость перефиксации отмечена в проектной документации по титулу «Реконструкция ПС 110 кВ №24 Ржевка в части установки дополнительного трансформатора 1х25 МВА, установки ЗРУ-20 кВ	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также мероприятие отсутствует в предложениях сетевых организаций, направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				на 9 яч.», том «Балансы и режимы» которой (шифр 0288.0-ЭР1) согласован Филиалом АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ (письмо №Р32-б3-I-19-4916 от 01.12.2022, см. прилагаемый файл «п.117_ЛЭП 110 кВ Кудровская-1 и Всеволожская-2.pdf»). 3. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб (только на схеме) на 2022-2026 годы (утверждена постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.04.2022 №25-пг)		
1239	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27) с заменой ячеек 110 кВ» (8 ячеек) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Обоснование: 1. Несоответствие отключающей способности выключателей существующим токам к.з. (см. прилагаемый файл «п.118_ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27).pdf»). 2. ИТС объекта – 49,09 (Служебная записка ПАО «Россети Ленэнерго» от 25.03.2020 №ЛЭ/СЗ/02-010/45, см. прилагаемый файл «п.118_ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27).pdf»). 3. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб на 2022-2026 годы (утверждена постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.04.2022 №25-пг). Мероприятие выполняется за счет тарифа на передачу электрической энергии	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1240	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Волхов-Южная (ПС 17) с заменой ячеек 110 кВ и демонтажем трансформаторов Т-2 и Т-6 мощностью 40 МВА каждый» (21 ячейка) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Обоснование: 1. Несоответствие отключающей способности выключателей существующим токам к.з. (см. прилагаемый файл «п.119_ПС 110 кВ Волхов-Южная (ПС 17).pdf»). 2. ИТС объекта – 43 (Служебная записка ПАО «Россети Ленэнерго» от 25.03.2020 №ЛЭ/СЗ/02-010/45, см. прилагаемый файл «п.119_ПС 110 кВ Волхов-Южная (ПС 17).pdf»). 3. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб на 2022-2026 годы (утверждена постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.04.2022 №25-пг). Мероприятие выполняется за счет тарифа на передачу электрической энергии	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1241	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) с заменой ячеек 110 кВ» (12 ячеек) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2024 год (постановка под напряжение - 2023 год, в части ячеек для заходов ЛЭП 110 кВ на ПС 330 кВ Менделеевская) в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Обоснование: 1. Несоответствие отключающей способности выключателей перспективным токам к.з. (см. прилагаемый файл «п.120_ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39).pdf»). 2. Индекс технического состояния 69. 3. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб на 2022-2026 годы (утверждена постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.04.2022 №25-пг). Мероприятие выполняется за счет тарифа на передачу электрической энергии		
1242	Рафиков Тимур Заршатович	Министерство промышленности, энергетики и инновация Республики Башкортостан	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Сообщаем о необходимости включения в СИПР ЭЭС 2023-2028 следующих мероприятий дял реализации на территории Республики Башкортостан: 1. строительство новой ПС 110 кВ Алаторка; Указанные мероприятия ранее были включены в Схему и программу перспективного развития электроэнергетики Республики Башкортостан на период 2023-2027 годы, утвержденной распоряжением Главы Республики Башкортостан от 9 октября 2022 года № РГ-414. Дополнительно сообщаем, что ООО «Башкирэнерго» в адрес филиала АО «Системный оператор Единой энергетической системы» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Республики Башкортостан» направлена информация о технических условиях на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, которыми предусматривается реализация мероприятий № 1-4. Таблица с графиком исполнения мероприятий и техническими характеристиками объектов прилагается	учтено	В соответствии с Правилами мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления технологического присоединения, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. С учетом информации ООО «Башкирэнерго», представленной в рамках общественного обсуждения, указанный инвестиционный проект будет включен в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы
1243	Рафиков Тимур Заршатович	Министерство промышленности, энергетики и инновация Республики Башкортостан	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Сообщаем о необходимости включения в СИПР ЭЭС 2023-2028 следующих мероприятий дял реализации на территории Республики Башкортостан: 2. строительство новой ПС 110 кВ Осоргино; Указанные мероприятия ранее были включены в Схему и программу перспективного развития электроэнергетики Республики Башкортостан на период 2023-2027 годы, утвержденной распоряжением Главы Республики Башкортостан от 9 октября 2022 года № РГ-414. Дополнительно сообщаем, что ООО «Башкирэнерго» в адрес филиала АО «Системный оператор Единой энергетической системы» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Республики Башкортостан» направлена информация о технических условиях на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, которыми предусматривается реализация мероприятий № 1-4. Таблица с графиком исполнения мероприятий и техническими характеристиками объектов прилагается	учтено	В соответствии с Правилами мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления технологического присоединения, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. С учетом информации ООО «Башкирэнерго», представленной в рамках общественного обсуждения, указанный инвестиционный проект будет включен в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России
1244	Рафиков Тимур Заршатович	Министерство промышленности, энергетики и инновация Республики Башкортостан	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Сообщаем о необходимости включения в СИПР ЭЭС 2023-2028 следующих мероприятий дял реализации на территории Республики Башкортостан: 3. строительство ОРУ-110 кВ ПС 220 кВ Гвардейская; Указанные мероприятия ранее были включены в Схему и программу перспективного развития электроэнергетики Республики Башкортостан на период 2023-2027 годы, утвержденной распоряжением Главы Республики Башкортостан от 9 октября 2022 года № РГ-414. Дополнительно сообщаем, что ООО «Башкирэнерго» в адрес филиала АО «Системный оператор Единой энергетической системы» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Республики	учтено	В соответствии с Правилами в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. С учетом информации ООО «Башкирэнерго», представленной в рамках общественного обсуждения, указанный инвестиционный проект будет включен в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Башкортостан» направлена информация о технических условиях на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, которыми предусматривается реализация мероприятий № 1-4. Таблица с графиком исполнения мероприятий и техническими характеристиками объектов прилагается		
1245	Рафиков Тимур Заршатович	Министерство промышленности, энергетики и инновация Республики Башкортостан	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Сообщаем о необходимости включения в СИПР ЭЭС 2023-2028 следующих мероприятий дял реализации на территории Республики Башкортостан: 4. строительство новой ПС 500 кВ Сибайская; Указанные мероприятия ранее были включены в Схему и программу перспективного развития электроэнергетики Республики Башкортостан на период 2023-2027 годы, утвержденной распоряжением Главы Республики Башкортостан от 9 октября 2022 года № РГ-414. Дополнительно сообщаем, что ООО «Башкирэнерго» в адрес филиала АО «Системный оператор Единой энергетической системы» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Республики Башкортостан» направлена информация о технических условиях на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, которыми предусматривается реализация мероприятий № 1-4. Таблица с графиком исполнения мероприятий и техническими характеристиками объектов прилагается	не учтено	В соответствии с требованиями Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556, в СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы включаются следующие мероприятия: - в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; - в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные схемами и программами развития электроэнергетики субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Основания для включения мероприятия по строительству ПС 500 кВ Сибайская в СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы отсутствуют исходя из следующего: – утвержденная распоряжением Главы Республики Башкортостан от 07.10.2022 № РГ-414 редакция Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Республики Башкортостан на 2023–2027 годы (далее – СиПР РБ на 2023–2027 годы) не соответствует согласованной Филиалом АО «СО ЕЭС» Башкирское РДУ. Направлено письмо заместителю Премьер-министра Правительства Республики Башкортостан - министру промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан о несогласовании утвержденной редакции СиПР РБ на 2023–2027 годы (письмо Филиала АО «СО ЕЭС» Башкирское РДУ от 10.11.2022 № Р76-63-III-19-2233). В согласованной Филиалом АО «СО ЕЭС» Башкирское РДУ редакции СиПР РБ на 2023–2027 годы мероприятие по строительству ПС 500 кВ Сибайская отсутствовало, поскольку не было обоснованно для базового и умеренно-оптимистического вариантов прогноза, представленных СиПР РБ на 2023–2027 годы; – в АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии договоров ТП к электрическим сетям ООО «Башкирэнерго», в рамках реализации которых предусмотрено строительство ПС 500 кВ Сибайская (данные сведения, в том числе, отсутствуют в составе информации, полученной от ООО «Башкирэнерго» письмами от 30.06.2022 № БЭ/1.9.3-3017 и от 02.11.2022 № БЭ/1.16.7-5140 в рамках процедуры сбора исходных данных для разработки СиПР ЭЭС на 2023-2028 годы, инициированной Минэнерго России письмом от 18.05.2022 № СП-6683/07); – в направленных замечаниях Министерства промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан информация о наличии договоров ТП не содержится
1246	Рафиков Тимур Заршатович	Министерство промышленности, энергетики и инновация Республики Башкортостан	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Сообщаем о необходимости включения в СИПР ЭЭС 2023-2028 следующих мероприятий дял реализации на территории Республики Башкортостан: 5. строительство новой ПС 110 кВ Алга. Указанные мероприятия ранее были включены в Схему и программу перспективного развития электроэнергетики Республики Башкортостан на период 2023-2027 годы, утвержденной распоряжением Главы Республики Башкортостан от 9 октября 2022 года № РГ-414. Дополнительно сообщаем, что ООО «Башкирэнерго» в адрес филиала АО «Системный оператор Единой энергетической системы» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Республики Башкортостан» направлена информация о технических условиях на	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, не подлежат включению мероприятия по строительству, реконструкции линий электропередачи и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам ТП и которые не соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом - восьмом пункта 57 Правил

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, которыми предусматривается реализация мероприятий № 1-4. Таблица с графиком исполнения мероприятий и техническими характеристиками объектов прилагается		
1247	Мозулева Юлия Станиславовна	ООО "Байкальская энергетическая компания"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	В связи с интенсивными планами по технологическому присоединению новых крупных потребителей в Иркутской области и перспективным дефицитом в Иркутско-Черемховском и Тулуно-Зиминском энергорайоне Иркутской области предлагаем включить в СИПР (в т.ч. в Приложения №1, 2, 3) предложения по развитию электрической генерации в следующем объеме: 2024 год: Ново-Иркутская ТЭЦ: ТГ-5 (Т-185-130): перемаркировка. До перемаркировки 185 МВт, после перемаркировки 195 МВт, изменение +10 МВт ТЭЦ-10: Блок 2 (К-150-130) перемаркировка. До перемаркировки 150 МВт, после перемаркировки 160 МВт, изменение +10 МВт Блок 3 (К-150-130) перемаркировка. До перемаркировки 150 МВт, после перемаркировки 160 МВт, изменение +10 МВт	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенные мероприятия по перемаркировке генерирующего оборудования Ново-Иркутской ТЭЦ и Иркутской ТЭЦ-10 не соответствует критериям подпункта б) пункта 59 Правил. Таким образом, основания для включения мероприятий в проект СиПР ЭЭС России отсутствуют
1248	Мозулева Юлия Станиславовна	ООО "Байкальская энергетическая компания"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	В связи с интенсивными планами по технологическому присоединению новых крупных потребителей в Иркутской области и перспективным дефицитом в Иркутско-Черемховском и Тулуно-Зиминском энергорайоне Иркутской области предлагаем включить в СИПР (в т.ч. в Приложения №1, 2, 3) предложения по развитию электрической генерации в следующем объеме: 2025 год: Ново-Иркутская ТЭЦ: ТГ-3 (Т-175-130) перемаркировка. До перемаркировки 175 МВт, после перемаркировки 185 МВт, изменение +10 МВт ТЭЦ-10: Блок 7 (К-150-130) перемаркировка. До перемаркировки 150 МВт, после перемаркировки 160 МВт, изменение +10 МВт Блок 8 (К-150-130) перемаркировка. До перемаркировки 150 МВт, после перемаркировки 160 МВт, изменение +10 МВт	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенные мероприятия по перемаркировке генерирующего оборудования Ново-Иркутской ТЭЦ и Иркутской ТЭЦ-10 не соответствует критериям подпункта б) пункта 59 Правил. Таким образом, основания для включения мероприятий в проект СиПР ЭЭС России отсутствуют
1249	Мозулева Юлия Станиславовна	ООО "Байкальская энергетическая компания"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	В связи с интенсивными планами по технологическому присоединению новых крупных потребителей в Иркутской области и перспективным дефицитом в Иркутско-Черемховском и Тулуно-Зиминском энергорайоне Иркутской области предлагаем включить в СИПР (в т.ч. в Приложения №1, 2, 3) предложения по развитию электрической генерации в следующем объеме: 2026 год: ТЭЦ-10 Блок 5 (К-150-130) перемаркировка. До перемаркировки 150 МВт, после перемаркировки 160 МВт, изменение +10 МВт Блок 6 (К-150-130) перемаркировка. До перемаркировки 150 МВт, после перемаркировки 160 МВт, изменение +10 МВт ТЭЦ-11: ТГ-3 - ПТ-50-130/13 перемаркировка, строительство градирни. До перемаркировки 50 МВт, после маркировки 60 МВт, изменение +10 МВт ТГ-8-Т-79,3-130МВт перемаркировка. До перемаркировки 79,3 МВт, после перемаркировки 100 МВт, изменение +20,7 Н-И ТЭЦ:	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенные мероприятия по перемаркировке генерирующего оборудования Ново-Иркутской ТЭЦ, ТЭЦ-10 и ТЭЦ-11 не соответствует критериям подпункта б) пункта 59 Правил. Таким образом, основания для включения мероприятий в проект СиПР ЭЭС России отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				ТГ-4(Т-175-130) перемаркировка. До перемаркировки 175 МВт, после перемаркировки 185 МВт, изменение +10 МВт		
1250	Мозулева Юлия Станиславовна	ООО "Байкальская энергетическая компания"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	В связи с интенсивными планами по технологическому присоединению новых крупных потребителей в Иркутской области и перспективным дефицитом в Иркутско-Черемховском и Тулуно-Зиминском энергорайоне Иркутской области предлагаем включить в СИПР (в т.ч. в Приложения №1, 2, 3) предложения по развитию электрической генерации в следующем объеме: 2027 год: ТЭЦ-10: Блок 4 (К-150-130) перемаркировка. До перемаркировки 150 МВт, после перемаркировки 160 МВт, изменение +10 МВт ТЭЦ-11: Новая дополнительная мощность. Строительство турбины К-50-130, строительство градирни. Изменение +50 МВт Н-ЗТЭЦ: ТГ-1 (ПТ-80/100-130/14): реконструкция турбины, строительство градирни. До реконструкции 80 МВт, после реконструкции 100 МВт, изменение +20 МВт	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенные мероприятия по перемаркировки. реконструкции и вводу генерирующего оборудования Иркутской ТЭЦ-10, Иркутской ТЭЦ-11, Ново-Зиминской ТЭЦ, не соответствует критериям подпункта б) пункта 59 Правил. Таким образом, основания для включения мероприятий в СиПР ЭЭС России отсутствуют
1251	Мозулева Юлия Станиславовна	ООО "Байкальская энергетическая компания"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	В связи с интенсивными планами по технологическому присоединению новых крупных потребителей в Иркутской области и перспективным дефицитом в Иркутско-Черемховском и Тулуно-Зиминском энергорайоне Иркутской области предлагаем включить в СИПР (в т.ч. в Приложения №1, 2, 3) предложения по развитию электрической генерации в следующем объеме: 2029 год: Н-ЗТЭЦ: Новая дополнительная мощность. Строительство турбоагрегата ПТ-80-130, котлоагрегата типа БКЗ-420-130, дымовой трубы. Изменение +80 МВт	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенные мероприятие по вводу генерирующего оборудования Ново-Зиминской ТЭЦ, не соответствует критериям подпункта б) пункта 59 Правил. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют
1252	Мозулева Юлия Станиславовна	ООО "Байкальская энергетическая компания"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	В связи с интенсивными планами по технологическому присоединению новых крупных потребителей в Иркутской области и перспективным дефицитом в Иркутско-Черемховском и Тулуно-Зиминском энергорайоне Иркутской области предлагаем включить в СИПР (в т.ч. в Приложения №1, 2, 3) предложения по развитию электрической генерации в следующем объеме: 2030 год: Н-И ТЭЦ: Новая дополнительная мощность. Строительство турбины ПТ-185/215-130, котлоагрегата БКЗ-820, градирни, дымовой трубы. Изменение +185 МВт.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенные мероприятие по вводу генерирующего оборудования Ново-Иркутской ТЭЦ не соответствует критериям подпункта б) пункта 59 Правил. Таким образом, основания для включения мероприятия в проект СиПР ЭЭС России отсутствуют
1253	Мозулева Юлия Станиславовна	ООО "Байкальская энергетическая компания"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	В связи с интенсивными планами по технологическому присоединению новых крупных потребителей в Иркутской области и перспективным дефицитом в Иркутско-Черемховском и Тулуно-Зиминском энергорайоне Иркутской области предлагаем включить в СИПР (в т.ч. в Приложения №1, 2, 3) предложения по развитию электрической генерации в следующем объеме: 2031 год: ТЭЦ-10: Новая дополнительная мощность. Строительство двух моно-блоков Т-180/210-130, котлоагрегат ТПЕ-215, градирня. Изменение +360 МВт	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенные мероприятие по вводу генерирующего оборудования Иркутской ТЭЦ-10 не соответствует критериям подпункта б) пункта 59 Правил. Таким образом, основания для включения мероприятия в проект СиПР ЭЭС России отсутствуют
1254	Марков Юрий	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Атаманская (ПС 320) с заменой ячеек 110	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	**Организация**				
	Владимирович			кВ» (2 ячейки) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2027 год. Реализация мероприятия планируется за счет тарифа на передачу электрической энергии. Обоснование: 1. Несоответствие отключающей способности выключателей перспективным токам к.з. в ремонтных схемах после окончания реконструкции ПС 110 кВ Шоссейная (ПС 401) и изменения точки деления сети 110 кВ в районе ПС 110 кВ Авиагородок (ПС 117) (см. прилагаемый файл «п.121_ ПС 110 кВ Атаманская (ПС 320).pdf»). 2. Необходимость замены выключателей отмечена в проектной документации по титулу «Тяговая подстанция Шоссейная. Снятие сетевого ограничения», согласованной Филиалом АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ (Письмо №Р32-63-I-19-5131 от 07.12.2021). п.121_ПС 110 кВ Атаманская (ПС		
1255	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ ПГВ-2 Светлана (ПС 370) с заменой ячеек 110 кВ» (2 ячейки) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2027 год. Реализация мероприятия планируется за счет тарифа на передачу электрической энергии. Обоснование: 1. Несоответствие отключающей способности выключателей перспективным токам к.з. при замыкании СВ-110 кВ ПС 110 кВ Завод Либкнехта (ПС 93) после окончания ее реконструкции (см. прилагаемый файл «п.122_ ПС 110 кВ ПГВ-2 Светлана (ПС 370).pdf»). 2. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб на 2022-2026 годы (утверждена постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.04.2022 №25-пг).	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1256	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Ткацкая (ПС 90) с заменой ячеек 110 кВ» (8 ячеек) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Обоснование: 1. Несоответствие отключающей способности выключателей перспективным токам к.з. при замыкании СВ-110 кВ ПС 110 кВ Ткацкая (ПС 90) после окончания ее реконструкции (см. прилагаемый файл «п.123_ ПС 110 кВ Ткацкая (ПС 90).pdf») . 2. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб на 2022-2026 годы (утверждена постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.04.2022 №25-пг). Мероприятие выполняется за счет тарифа на передачу электрической энергии	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1257	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция Автовской ТЭЦ (ТЭЦ-15) с заменой ячеек 110 кВ» (4 ячейки) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2026 год в соответствии с Инвестиционной	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				программой ПАО «ТГК-1». Обоснование: 1. Несоответствие отключающей способности выключателей существующим и перспективным токам к.з. при замыкании СВ1-3 и СВ2-4 110 кВ Автовской ТЭЦ (ТЭЦ-15) (см. прилагаемый файл «п.124_Автовская ТЭЦ (ТЭЦ-15).pdf») . 2. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб на 2022-2026 годы (утверждена постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.04.2022 №25-пг)		
1258	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Сосновская (ПС 29) с демонтажем ММПС и заменой силовых трансформаторов» (2х25, 2х40 МВА) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Обоснование: 1. Реконструкция обусловлена тем, что (см. прилагаемый файл («п.125_ПС 110 кВ Сосновская (ПС 29).pdf»): - в соответствии с замечаниями Министерства энергетики РФ в рассмотрении уведомления об итоговой инвестиционной программе письмо № 09-4805 от 25.10.2019 согласно пункту 2.3.4 «Установка ММПС является временным техническим решением и не является мероприятием по изменению непосредственно мощности подстанции». - срок службы всех трансформаторов, находящихся в работе, превышает 40 лет. В своѐм составе подстанция имеет ОРУ-110 кВ 1960-х г. сооружения. - строительные конструкции, изоляция, коммутационное и трансформаторное оборудование исчерпали эксплуатационный ресурс. - анцапфы РПН трансформаторов расположены в крайнем "1" положении из-за недостаточного диапазона регулирования (Служебная записка Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» Кабельная сеть от 28.03.2016 №КС/033/1425). - имеются жалобы потребителей (Письмо заместителя председателя Законодательного собрания Санкт-Петербурга от 10.05.2018 №6.1-3017) и административные взыскания (Протокол об административном правонарушении от 22.03.2018 № Ю 78-02-05-1). - ИТС объекта – 21 (Служебная записка ПАО «Россети Ленэнерго» от 25.03.2020 №ЛЭ/СЗ/02-010/45). 3. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб на 2022-2026 годы (утверждена постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.04.2022 №25-пг). Мероприятие выполняется за счет тарифа на передачу электрической энергии.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1259	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция (модернизация) ПС 110 кВ Цветная (ПС 120) в части установки оборудования противоаварийной автоматики» (1 комп.) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2024 год (постановка под напряжение - 2023 год) в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с Правилами мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Обоснование: 1. Необходимость установки оборудования ПА отмечена в проектной документации по титулу «Разработка схемы присоединения ПС 110 кВ Суздальская к электрическим сетям энергосистемы г. Санкт-Петербург и Ленинградской области». 2. Мероприятие предусмотрено по договору ТП от 15.11.2017 №450/ТП-М7. Мероприятие выполняется за счет тарифа на передачу электрической энергии		замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
1260	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция (модернизация) ПС 110 кВ ЮЗОС (ПС 535) в части модернизации АОПО и установки АЛАР на ВЛ 110 кВ Нарвская-6 и КВЛ 110 кВ Нарвская-7» (2 комп.) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Обоснование: 1. Технические требование Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ на разработку проекта по реализации устройств АОПО ВЛ 110 кВ Нарвская-6 и АОПО ВЛ 110 кВ Нарвская-7. 2. Мероприятие осуществляется с целью присоединения новой ПС 330 кВ Менделеевская к сети 110 кВ (Договор ТП от 27.10.2013 №411/ТП-М7). Мероприятие выполняется за счет тарифа на передачу электрической энергии	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1261	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция (модернизация) ПС 110 кВ Свердловская (ПС 321) в части модернизации АОПО на КЛ 110 кВ Балтийская – Свердловская (К-135)» (1 комп.) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2027 год (постановка под напряжение 2026 год). Реализация мероприятия планируется за счет тарифа на передачу электрической энергии. Обоснование: 1. Технические требование Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ на разработку проекта по модернизации устройства АОПО К-135 на ПС 110 кВ Свердловская (ПС 321)	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1262	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	п.4 Таблицы 10 Подраздела 3.1 Обосновывающих материалов по Санкт-Петербургу (Информация об инвестиционном проекте заявителя ООО УК «Сателлит-Девелопмент» с центром питания) Исключить из материалов Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028. Обоснование Кадастровый номер участка заявителя ООО УК «Сателлит-Девелопмент» по Договору ТП к электрическим сетям АО «РЭС» совпадает с кадастровым номером участка, в отношении которого заключен Договор ТП к существующим электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго». (см. прилагаемый файл «п.131_ООО УК Сателлит-Девелопмент.pdf»)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. С учетом наличия в АО «СО ЕЭС» информации о действующем договоре ТП от 06.05.2019 № 07/ТП/2019 и отсутствии сведений о его расторжении основания для исключения указанного инвестиционного проекта из прогноза потребления и обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1263	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В приложении 2 к СиПРу ЭЭС «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2023–2028 годов», а	не учтено	Красногорская МГЭС-2 (диспетчерское наименование станции – Правокубанская ГЭС), как введенная в работу в полном объеме (24,9 МВт), учтена в установленной мощности электростанций Карачаево-

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				также в обосновывающих материалах для соответствующих субъектов РФ внести корректировки по срокам ввода ГЭС ДПМ ВИЭ: 1. Учесть Красногорскую МГЭС-2 (GVIE0693) в 2023 году (Предлагаемые изменения, с учетом переноса даты начала поставки мощности в ДПМ ВИЭ согласно ППРФ 912 от 20.05.2022)		Черкесской Республики (приложение 1 к СиПР ЭЭС России), а также в приложении А к обосновывающим материалам к СиПР ЭЭС России по Карачаево-Черкесской Республике. Таким образом, корректировка проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов не требуется
1264	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В приложении 2 к СиПРу ЭЭС «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2023–2028 годов», а также в обосновывающих материалах для соответствующих субъектов РФ внести корректировки по срокам ввода ГЭС ДПМ ВИЭ: 2. Скорректировать год ввода Башенная МГЭС (GVIE1691) с 2024 года на 2025 год (Предлагаемые изменения, с учетом переноса даты начала поставки мощности в ДПМ ВИЭ согласно ППРФ 912 от 20.05.2022)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1265	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В приложении 2 к СиПРу ЭЭС «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2023–2028 годов», а также в обосновывающих материалах для соответствующих субъектов РФ внести корректировки по срокам ввода ГЭС ДПМ ВИЭ: 3. Скорректировать год ввода Черекская ГЭС (Псыгансу)* (GVIE1691) с 2024 года на 2025 год (Предлагаемые изменения, с учетом переноса даты начала поставки мощности в ДПМ ВИЭ согласно ППРФ 912 от 20.05.2022). * данное наименование будет отражено при регистрации "действующей" ГТП	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1266	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В приложении 2 к СиПРу ЭЭС «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2023–2028 годов», а также в обосновывающих материалах для соответствующих субъектов РФ внести корректировки по срокам ввода ГЭС ДПМ ВИЭ: 4. Скорректировать год ввода Верхнебаксанская ГЭС (GVIE2758) с 2027 года на 2028 год (Предлагаемые изменения, с учетом переноса даты начала поставки мощности в ДПМ ВИЭ согласно ППРФ 912 от 20.05.2022)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1267	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В приложении 2 к СиПРу ЭЭС «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2023–2028 годов», а также в обосновывающих материалах для соответствующих субъектов РФ внести корректировки по срокам ввода ГЭС ДПМ ВИЭ: 5. Скорректировать год ввода Нихалойская ГЭС (GVIE2759) с 2027 года на 2028 год (Предлагаемые изменения, с учетом переноса даты начала поставки мощности в ДПМ ВИЭ согласно ППРФ 912 от 20.05.2022)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1268	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В приложении 2 к СиПРу ЭЭС «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2023–2028 годов», а также в обосновывающих материалах для соответствующих	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов. Отмечаем, что в связи с выходом планируемого срока реализации мероприятия за пределы

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				субъектов РФ внести корректировки по срокам ввода ГЭС ДПМ ВИЭ: 6. Скорректировать год ввода Могохская ГЭС (GVIE2757) с 2028 года на 2029 год (Предлагаемые изменения, с учетом переноса даты начала поставки мощности в ДПМ ВИЭ согласно ППРФ 912 от 20.05.2022)		среднесрочного периода (2023-2028), мероприятие будет исключено из проекта СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы
1269	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В приложении 2 к СиПРу ЭЭС «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2023–2028 годов», а также в обосновывающих материалах для Краснодарского края учесть ввод Лабинской ГАЭС 600 МВт – 2028 г., в Республике Крым учесть ввод Балаклавской ГАЭС 330 МВт – 2028 г.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенные мероприятия по вводу Лабинской ГАЭС с установленной мощностью 600 МВт и Балаклавской ГАЭС с установленной мощностью 330 МВт в 2028 году не соответствуют критериям пункта 59 Правил. Таким образом, основания для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России отсутствуют
1270	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 1. Листы 25-33. Раздел 2.2. «Предложения сетевых организаций по уточнению перечня мероприятий по развитию электрических сетей 110 (150) кВ, содержащихся в базовом варианте согласованных с АО «СО ЕЭС» редакций СиПР субъектов РФ и направленных на исключение рисков ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в примененных расчетах»: - лист 31. Таблица 13 – Перспективная нагрузка центров питания с учетом договоров на ТП. Для Заявителя тепличного комплекса ООО «САЮРИ» учесть коэффициент набора мощности – 0,9 (для выращивания овощей защищенного грунта) в соответствии с таблицей Приложения 2 методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных Приказом Минэнерго России от 06.12.2022 N 1286;	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1271	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 1. Листы 25-33. Раздел 2.2. «Предложения сетевых организаций по уточнению перечня мероприятий по развитию электрических сетей 110 (150) кВ, содержащихся в базовом варианте согласованных с АО «СО ЕЭС» редакций СиПР субъектов РФ и направленных на исключение рисков ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в примененных расчетах»: лист 33. в обоснованиях по ПС 110/35/10 кВ Радиоцентр исключить по тексту: «В результате реализации данных мероприятий с ПС 110 кВ Радиоцентр будет переведена нагрузка ПС 35 кВ Жатай на вновь сооружаемую ПС 110 кВ Судоверфь в объеме до 4,3 МВт». При строительстве ПС 110 кВ Судоверфь существующая нагрузка ПС 35 кВ Жатай не переводится. Проектом строительства ПС 110 кВ Судоверфь с отпайкой ВЛ 110 кВ предусматривается использование коридоров, существующих ВЛ-35 кВ. Коридор ВЛ-35 кВ Л-38 Марха-Радиоцентр используется частично с изменением трассы ВЛ-35 кВ. Коридор ВЛ-35 кВ Л-36 Радиоцентр-Жатай используется с опоры №34 до портала ПС Жатай. При этом, ВЛ-35 кВ демонтируется и выводится из схемы. В соответствии с техническими решениями для сохранения надежности электроснабжения потребителей (2 категории), по стороне 6 кВ монтируется связь между ПС 35 кВ Жатай и ПС 110 кВ Судоверфь для обеспечения резервирования	не учтено	В соответствии с требованиями подпункта «а» пункта 196 Методических указаний величина нагрузки трансформатора определяется с учетом реализации схемно-режимных мероприятий, указанных в пункте 191 Методических указаний, в том числе с учетом переноса существующей точки раздела электрической сети с переводом электроснабжения потребителей (части потребителей) на другие центры питания. С учетом реализации схемно-режимного мероприятия по переносу точки раздела сети 6 кВ с ПС 110 кВ Судоверфь на ПС 35 кВ Жатай необходимость увеличения трансформаторной мощности ПС 110 кВ Радиоцентр отсутствует. В этой связи основания корректировки обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1272	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 2. Лист. 34. Раздел 2.3. «Описание мероприятий по развитию эл.сетей 110 кВ и выше, содержащихся в утвержденном СиПР ЕЭС России на 2022-2028 годы и базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций СиПР субъектов РФ, по которым отсутствуют предложения сетевых организаций, направленные на уточнения параметров мероприятия». П.2.3.2 «Перечень мероприятий по развитию эл.сетей 110(150) кВ», дополнить: - ВЛ 110 кВ Сунтар-Нюрба, в СиПР РС(Я) на 2022-2026 годы (утв. Указом Главы РС(Я) №2424 от 29.04.2022г.) лист.126 – по тексту: «выявлена необходимость замены опор существующей ВЛ 110 кВ Сунтар – Нюрба, необходимость увеличения пропускной способности линии на текущий момент из анализа выданных ТУ не выявлена. При этом реализация мероприятия по замене опор существующей ВЛ 110 кВ приведет к длительным перерывам в электроснабжении потребителей Вилюйского энергорайона в период реконструкции. На основании вышеуказанного, рекомендуется реализация мероприятия по строительству одноцепной ВЛ 110 кВ Сунтар – Нюрба с применением минимально возможного (из применяемой в настоящее время номенклатуры стандартных проводов) сечения провода пропускной способностью не менее соответствующей марке АС-95 с последующим уточнением сечения провода в проекте и принятием решения о продолжении эксплуатации существующей ЛЭП. В настоящее время ведется разработка проектно-сметной документации в соответствии с утвержденной инвестиционной программой Общества (Приказ Минэнерго России № 10@ от 18.10.22г "Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Якутскэнерго» на 2023 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Якутскэнерго» на 2021 – 2025 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 21.12.2020 № 17@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 08.12.2021 № 18@).	учтено	С учетом информации о неудовлетворительном техническим состоянии существующей ВЛ 110 кВ Сунтар – Нюрба и судебного решении Нюрбинского районного суда от 10.06.2021 № 2-17682021 в обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы будет включено мероприятие по строительству новой ВЛ 110 кВ Сунтар – Нюрба с подключением ее в линейные ячейки существующей ЛЭП
1273	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 2. Лист. 34. Раздел 2.3. «Описание мероприятий по развитию эл.сетей 110 кВ и выше, содержащихся в утвержденном СиПР ЕЭС России на 2022-2028 годы и базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций СиПР субъектов РФ, по которым отсутствуют предложения сетевых организаций, направленные на уточнения параметров мероприятия». П.2.3.2 «Перечень мероприятий по развитию эл.сетей 110(150) кВ», дополнить: - В качестве исходных данных для определения перспективных нагрузок Вилюйской группы районов направляем перечень заключенных договоров на ТП при этом, обращаем внимание на наличие большого объема электроотопительной нагрузки в Сунтарском и Нюрбинском районах, в связи с чем предлагаем рассмотреть возможность применения к данной категории потребителей коэффициента, учитывающего набор мощности (далее – коэффициент) – 0,7. В связи с тем, что в методических указаниях по проектированию развития энергосистем, утвержденных Приказом Минэнерго России от 06.12.2022 N 1286 данный вид экономической деятельности – отсутствует, то предлагаем применить к данным потребителям в соответствии с таблицей Приложения 2 - Код ОКВЭД2 – D «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» имеющих коэффициент – 0,7.	не учтено	Нетиповой ответ (Н) В СиПР ЭЭС России прогноз потребления электрической мощности разрабатывается в соответствии с требованиями Методических указаний, в которых определен коэффициент, учитывающий совмещение максимума потребления электрической энергии (мощности) потребителями электрической энергии, энергопринимающие устройства которых планируются к технологическому присоединению. Перспективная нагрузка Вилюйской группы районов, в соответствии с требованиями Методических указаний, относится к потребителям с заявленной мощностью до 670 кВт, для которых коэффициент, учитывающий совмещение максимума потребления электрической энергии (мощности), составляет 0,1

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Фактические замеры нагрузок по приборам учета потребителей с электроотоплением в зимний период 2022-2023г.г. (приложение 1 к замечаниям). Из анализа фактических замеров следует, что среднее значение коэффициента набора мощности составляет - 0,925.		
1274	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: - Листы 36-37, раздел 3 «Основные направления развития электроэнергетики на 2023 – 2028 годы», подраздел 3.1 «Перечень основных инвестиционных проектов, реализуемых в энергосистеме Республики Саха (Якутия) и учитываемых при разработке среднесрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности», таблицу 14 дополнить объектами (приложение 2 к замечаниям): 1. ГОК Нежданинский (ООО "Южно-Верхоянские энергосети") - ранее присоединенная мощность, МВт - 22,918 -увеличение/ввод новой мощности, МВт - 10/32,918 - напряжение, кВ - 110 - год ввода - 2023 * (в настоящее время Заказчиком объекта рассматривается перенос сроков ввода на 2024 год с заключением дополнительного соглашения к договору на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Якутскэнерго».) - центр питания - ПС 110 кВ Хандыга	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1275	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: - Листы 36-37, раздел 3 «Основные направления развития электроэнергетики на 2023 – 2028 годы», подраздел 3.1 «Перечень основных инвестиционных проектов, реализуемых в энергосистеме Республики Саха (Якутия) и учитываемых при разработке среднесрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности», таблицу 14 дополнить объектами (приложение 2 к замечаниям): 1. Якутский газовый проект. Магистральный газопровод "Кысыл-Сыр - Аян" и Магистральный конденсатопровод "Кысыл-Сыр - Нижний Бестях" Промежуточная компрессорная станция (ПКС) газопровода (ООО "Глобалтэк") - ранее присоединенная мощность, МВт - 0 -увеличение/ввод новой мощности, МВт - 10,0 - напряжение, кВ - 35 - год ввода - Завершение проектирования 2024 - центр питания - ПС 220 кВ Майя	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует сведения о наличии Договора ТП (ООО "Глобалтэк"). В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России отсутствуют
1276	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: - Листы 36-37, раздел 3 «Основные направления развития электроэнергетики на 2023 – 2028 годы», подраздел 3.1 «Перечень основных инвестиционных проектов, реализуемых в энергосистеме Республики Саха (Якутия) и учитываемых при разработке среднесрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности», таблицу 14 дополнить объектами (приложение 2 к замечаниям): 1. Якутский газовый проект. Магистральный газопровод "Кысыл-Сыр - Аян" и Магистральный конденсатопровод "Кысыл-Сыр - Нижний Бестях" Промежуточная компрессорная станция (ПКС) газопровода (ООО "Глобалтэк") - ранее присоединенная мощность, МВт - 0 -увеличение/ввод новой мощности, МВт - 13,0 - напряжение, кВ - 35 - год ввода - Завершение проектирования 2024 - центр питания - ПС 110 кВ Нижний Бестях	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует сведения о наличии Договора ТП (ООО "Глобалтэк"). В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1277	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 3. Листы 38-39, разделы 3.2 «Прогноз потребления электрической энергии», 3.3 «Прогноз потребления электрической мощности», необходимо скорректировать с учетом дополнительных объектов по таблице 14 (см. пункт 2 настоящего письма).	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России отсутствуют
1278	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 4. Листы 47-50, подраздел 4.2 «Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию эл. сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям на территории Республики Саха (Якутия)», таблицу 21 дополнить: - Строительство ВЛ 110 кВ Хандыга – Нежданинская с ПС 110 кВ Нежданинская (протяженность ВЛ – 254,489 км, мощность ПС – 2х25 МВА) (приложение 3 к замечаниям);	не учтено	ВЛ 110 кВ Хандыга – Нежданинская (протяженность ВЛ – 254,489 км, мощность ПС – 2х25 МВА) введена в эксплуатацию в 2022 году
1279	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 4. Листы 47-50, подраздел 4.2 «Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию эл. сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям на территории Республики Саха (Якутия)», таблицу 21 дополнить: - ПС 110 кВ Верхне-Менкече, 1х10 МВА, ответвительная ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Хандыга – Нежданинская до ПС 110 кВ Верхне-Менкече, протяженностью 10 км (приложение 13), (правоустанавливающие документы на земельный участок, закон Республики Саха (Якутия) 2077-З N 45-VI от 19.12.2018 «О стратегии социально-экономического развития РС(Я) до 2032 года с целевым видением до 2050 года», «Стратегию социально-экономического развития МР «Томпонский район» РС (Я) на период до 2030 года» с решением совета депутатов Томпонского района РС (Я) №97 от 27.12.2018 об утверждении Стратегии (приложение 4 к замечаниям)	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО "РусГидро" в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1280	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 4. Листы 47-50, подраздел 4.2 «Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию эл. сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям на территории Республики Саха (Якутия)»,	не учтено	С учетом информации о неудовлетворительном техническим состоянии существующей ВЛ 110 кВ Сунтар – Нюрба и судебного решении Нюрбинского районного суда от 10.06.2021 № 2-17682021 в иной раздел обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы будет включено мероприятие по строительству новой ВЛ 110 кВ Сунтар – Нюрба с подключением ее в линейные ячейки существующей ЛЭП

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				таблицу 21 дополнить: - Строительство ВЛ 110 кВ Сунтар – Нюрба, протяженностью 151 км (приложение 5 к замечаниям)		
1281	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 4. Листы 47-50, подраздел 4.2 «Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию эл. сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям на территории Республики Саха (Якутия)», таблицу 21 дополнить: - Реконструкция ПС 110 кВ Ытык-Кюель с установкой второго трансформатора (приложение 6 к замечаниям),	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО "РусГидро" в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1282	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 4. Листы 47-50, подраздел 4.2 «Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию эл. сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям на территории Республики Саха (Якутия)», таблицу 21 дополнить: - Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Радиоцентр" (с увеличением мощности) (Электроснабжение круглогодичного тепличного комплекса в п. Сырдах, ул.Сосновая, 2/1)	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений ПАО "Якутскэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1283	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 5. Листы 51-52, раздел 4 «Предложения по развитию электрических сетей на 2023-2028 годы», подраздел 4.3 «Мероприятия по развитию электрических сетей 110 кВ и выше, содержащиеся в утвержденных СиПР ЕЭС России на 2022-2028 годы и базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ, по которым отсутствуют предложения сетевых организаций, направленный на уточнение параметров мероприятий», таблицу 22 дополнить объектом: - Строительство ВЛ 110 кВ Сунтар – Нюрба, протяженностью 151 км. Мероприятия по реализации данного объекта рекомендованы утвержденной указом Главы РС(Я) №2424 от 29.04.2022г. СиПР РС(Я) на 2022-2026 годы (стр. 126). В настоящее время ведется разработка проектно-сметной документации в соответствии с утвержденной инвестиционной программой Общества (Приказ	не учтено	С учетом информации о неудовлетворительном техническим состоянии существующей ВЛ 110 кВ Сунтар – Нюрба и судебного решении Нюрбинского районного суда от 10.06.2021 № 2-17682021 в иной раздел обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы будет включено мероприятие по строительству новой ВЛ 110 кВ Сунтар – Нюрба с подключением ее в линейные ячейки существующей ЛЭП

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Минэнерго России № 10@ от 18.10.22г "Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Якутскэнерго» на 2023 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Якутскэнерго» на 2021 – 2025 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 21.12.2020 № 17@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 08.12.2021 № 18@).		
1284	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 6. В связи с принятием диспетчерского наименования станции Якутской ГРЭС-2 (2-я очередь) как Туймаада ТЭЦ, внести соответствующие корректировки по тексту Обосновывающих материалов СиПР ЭЭС и приложений	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1285	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 7. Листы 61-62, приложение А «Перечень электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации», таблица А.1: - в составе Якутской ГРЭС Новая дополнить ввод 2-х ГТУ ЭГЭС-25ПА (ст.№5, 6), ввод – 2025г.;	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу 5 подпункту «б» пункта 59 Правил в проекте СиПР ЭЭС России учитывается генерирующее оборудование, включенное в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, утвержденные уполномоченным органом или исполнительными органами субъектов Российской Федерации в порядке, предусмотренном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2009 № 977. Таким образом, основания для включения в проект СиПР ЭЭС России мероприятия отсутствуют
1286	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 7. Листы 61-62, приложение А «Перечень электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации», таблица А.1: - ввод ПСУ 80 МВт в 2026г. и 80 МВт в 2027г. учтен в составе Якутская ГРЭС Новая, необходимо внести корректировку, т.к. данный объем ввода мощности относится к объекту «Туймаада ТЭЦ», место расположение - площадка Якутской ГРЭС (г. Якутск, ул. Кржижановского, 2);	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1287	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 7. Листы 61-62, приложение А «Перечень электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации», таблица А.1: - объект «Якутская ГРЭС-2 (Якутская ГРЭС Новая)», необходимо дополнить выводимыми из эксплуатации ГТУ LM6000 ст.№1,4 – 2023 год, ГТУ ст.№2,3 – 2024 год.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу 2 подпункту «а» пункта 59 Правил в проекте СиПР ЭЭС России учитывается генерирующее оборудование в отношении которого уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 86, принято решение о согласовании вывода его из эксплуатации или решение о реализации мероприятий по проектированию, строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства и (или) строительству (реконструкции) объекта по производству электрической энергии (мощности), необходимых для устранения причин, по которым вывод соответствующего генерирующего оборудования из эксплуатации невозможен, и о приостановлении вывода генерирующего оборудования из эксплуатации на период до завершения реализации таких мероприятий. Таким образом, основания для включения в проект СиПР ЭЭС России мероприятия отсутствуют
1288	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 8. Листы 63-72, приложение Б «Перечень реализуемых и	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				перспективных проектов по развитию электрической сети 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), а также обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии», таблицу Б.1 дополнить объектами: (в соответствии с утвержденной инвестиционной программой ПАО «Якутскэнерго»): Центральный энергорайон 1. Установка системы сбора и передачи информации (ССПИ) на ПС 110 кВ Магарассы (1 компл.) год реализации ИП: начало - 2023 г окончание - 2023 год		
1289	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 8. Листы 63-72, приложение Б «Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрической сети 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), а также обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии», таблицу Б.1 дополнить объектами: (в соответствии с утвержденной инвестиционной программой ПАО «Якутскэнерго»): Центральный энергорайон 2. Установка системы сбора и передачи информации (ССПИ) на ПС 110 кВ Бердигестях (1 компл.) год реализации ИП: начало - 2024 г окончание - 2024 год	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1290	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 8. Листы 63-72, приложение Б «Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрической сети 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), а также обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии», таблицу Б.1 дополнить объектами: (в соответствии с утвержденной инвестиционной программой ПАО «Якутскэнерго»): Центральный энергорайон 3. Реконструкция одноцепной воздушной линии-110 кВ Л-120 «Эльдикан - Солнечный» (40,8 км)// Усть- Майский район РС (Я) год реализации ИП: начало - 2026 г окончание - 2028 год	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1291	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 8. Листы 63-72, приложение Б «Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрической сети 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), а также обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии», таблицу Б.1 дополнить объектами: (в соответствии с утвержденной инвестиционной программой ПАО «Якутскэнерго»):	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Центральный энергорайон 4. Реконструкция воздушной линии 110 кВ Л-101, Л-102 в рамках строительства подстанции 110/10 кВ «Марха» (3,889 км) год реализации ИП: начало - 2014 г окончание - 2023 год		
1292	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 8. Листы 63-72, приложение Б «Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрической сети 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), а также обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии», таблицу Б.1 дополнить объектами: (в соответствии с утвержденной инвестиционной программой ПАО «Якутскэнерго»): Центральный энергорайон 5. Строительство подстанции 110/10 кВ "Марха" (32 МВА, ВЛ 110 кВ -0,330 км, КЛ 10 кВ - 0,162 км, ВЛ 6 кВ - 0,1 км) год реализации ИП: начало - 2014 г окончание - 2023 год	не учтено	Мероприятие учтено в СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы (Таблица Б.1 п.31, п.32)
1293	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 8. Листы 63-72, приложение Б «Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрической сети 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), а также обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии», таблицу Б.1 дополнить объектами: (в соответствии с утвержденной инвестиционной программой ПАО «Якутскэнерго»): Западный энергорайон: 6. Реконструкция подстанции 220/110/6 кВ "Фабрика-3" (1-ый этап) с переводом на напряжение 110 кВ (монтаж ячейки на ОРУ 110 кВ для Л-131 - 1 шт., замена трансформатора 220 кВ 1АТ х 60 МВА на ТДН 110/6 кВ х 16 МВА с уменьшением мощности; реконструкция первой секции шин ОРУ 110 кВ – 1 компл.) год реализации ИП: начало - 2014 г окончание - 2023 год	учтено частично	Предложение будет учтено в обосновывающих материалах
1294	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 8. Листы 63-72, приложение Б «Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрической сети 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), а также обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии», таблицу Б.1 дополнить объектами: (в соответствии с утвержденной инвестиционной программой ПАО «Якутскэнерго»): Западный энергорайон 7. Реконструкция подстанции 220/110/6 кВ "Фабрика - 3" (2-ой этап) с переводом на напряжение 110 кВ" (монтаж ячейки на ОРУ 110 кВ	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				для Л-132 - 1 шт., элегазового выключателя - 1 шт., блока разъединителей - 3 компл., блока трансформатора напряжения -1 шт., оборудования ВЧ связи - 1 компл.) год реализации ИП: начало - 2014 г окончание - 2023 год		
1295	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 8. Листы 63-72, приложение Б «Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрической сети 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), а также обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии», таблицу Б.1 дополнить объектами: (в соответствии с утвержденной инвестиционной программой ПАО «Якутскэнерго»): Западный энергорайон 8. Реконструкция ПС 220/110/10 "Мирный" в рамках реализации проекта "Реконструкция подстанции 220/110/6 кВ "Фабрика-3" (1-ый этап) с переводом на напряжение 110 кВ" (монтаж ячейки на ОРУ 110 кВ ПС "Мирный") (1 компл.) год реализации ИП: начало - 2014 г окончание - 2023 год	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1296	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 8. Листы 63-72, приложение Б «Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрической сети 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), а также обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии», таблицу Б.1 дополнить объектами: (в соответствии с утвержденной инвестиционной программой ПАО «Якутскэнерго»): Западный энергорайон 9. Реконструкция релейной защиты, автоматики и сетей связи на Мирнинской ГРЭС в рамках реализации проекта "Реконструкция подстанции 220/110/6 кВ "Фабрика-3" (1-ый этап) с переводом на напряжение 110 кВ" (1 компл.) год реализации ИП: начало - 2014 г окончание - 2023 год	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1297	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 8. Листы 63-72, приложение Б «Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрической сети 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), а также обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии», таблицу Б.1 дополнить объектами: (в соответствии с утвержденной инвестиционной программой ПАО «Якутскэнерго»): Западный энергорайон 10. Реконструкция подстанции 110/6 кВ "Северная" в рамках реализации проекта "Реконструкция подстанции 220/110/6 кВ	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				"Фабрика-3" (1-ый этап) с переводом на напряжение 110 кВ" (установка оборудования телемеханизации и связи - 1 компл.) год реализации ИП: начало - 2014 г окончание - 2023 год		
1298	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 8. Листы 63-72, приложение Б «Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрической сети 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), а также обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии», таблицу Б.1 дополнить объектами: (в соответствии с утвержденной инвестиционной программой ПАО «Якутскэнерго»): Западный энергорайон 11. Монтаж оборудования РЗА в диспетчерском пункте ЗЭС в рамках реализации проекта "Реконструкция подстанции 220/110/6 кВ "Фабрика-3" (1-ый этап) с переводом на напряжение 110 кВ" (1 компл.) год реализации ИП: начало - 2014 г окончание - 2023 год	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1299	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 8. Листы 63-72, приложение Б «Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрической сети 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), а также обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии», таблицу Б.1 дополнить объектами: (в соответствии с утвержденной инвестиционной программой ПАО «Якутскэнерго»): Западный энергорайон 12. Реконструкция релейной защиты, телемеханизации и сетей связи на подстанции 220/110/6 "Мирный" в рамках реализации проекта "Реконструкция подстанции 220/110/6 кВ "Фабрика-3" (2-ой этап) с переводом на напряжение 110 кВ" (1 компл.) год реализации ИП: начало - 2014 г окончание - 2023 год	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1300	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 8. Листы 63-72, приложение Б «Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрической сети 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), а также обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии», таблицу Б.1 дополнить объектами: (в соответствии с утвержденной инвестиционной программой ПАО «Якутскэнерго»): Западный энергорайон 13. Реконструкция релейной защиты и сетей связи на Мирнинской ГРЭС в рамках реализации проекта "Реконструкция подстанции 220/110/6 кВ "Фабрика-3" (2-ой этап) с переводом на напряжение 110	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				кВ" (1 компл.) год реализации ИП: начало - 2014 г окончание - 2023 год		
1301	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 8. Листы 63-72, приложение Б «Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрической сети 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), а также обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии», таблицу Б.1 дополнить объектами: (в соответствии с утвержденной инвестиционной программой ПАО «Якутскэнерго»): Западный энергорайон 14. Реконструкция подстанции 220/110/10 кВ Мирный, 1-ый этап (замена фундаментов сооружений открытого распределительного устройства 220 кВ, замена оборудования открытого распределительного устройства 220 кВ) с разработкой проектной документации год реализации ИП: начало - 2018 г окончание - 2025 год	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1302	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 8. Листы 63-72, приложение Б «Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрической сети 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), а также обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии», таблицу Б.1 дополнить объектами: (в соответствии с утвержденной инвестиционной программой ПАО «Якутскэнерго»): Западный энергорайон 15. Установка выключателя на ОРУ ПС 220 кВ "ГПП-5" (1 шт.) п. Айхал Мирнинский район\\ Западный энергорайон РС (Я) год реализации ИП: начало - 2020 г окончание - 2024 год	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1303	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 8. Листы 63-72, приложение Б «Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрической сети 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), а также обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии», таблицу Б.1 дополнить объектами: (в соответствии с утвержденной инвестиционной программой ПАО «Якутскэнерго»): Западный энергорайон 16. Установка выключателя на ОРУ ПС 220 кВ "ГПП-6" (1 шт.) г. Удачный Мирнинский район\\ Западный энергорайон РС (Я) год реализации ИП: начало - 2021 г окончание - 2024 год	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1304	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 8. Листы 63-72, приложение Б «Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрической сети 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), а также обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии», таблицу Б.1 дополнить объектами: (в соответствии с утвержденной инвестиционной программой ПАО «Якутскэнерго»): Западный энергорайон 17. Строительство одноцепной воздушной линии 110 кВ "Сунтар-Нюрба" (151 км) \\ Западный энергорайон РС (Я) год реализации ИП: начало - 2021 г окончание - 2027 год	не учтено	С учетом информации о неудовлетворительном техническим состоянии существующей ВЛ 110 кВ Сунтар – Нюрба и судебного решении Нюрбинского районного суда от 10.06.2021 № 2-17682021 в иной раздел обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы будет включено мероприятие по строительству новой ВЛ 110 кВ Сунтар – Нюрба с подключением ее в линейные ячейки существующей ЛЭП
1305	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 8. Листы 63-72, приложение Б «Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрической сети 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), а также обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии», таблицу Б.1 дополнить объектами: (в соответствии с утвержденной инвестиционной программой ПАО «Якутскэнерго»): Западный энергорайон 18. Реконструкция участка ВЛ 110 кВ ЛО-159/160 (1,02 км) на ПС-Западная (2 цепи) // Западный энергорайон РС (Я) год реализации ИП: начало - 2023 г окончание - 2024 год	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1306	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 8. Листы 63-72, приложение Б «Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрической сети 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), а также обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии», таблицу Б.1 дополнить объектами: (в соответствии с утвержденной инвестиционной программой ПАО «Якутскэнерго»): Западный энергорайон 19. Реконструкция участка ВЛ 110 кВ Л-131 с отпайками ЛО-159/160 на ПС-Западная (0,479 км) // год реализации ИП: начало - 2023 г окончание - 2024 год	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1307	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 8. Листы 63-72, приложение Б «Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрической сети 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), а также обеспечения надежного электроснабжения и качества	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				электрической энергии», таблицу Б.1 дополнить объектами: (в соответствии с утвержденной инвестиционной программой ПАО «Якутскэнерго»): Западный энергорайон 20. Реконструкция участка ВЛ 110 кВ Л-132 с отпайками ЛО-159/160 на ПС-Западная (0,435 км) // Мирнинский район электрических сетей» год реализации ИП: начало - 2023 г окончание - 2024 год		
1308	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 8. Листы 63-72, приложение Б «Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрической сети 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), а также обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии», таблицу Б.1 дополнить объектами: § перспективными проектами: - строительство ВЛ 110 кВ Сунтар – Нюрба, протяженностью 151 км; - реконструкция ПС 110 кВ Ытык-Кюель с установкой второго трансформатора; - реконструкция ВЛ 110 кВ Л-104 "Сунтар-Нюрба-Верхневилюйск-Вилюйск"» (устранение негабарита в местах пересечений с автомобильной дорогой общего пользования федерального значения А-331 «Вилюй» (21 переход, 7,35 км)) (приложение 7 к замечаниям); - реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Радиоцентр" (с увеличением мощности) (Электроснабжение круглогодичного тепличного комплекса в п. Сырдах, ул.Сосновая, 2/1).	не учтено	По пункту 1. С учетом информации о неудовлетворительном техническим состоянии существующей ВЛ 110 кВ Сунтар – Нюрба и судебного решении Нюрбинского районного суда от 10.06.2021 № 2-17682021 в иной раздел обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы будет включено мероприятие по строительству новой ВЛ 110 кВ Сунтар – Нюрба с подключением ее в линейные ячейки существующей ЛЭП. По пункту 2. В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО "Якутскэнерго" в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований. Попункту 3. В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует. По пункту 4. В соответствии с требованиями подпункта «а» пункта 196 Методических указаний величина нагрузки трансформатора определяется с учетом реализации схемно-режимных мероприятий, указанных в пункте 191 Методических указаний, в том числе с учетом переноса существующей точки раздела электрической сети с переводом электроснабжения потребителей (части потребителей) на другие центры питания. С учетом реализации схемно-режимного мероприятия по переносу точки раздела сети 6 кВ с ПС 110 кВ Судоверфь на ПС 35 кВ Жатай необходимость увеличения трансформаторной мощности ПС 110 кВ Радиоцентр отсутствует. В этой связи основания корректировки обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1309	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 9. В представленных материалах отсутствует информация о планируемых к реализации проектах:	учтено частично	В части ГПЭС на площадке Айхальского ГОК и ГЭПС в г. Вилюйск: В соответствии с Правилами в проект СиПР ЭЭС России включаются обоснованные мероприятия по развитию электроэнергетических систем, в том числе в части необходимых к реализации объектов по

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				ООО «Якутская генерирующая компания» (ООО «ЯГК»): - строительство газопоршневой электростанции (ГПЭС) на площадке Айхальского ГОК, установленной мощностью 15,6 МВт (приложение 8 к замечаниям); - строительство газопоршневой электростанции (ГПЭС) в г. Вилюйск, установленной мощностью порядка 27 МВт (приложение 9 к замечаниям); - ввод гидроагрегата ст.№4 Светлинской ГЭС (приложение 10 к замечаниям).		производству электрической энергии. Режимно-балансовые обоснования необходимости выполнения мероприятий по строительству ГПЭС в г. Вилюйск, ГПЭС на площадке Айхальского ГОК отсутствуют. Сведения об оформленных планах по осуществлению технологического присоединения указанных объектов также отсутствуют. В рамках процедуры рассмотрения инвестиционных программ ООО «ЯГК» АО «СО ЕЭС» направлялись замечания в части исключения инвестиционных проектов, предусматривающих строительство ГПЭС в г. Вилюйск (строительство ГПЭС на площадке Айхальского ГОК, утвержденными инвестиционными программами не предусмотрено). С учетом изложенного, отсутствует необходимость корректировки обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России. В части Светлинской ГЭС: Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
1310	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 9. В представленных материалах отсутствует информация о планируемых к реализации проектах: Отсутствует информация по объектам собственной генерации Талаканского и Чаяндинского месторождений	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу 7 подпункта «б» пункта 59 Правил в проекте СиПР ЭЭС России учитывается генерирующее оборудование, для которого подтверждено наличие договорных обязательств по осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям объекта по производству электрической энергии. Таким образом, основания для включения в проект СиПР ЭЭС России строительства объектов генерации Талаканского месторождения отсутствуют. В части строительства объектов генерации Чаяндинского месторождений. Мероприятие учтено в проекте СиПР ЭЭС России в таблице А.1 «Перечень действующих электростанций, с указанием состава генерирующего оборудования и планов по выводу из эксплуатации, реконструкции (модернизации или перемаркировки), вводом в эксплуатацию генерирующего оборудования в период до 2028 года» приложения А «Перечень электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации» обосновывающих материалов проекта СиПР ЭЭС России
1311	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 10. Для сведения, направляем материалы по технологическому присоединению к электрическим сетям ПАО «Якутскэнерго» в рамках разработки проекта комплексного развития территорий г. Якутска следующих микрорайонов: - мкр. Спортивный (кварталы 2а, 2б, 2г, 4а, 4б, 4в, 17), общей расчетной нагрузкой 15,2 МВт (приложение 11 к замечаниям); - мкр. Озеро (кварталы 86, 93, 94), общей расчетной нагрузкой 11,683 МВт (приложение 12 к замечаниям).	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России отсутствуют
1312	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 11. Таблицу 21 обосновывающих материалов дополнить объектами 110 кВ Республики Саха (Якутия), реализуемыми в рамках договора ТПр с АО «Золото Селигдара» с нагрузкой 4,9 МВт (приложении 13 замечаниям): Ответственность АО «ДРСК»: - строительство одноцепной ЛЭП 110 кВ Томмот – Хвойный от ПС 220 кВ Томмот до границы земельного участка заявителя протяженностью порядка 14,5 км;	учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» на момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствовали сведения о заключении Договора ТП АО «Золото Селигдара» к электрическим сетям АО «ДРСК». С учетом сведений, указанных в направленном предложении (мероприятие) будет включено в обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1313	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: 11. Таблицу 21 обосновывающих материалов дополнить объектами 110 кВ Республики Саха (Якутия), реализуемыми в рамках договора ТПр с АО «Золото Селигдара» с нагрузкой 4,9 МВт (приложении 13 к замечаниям): Ответственность АО «Золото Селигдара»: - строительство одноцепной ЛЭП 110 кВ Томмот – Хвойный в границах земельного участка заявителя до ПС 110 кВ Хвойный; - строительство ПС 110 кВ Хвойный.	учтено	На основании пункта 27 Методических указаний при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1314	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: Обосновывающие материалы. Республика Саха (Якутия), стр.38, табл.15; стр.39, табл.16. в соответствии с таблицей 16, в 2026 году прогнозируется снижение максимума нагрузки энергосистемы Республики Саха (Якутия), при этом в этом же году прогнозируется рост электропотребления (табл.15). В отчете никак не объясняется, чем обуславливается снижение прогноза максимума нагрузки в 2026 году. Необходимо привести пояснение.	не учтено	Прогнозируемое снижение максимального потребления мощности в 2026 году связано с планами по изменению условий теплоснабжения г. Удачный со снижением потребности в электрической энергии (мощности), заявленными ООО «Предприятие тепловодоснабжения». В части объемов электропотребления данное снижение компенсируется за счет прироста потребления электроэнергии новых потребителей, увеличение мощности по которым учтено в 4 квартале 2025 года
1315	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Республики Саха (Якутия)»: Обосновывающие материалы. Республика Саха (Якутия), Раздел 3, стр.36-39. Необходимо уточнить, учитывался ли в прогнозе потребления электроэнергии и максимума нагрузки планируемый ПАО «АК «АЛРОСА» перевод электрокотельных в Западном энергорайоне РС (Я) на газ.	не учтено	Планируемый ПАО «АК «АЛРОСА» перевод электрокотельных в Западном энергорайоне Республики Саха (Якутия) на газ и связанное с ним снижение потребления учтены в прогнозе потребления электрической энергии и мощности в энергосистеме Республики Саха (Якутия): - в 2024 году на основании планов по запуску газовых калориферов взамен электрических на руднике "Удачный" АК "АЛРОСА" (ПАО) в соответствии с информацией, представленной собственником; - в 2026 году на основании планов по переводу на газ котельных Удачнинского отделения ООО "ПТВС" в соответствии с информацией, представленной собственником.
1316	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы. Приморский край: 1. Исключить из СиПР ЭЭС России на 2023-2028 гг. проект «Реконструкция ПС 110 кВ Славянка с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый». По результатам контрольных измерений 21.12.2022 превышение Sддн трансформатора (19.2 МВА) в режиме (n-1) зафиксировано в течении 9ч. (с учетом перспективной нагрузки в объеме 0.255МВт). Максимальная нагрузка наблюдается в течении 1ч и составляет 24,04 МВА. Так как загрузка трансформатора не превышает значения аварийной перегрузки в соответствии с «Требованиями к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию» утвержденных приказом Минэнерго РФ от 08.02.2019 №81, то реализация мероприятий по увеличению трансформаторной мощности на ПС 110 кВ Славянка не требуется. Данные по загрузке трансформатора представлены (приложение 14 к замечаниям).	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Мероприятие включено в Схему и программу развития электроэнергетики Приморского края на 2022 – 2026 годы, утвержденную распоряжением губернатора Приморского края от 02.03.2022 № 44-рг (далее – СиПР ПК на 2022-2026 годы). Письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) запрошены исходные данные для СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, в том числе у АО «ДРСК» (собственник ПС 110 кВ Славянка). АО «ДРСК» в ответ на письмо Минэнерго представлены соответствующие предложения (далее – Предложения АО «ДРСК»), не содержащие уточнений в части рассматриваемого мероприятия. Таким образом, обоснований для исключения данного мероприятия из проекта СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы не выявлено. Анализ загрузки трансформаторов, а также выбор мощности и количества силовых трансформаторов на подстанции должен осуществляться в соответствии с пунктом 196 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286
1317	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы. Приморский край: 2. Ввиду аннулирования заявки на ТПр, из таблицы 22 обосновывающих материалов исключить мероприятия по пунктам 72 и 73:	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП ООО «Ритейл парк» к электрическим сетям АО "ДРСК". В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				- «Строительство ПС 110 кВ Гагарина с двумя трансформаторами 110/6 кВ мощностью 10 МВА каждый»; - «Строительство двух ответвительных ЛЭП от ВЛ 110 кВ Западная – Казармы № 1 с отпайкой на ПС Де-Фриз и ВЛ 110 кВ Западная – Казармы № 2 с отпайкой на ПС Де-Фриз до ПС 110 кВ Гагарина ориентировочной протяженностью 0,05 км каждая с образованием ВЛ 110 кВ Западная – Казармы № 1 с отпайками и ВЛ 110 кВ Западная – Казармы № 2 с отпайками» ввиду аннулирования заявок на ТП.		
1318	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы. Приморский край: В таблице 22 обосновывающих материалов внести следующие изменения: - в мероприятии 28 протяженность двух КЛ 110 кВ ВТЭЦ-2 – Волна указать – ориентировочной протяженностью 15 км каждая;	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку в Предложениях АО «ДРСК» отсутствуют уточнения в части рассматриваемого мероприятия, мероприятие включено в СиПР в соответствии с требованиями пункта 58 Правил с параметрами, предусмотренными в СиПР ПК на 2022-2026 годы. В этой связи, для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы АО «ДРСК» следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить в АО «СО ЕЭС» предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обосновывающих материалов
1319	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы. Приморский край: В таблице 22 обосновывающих материалов внести следующие изменения: - в мероприятии 29 протяженность реконструируемой ВЛ 110 кВ Волна – Чайка – ориентировочно 8,79 км (реализуемая в рамках Программы модернизации и реконструкции электросетевого комплекса Приморского края/ МиРЭК и договора ТПр с ПАО «РусГидро»).	не учтено	В соответствии с согласованным (письмом Приморского РДУ от 02.08.2022 № Р45-б1-I-19-1149) томом 2235-ОТР10. «Основные технические решения» по проекту «Реконструкция ВЛ 110 кВ Волна-Чайка с заменой провода протяженностью 8,79 км» полная протяженность ВЛ 110 кВ Волна – Чайка составляет 8,32 км, из них реконструируемый участок 4,034 км. В СиПР ЭЭС России на 2023 – 2028 годы протяженность указана без учета длины участка, не подлежащего реконструкции
1320	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы. Приморский край: Мероприятия по пунктам 27 – 30 обосновывающих материалов, реализуемые в рамках СВМ Владивостокской ТЭЦ-2, в соответствии с подпунктом «ж» пункта 47 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, переместить в таблицу Приложения 4 проекта СиПР ЭЭС, а также дополнить мероприятиями «Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 110 кВ Спутник с заменой ошиновки Б-95 ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник на ошиновку АС – 240» и «Реконструкция РУ 110 кВ и ПС 110 кВ Чайка с заменой в ячейке ВЛ 110 кВ Волна – Чайка»: - трансформаторов тока с номинальным током первичной обмотки 600 А на трансформаторы тока с номинальным током первичной обмотки не менее 731 А; - линейных разъединителей с номинальным током 630 А на линейные разъединители с номинальным током не менее 731 А; - высокочастотных заградителей с номинальным током 600 А на высокочастотные заградители с номинальным током не менее 731 А; (реализуемые в рамках МиРЭК и договора ТПр с ПАО «РусГидро»).	не учтено	В соответствии с Правилами мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила ТП), порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
1321	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы. Приморский край: Мероприятия, реализуемые в рамках ТУ для ООО «ДНС Сити», учесть в обосновывающих материалах в полном объеме (Приложение 15 к замечаниям)	не учтено	В соответствии с Правилами мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
1322	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы. Приморский край: 4. В таблицу 22 обосновывающих материалов включить мероприятия, предусмотренные в договоре об осуществлении технологического присоединения от 03.02.2021 №21-165 с ООО «РМ-Стил. ДВ» с нагрузкой 4 МВт (Приложение 16 к замечаниям): - Реконструкция ПС 110/6 кВ Топаз с заменой силового трансформатора Т2 мощностью 10 МВА на силовой трансформатор мощностью не менее 16 МВА, оснащенный устройством РПН.	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения АО "ДРСК" в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1323	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Обосновывающие материалы СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы. Приморский край: В таблицу 22 обосновывающих материалов включить мероприятие, предусмотренное в рамках реализации заявки ПАО «МТС» с нагрузкой 4 МВт (Приложение 17): - Строительство одной ВЛ 110 кВ отпайкой от ВЛ 110 кВ Западная – Казармы с отпайкой на ПС 110 кВ Де-Фриз 1 или 2 цепь до проектируемой ПС 110/6 кВ МТС проводом не менее 120 мм2 протяженностью порядка 0,14 км; - Строительство ПС 110 кВ МТС с трансформаторной мощностью 4 МВА. - Реконструкция ВЛ 110 кВ Западная – Шахта-7 с заменой провода М-70 и АС-120 на провод с ДДТН не менее 671 А при ТНВ +20°С. - Реконструкция РУ 110 кВ ПС 110 кВ Шахта-7 с заменой: – ошиновки в ячейке ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Шахта-7 маркой провода М-95 и шин маркой провода М-95 на провод с ДДТН не менее 749 А при температуре наружного воздуха +20 °С; – высокочастотных заградителей в ячейке ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Шахта-7 с номинальным током 600 А и разъединителей с номинальным током 600 А на высокочастотные заградители и разъединители с ДДТН не менее 792 А; – ошиновки в ячейке ВЛ 110 кВ Западная – Шахта-7 маркой провода М-95 и шин маркой провода М-95 на провод с ДДТН не менее 671 А при ТНВ +20 °С; – разъединителей в ячейке ВЛ 110 кВ Западная – Шахта-7 с номинальным током 600 А и высокочастотного заградителя с номинальным током 600 А на разъединители и высокочастотный заградитель с ДДТН не менее 671 А.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП ПАО "МТС" к электрическим сетям АО "ДРСК". В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1324	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	7. В таблицу Приложения 4 проекта СиПР ЭЭС включить следующие мероприятия, предусмотренные программой модернизации и реконструкции электросетевого комплекса Приморского края: • Реконструкция ВЛ 110 кВ Промысловка – Береговая-1 с заменой провода протяженностью 20,48 км, с реализацией до 2025 года;	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1325	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	7. В таблицу Приложения 4 проекта СиПР ЭЭС включить следующие мероприятия, предусмотренные программой модернизации и реконструкции электросетевого комплекса Приморского края: • Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Западная с установкой силового трансформатора мощностью 63 МВА, строительство одной ответвительной ВЛ 220 кВ от ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна, с реализацией в 2023 году;	не учтено	Мероприятие по реконструкции ПС 110/35/6 кВ Западная с установкой силового трансформатора мощностью 63 МВА и строительством одной ответвительной ВЛ 220 кВ от ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна реализовано в 2022 году
1326	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	7. В таблицу Приложения 4 проекта СиПР ЭЭС включить следующие мероприятия, предусмотренные программой модернизации и реконструкции электросетевого комплекса Приморского края: • Реконструкция ВЛ 110 кВ Широкая - Находка с монтажом грозотроса 1,172 км, с реализацией в 2024 году;	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1327	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	7. В таблицу Приложения 4 проекта СиПР ЭЭС включить следующие мероприятия, предусмотренные программой модернизации и реконструкции электросетевого комплекса Приморского края: • Реконструкция ВЛ 110 кВ Давыдовка-Барабаш-Славянка с заменой анкерно-угловых опор в количестве 6 шт., с реализацией до 2025 года;	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1328	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	7. В таблицу Приложения 4 проекта СиПР ЭЭС включить следующие мероприятия, предусмотренные программой модернизации и реконструкции электросетевого комплекса Приморского края: • Реконструкция ВЛ 110 кВ Береговая-1 – Садовая с заменой провода протяженностью 0,575 км, с реализацией в 2023 году;	учтено	Мероприятие учтено в СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы (п.673 Приложения 4 к СиПР ЭЭС России)
1329	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	7. В таблицу Приложения 4 проекта СиПР ЭЭС включить следующие мероприятия, предусмотренные программой модернизации и реконструкции электросетевого комплекса Приморского края: • Расширение РУ 110 кВ ПС 110 кВ Западная на одну линейную ячейку для присоединения, вновь строящегося шинопровода 110 кВ от ПС 220 кВ Угловая до РУ 110 кВ ПС 110 кВ Западная, с реализацией до 2027 года;	не учтено	В соответствии с Правилами мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей
1330	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	7. В таблицу Приложения 4 проекта СиПР ЭЭС включить следующие мероприятия, предусмотренные программой модернизации и реконструкции электросетевого комплекса Приморского края: • Создание АОПО ВЛ 110 кВ Чайка – Спутник на ПС 110 кВ Спутник, с реализацией до 2026 года;	не учтено	В соответствии с Правилами мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей
1331	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	7. В таблицу Приложения 4 проекта СиПР ЭЭС включить следующие мероприятия, предусмотренные программой модернизации и реконструкции электросетевого комплекса Приморского края: • Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 110 кВ Спутник с заменой ошиновки Б-95 ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник на ошиновку АС – 240, с реализацией до 2028 года;	не учтено	В соответствии с Правилами мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей
1332	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	7. В таблицу Приложения 4 проекта СиПР ЭЭС включить следующие мероприятия, предусмотренные программой модернизации и реконструкции электросетевого комплекса Приморского края: • Создание АОПО ВЛ 110 кВ Екатериновка-Угольная на ПС 110 кВ Екатериновка, с реализацией до 2026 года (с отметкой, что с учетом проведенного обследования ВЛ 110 кВ Екатериновка-Угольная необходимость установки АОПО данной ВЛ на ПС 110 кВ Екатериновка не требуется (отсутствует ограничивающий элемент,	не учтено	В соответствии с Правилами мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				требующий установку АПО – провод АС-120), АО «ДРСК» урегулирует с проектным институтом исключение данного мероприятия из СВМ Партизанской ГРЭС);		замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
1333	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	7. В таблицу Приложения 4 проекта СиПР ЭЭС включить следующие мероприятия, предусмотренные программой модернизации и реконструкции электросетевого комплекса Приморского края: • Реконструкция ВЛ 110 кВ Иман - Новопокровка с заменой провода протяженностью 80 км, с реализацией до 2028 года;	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1334	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	7. В таблицу Приложения 4 проекта СиПР ЭЭС включить следующие мероприятия, предусмотренные программой модернизации и реконструкции электросетевого комплекса Приморского края: • Реконструкция ВЛ 110 кВ С55 - Волчанец - Находка с заменой провода протяженностью 25,76 км, переводом в кабельное исполнение - 1,5 км, с реализацией до 2028 года;	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1335	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	7. В таблицу Приложения 4 проекта СиПР ЭЭС включить следующие мероприятия, предусмотренные программой модернизации и реконструкции электросетевого комплекса Приморского края: • Реконструкция ВЛ 110 кВ Промысловка - С55 с заменой провода протяженностью 10,86 км, с реализацией до 2028 года;	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1336	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	7. В таблицу Приложения 4 проекта СиПР ЭЭС включить следующие мероприятия, предусмотренные программой модернизации и реконструкции электросетевого комплекса Приморского края: • Реконструкция ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Уссурийск 1 с заменой провода протяженностью 60,28 км, с реализацией до 2028 года;	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1337	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	7. В таблицу Приложения 4 проекта СиПР ЭЭС включить следующие мероприятия, предусмотренные программой модернизации и реконструкции электросетевого комплекса Приморского края: • Реконструкция ВЛ 110 кВ Западная - Давыдовка с заменой провода протяженностью 20,48 км, с реализацией до 2028 года;	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1338	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	7. В таблицу Приложения 4 проекта СиПР ЭЭС включить следующие мероприятия, предусмотренные программой модернизации и реконструкции электросетевого комплекса Приморского края: • Реконструкция ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Смолянинoво/т с заменой провода, с реализацией до 2028 года;	не учтено	Мероприятие не учтено в СиПР ЭЭС России в соответствии с решением протокола согласительного совещания о рассмотрении замечаний к проекту ИПР АО «ДРСК» на 2023-2027 годы и изменениями, которые вносятся в ИПР на 2019-2023 годы от 05.08.2022 № 07-1168-пр (пункт 7.5). В соответствии с данным пунктом при проектировании мероприятия по строительству ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Смолянинoво необходимо выполнить проектное обоснование отказа от реконструкции существующей ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Смолянинoво/т
1339	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	7. В таблицу Приложения 4 проекта СиПР ЭЭС включить следующие мероприятия, предусмотренные программой модернизации и реконструкции электросетевого комплекса Приморского края: • Реконструкция ПС 35/6 кВ Ипподром с переводом на напряжение 110 кВ, с ретрофитом линейных ячеек 6 кВ № 15; № 19, в количестве 2 шт. (в т.ч. по договору с МУПВ «ВПЭС»), с реализацией в 2024 году;	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами технологического присоединения порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Мероприятие содержится в обосновывающих материалах Приморского края (таблица 22)
1340	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	7. В таблицу Приложения 4 проекта СиПР ЭЭС включить следующие мероприятия, предусмотренные программой модернизации и реконструкции электросетевого комплекса Приморского края: • Реконструкция ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Промузел с заменой	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				провода протяженностью 23,03 км и переводом в кабельное исполнение - 2 км, с реализацией в 2023 году.		
1341	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	8. Обосновывающие материалы Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы Приморский край: Стр.14 Реконструкция ПС 220 Кв Уссурийск-2 с заменой трансформатора Т-110/27,5/10 кВ на трансформатор 110/27,5/10 кВ мощностью 40 МВА, 2021, 1×63 МВА - опечатка в части мощности и напряжения трансформаторара «(40 МВА, 110/27,5/10 кВ)».	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1342	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	9. В СиПР ЭЭС необходимо учесть высокий риск вывода из эксплуатации или простоя в связи с невозможностью проведения ремонтов ГТУ иностранного производства Мини–ТЭЦ Океанариум (ГТУ-1, ГТУ-2), Мини–ТЭЦ Центральная (ГТУ-1, ГТУ-2, ГТУ-3, ГТУ-4, ГТУ-5).	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенные мероприятия по выводу из эксплуатации или простою ТЭЦ Океанариум (ГТУ-1, ГТУ-2), Мини–ТЭЦ Центральная (ГТУ-1, ГТУ-2, ГТУ-3, ГТУ-4, ГТУ-5) не соответствуют критериям подпункта а) пункта 59 Правил. Таким образом, основания для включения мероприятий в проект СиПР ЭЭС России отсутствуют
1343	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	10. В приложении 2 к СиПР ЭЭС «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2023–2028 годов», а также в обосновывающих материалах по Приморскому краю целесообразно учесть вывод в 2024 году ГТУ – 1, 3 на Восточной ТЭЦ.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенное мероприятие по выводу из эксплуатации ГТУ – 1, 3 на Восточной ТЭЦ в 2024 году не соответствует критериям подпункта а) пункта 59 Правил. Таким образом, основания для включения мероприятия в проект СиПР ЭЭС России отсутствуют
1344	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	11. В обосновывающих материалах по Приморской энергосистеме говорится о не покрываемом дефиците мощности в единичной ремонтной схеме до 436 МВт до завершения строительства ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Варяг и ввода в работу новых энергоблоков Артемовской ТЭЦ-2 и Партизанской ГРЭС, при этом не предлагаются мероприятия. Видится целесообразным в СиПР ЭЭС дать рекомендации по мероприятиям в Приморской энергосистеме для исключения непокрываемого дефицита.	не учтено	Необходимость реализации технических решений по развитию электрической сети или устройств противоаварийной автоматики определяется в соответствии с требованиями Методических указаний по проектированию развития энергосистем. При возникновении дефицита мощности в южной части энергосистемы Приморского края, до завершения строительства ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Варяг и ввода в работу новых энергоблоков Артемовской ТЭЦ-2 и Партизанской ГРЭС, предусматривается использование всех возможных резервов пропускной способности электрических связей, в том числе с переходом энергосистемы Приморского края на работу с вынужденными перетоками мощности в КС «ПримГРЭС – Юг»
1345	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	12. Внести изменение в приложение 2 «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2023–2028 годов»: Артемовская ТЭЦ-2 и Партизанская ГРЭС - в части указания генерирующей компании заменить АО «ДГК» на ПАО «РусГидро».	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1346	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Хабаровского края»: Исключить из СиПР ЭЭС России на 2023-2028 гг. проект «Реконструкция ВЛ 110 кВ Корфовская – Хехцир (С23) с заменой провода ориентировочной протяженностью 0,9 км». В связи с принятым решением о перепроектировании объекта капитального строительства Хабаровская ТЭЦ-4 с внеплощадочной инфраструктурой с изменением состава энергетического оборудования на два энергоблока ПГУ мощностью 410 МВт (протокол заседания Правительственной комиссии по вопросам энергетики под председательством Заместителя Председателя Правительства РФ Новака А.В. от 02.08.2022 №2 п. III п/п.5) необходимо исключить данное мероприятие.	не учтено	Мероприятия приведены в качестве предварительной информации для объектов генерации, предусмотренных СиПР ЭЭС России. Итоговые мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, обеспечивающие возможность технологического присоединения объектов по производству электрической энергии, должны быть определены в рамках осуществления процедуры технологического присоединения в соответствии с Правилами, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 861

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	**Организация**				
1347	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Хабаровского края»: Скорректировать срок реализации мероприятия по сооружение новой ПС 110 кВ АК на 2024 год (В соответствии с утвержденной приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 34@ инвестиционной программой АО «ДРСК» на 2023 – 2027 годы, срок реализации «Строительство ПС 110/35/6 кВ АК с установкой ТДТН-40000/110/35/6 – 2 шт., КРУ-35 кВ, КРУ-6 кВ, Н_27-ХЭС-35» - 2024 год).	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия "Строительство ПС 110/35/6 кВ АК с двумя трансформаторами 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА" необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
1348	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Хабаровского края»: Мероприятия, предусмотренные в пунктах 70, 71 таблицы 13 обосновывающих материалов, включить в Приложение 4 к проекту СиПР ЭЭС. В столбце «Основное назначение проекта» мероприятий 70 и 71 указать «Обеспечение возможности технологического присоединения потребителей».	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами технологического присоединения порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России
1349	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Хабаровского края»: 4. В обосновывающих материалах учесть мероприятия по технологическому присоединению, предусмотренные в договоре ТПр с ООО «Удинск Золото» с нагрузкой 35 МВт (приложения 18, 19 к замечаниям): По договору с ООО «Удинск Золото», с реализацией в 2024 году: Ответственность АО «ДРСК»: 4.1. Строительство двух ответвительных ВЛ 110 кВ на переключательный пункт 110 кВ Орель от ВЛ 110 кВ Николаевская ТЭЦ – Белая Гора с отпайками на ПС Чныррах и ПС Маго и ВЛ 110 кВ Николаевская ТЭЦ – Многовершинная с отпайкой на ПС Чныррах протяженностью порядка 0,05 км; 4.2. Строительство переключательного пункта 110 кВ Орель; Ответственность ООО «Удинск Золото»: 4.3. Строительство ЛЭП 110 кВ от ПП 110 кВ Орель до ПС 110/10 кВ Удинск протяженностью порядка 145 км; 4.4. Строительство ПС 110/10 кВ Удинск мощностью 2х40 МВА.	не учтено	В соответствии с Правилами в СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы не включаются мероприятия по развитию электрической сети, реализуемые на территориях технологически не связанных с ЕЭС России
1350	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Хабаровского края»: В обосновывающих материалах учесть мероприятия по технологическому присоединению, предусмотренные предусмотренные по договору с ООО «Амурский гидрометаллургический комбинат» с нагрузкой 51,2 МВт (Приложения 18, 19):	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				По договору с ООО «АГМК», с реализацией в 2023 году: Ответственность АО «ДРСК»: 4.5. Строительство одной двухцепной ответвительной ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1 – Эльбан (С-87) и ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1 – Эльбан с отпайкой на ПС Падали (С-88) до границ земельного участка заявителя. Ответственность ООО «АГМК»: 4.6. Строительство одной двухцепной ответвительной ВЛ 110 кВ в границах земельного участка заявителя до ГПП 110 кВ Комбинат; 4.7. Строительство ГПП 110 кВ Комбинат с установкой двух трансформаторов 110/6 кВ мощностью 32 МВА каждый, оснащенных устройством РПН.		
1351	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Хабаровский край. В приложении 2 к СиПРу ЭЭС «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2023–2028 годов», а также в обосновывающих материалах по Хабаровскому краю учесть вывод Комсомольской ТЭЦ-1: ТА2 15 МВт - 2025 г	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенное мероприятие по выводу из эксплуатации ТА2 Комсомольской ТЭЦ-1 в 2025 году не соответствует критериям подпункта а) пункта 59 Правил. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют
1352	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Хабаровского края»: В представленном проекте СиПР ЭЭС не отражены риски ввода графика аварийных отключений потребителей (ГАО) в случае аварийных отключений в нормальной схеме ЛЭП электросетевого оборудования и/или энергетического оборудования электростанций в г. Хабаровске в условиях ремонтного снижения мощности на Хабаровской ТЭЦ-1 в период зимних нагрузок. Необходимо дополнить проект СиПР ЭЭС вышеуказанными рисками и включить мероприятия по модернизации э/сетевого комплекса, реализация которых позволит исключить данные риски в дальнейшем	не учтено	Необходимость реализации технических решений по развитию электрической сети или устройств противоаварийной автоматики определяется в соответствии с требованиями Методических указаний по проектированию развития энергосистем. Исчерпывающий перечень схемно-режимных и режимно-балансовых ситуаций, в которых требуется развитие электрической сети или установка устройств противоаварийной автоматики установлен указанными методическими указаниями. Общая информация, приведенная в предложении, не позволяет оценить в каких схемно-режимных и режимно-балансовых ситуациях существует риск ввода графиков временного отключения. При этом АО "СО ЕЭС" на постоянной основе выполняются расчеты электроэнергетических режимов, статической и динамической устойчивости и в случае выявления выхода параметров режима из области допустимых значений разрабатываются мероприятия по развитию электрической сети или установке устройств противоаварийной автоматики, в соответствии с требованиями методических указаний по проектированию развития энергосистем
1353	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Хабаровского края»: Обосновывающие материалы. Хабаровский край. Подразделы 3.2 – 3.3. По сравнению с СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы, прогноз спроса на электроэнергию на горизонте 2028 года по ЭС Хабаровского края и ЕАО в СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы снизился на 0,2 млрд кВт.ч, однако при этом прогноз максимума нагрузки вырос на 200 МВт. Необходимо пояснить, за счет чего при снижении прогноза электропотребления, прогноз максимума нагрузки увеличился по сравнению с СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы	не учтено	Прогноз потребления электроэнергии и мощности, представленный в проекте СиПР ЭЭС России на 2023-2028, сформирован на основе требований раздела II "Прогноз потребления электрической энергии и мощности" Методических указаний
1354	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В приложении 2 к СиПРу ЭЭС «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2023–2028 годов», а также в обосновывающих материалах по Кемеровской области-Кузбассу учесть ввод Крапивинской ГЭС: ГА1 115 МВт, ГА1 115 МВт - 2028 г. (ввод гидроагрегата ст. №3 (уст. мощность - 115 МВт) Крапивинской ГЭС запланирован до 31.12.2029)	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенное мероприятие по вводу Крапивинской ГЭС не соответствует критериям подпункта б) пункта 59 Правил. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют
1355	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Амурская область. Включить в приложение 4 проекта СиПР ЭЭС мероприятия, направленные на снижение недоотпуска электрической энергии	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				потребителям (устройство захода второй цепи на ПС 110 кВ Кирпичная и устройство захода второй цепи на ПС 110 кВ Кооперативная). В п. 2.2.3.1 Обосновывающих материалов указана формулировка «Предложения по реализации мероприятий, направленных на снижение недоотпуска электрической энергии потребителям, отсутствуют» при этом предлагаемые мероприятия по строительству заходов обеспечивают снижение недоотпуска. Необходимо включить данные мероприятия в СиПР ЭЭС.		сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений АО "ДРСК", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1356	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Амурской области»: 2. В пунктах 11, 12, 13 таблицы 18 обосновывающих материалов после наименования ПС 110 кВ Импульс дополнить словами «(Новый ЦП)». В связи с планируемым снижением заявленной мощности ТП до 24,4775 МВт, необходимо изменить планируемую мощность трансформаторов ПС 110 кВ Импульс (Новый ЦП) с 2×40 МВА на 2×25МВА.	учтено частично	По пункту 1. Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов По пункту 2. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя (наименование потребителя) в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям (наименование сетевой организации). В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1357	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Амурской области»: Ввиду отсутствия мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Волково с заменой трансформаторов 1Т и 2Т с 2х10 МВА на 2х16 МВА в существующей инвестиционной программе АО «ДРСК» на 2023 год, в приложении 4 к проекту СиПР ЭЭС в пункте 656, а также таблицах 20 и Б.1 обосновывающих материалов – планируемый срок реализации мероприятий на ПС Волково необходимо скорректировать на 2026 год.	не учтено	В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в: – инвестиционных проектах, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решениях по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, в проекте СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
1358	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Амурской области»: В пунктах 11, 12, 13 таблицы 4, пунктах 3, 8 таблицы 5 обосновывающих материалов, принадлежность объектов изменить на АО «ДРСК»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1359	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Амурская область. В приложении 2 к СиПРу ЭЭС «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2023–2028 годов», а также в обосновывающих материалах по Амурской области учесть ввод Нижне-Зейской ГЭС (100 МВт - 31.12.2028; ввод гидроагрегатов ст. №№ 2,3,4 (общая уст. мощность - 300 МВт) Нижне-Зейской ГЭС запланирован до 31.12.2029).	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенное мероприятие по вводу Нижне-Зейской ГЭС не соответствует критериям подпункта б) пункта 59 Правил. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1360	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В «Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на период 2023-2028 годы Амурской области»: Обосновывающие материалы. Амурская область, стр. 36, табл. 14; стр.37, табл. 15. Аналогично замечанию по прогнозной динамике максимума нагрузки в энергосистеме Республики Саха (Якутия), также в 2026 году прогнозируется снижение максимума нагрузки энергосистемы Амурской области при прогнозируемом росте электропотребления. Необходимо привести пояснение.	не учтено	Энергосистема Республики Саха (Якутия). Прогнозируемое снижение максимального потребления мощности в 2026 году связано с планами по изменению условий теплоснабжения г. Удачный с переводом на газ и соответствующим снижением потребности в электрической энергии (мощности), заявленными ООО «Предприятие тепловодоснабжения». В части объемов электропотребления данное снижение компенсируется за счет прироста потребления электроэнергии новых потребителей, увеличение мощности по которым учтено в 4 квартале 2025 года. Энергосистема Амурской области. Прогнозируемое снижение максимального потребления мощности и прирост потребления электрической энергии в 2026 году обусловлен планами ООО "АГХК" (Амурский ГХК) и соответствует представленной потребителем информации
1361	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Общее предложение	Отчет необходимо дополнить фактическими показателями за 2022 год.	не учтено	СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы разрабатывался в течение 2022 года. На момент формирования СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающих материалов информация по итогам 2022 года отсутствовала, в связи с этим, а также с учетом Правил: - в качестве отчетного периода принят ретроспективный период 2017-2021 годов, - в качестве года разработки СиПР ЭЭС России принят 2022 год; - в качестве перспективного среднесрочного периода принят период 2023-2028 годы. Информация по 2022 году будет приведена в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы, утверждение которого предусмотрено в 2023 году
1362	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Общее предложение	Сводные обосновывающие материалы по ЕЭС России. Раздел 6. Прогнозные балансы электрической энергии и мощности по синхронным зонам ЕЭС России: При составлении балансов мощности не учитывается величина нормативного резерва мощности, в результате этого избытки мощности по ЕЭС в целом составляют около 30 % от максимального потребления мощности.	не учтено	Балансы мощности по ЕЭС России и синхронным зонам приведены с учетом требований главы 5 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 №1286. В соответствии с пунктом 82 Методических указаний потребность в мощности синхронной зоны, технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы и отдельных энергорайонов должна определяться как сумма прогнозных значений потребления мощности и экспорта мощности в энергосистемы иностранных государств. Отмечаем, что Методическими указаниями не предусмотрен учет нормативного резерва мощности при формировании балансов мощности
1363	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Общее предложение	Для дефицитной по энергии второй ценовой зоны необходимо оценить недостающий объем дополнительной генерирующей мощности, обеспечивающий покрытие выявленного дефицита энергии и дать предложения по его размещению в ОЭС Востока. Для избыточной первой ценовой зоны необходимо оценить объемы невостребованной мощности, сформировать перечень неэффективных агрегатов электростанций.	не учтено	С учетом требований Методических указаний разработка балансов электрической энергии и мощности для ценовых зон в отдельности не осуществляется. В разделе 6.2 Обосновывающих материалов по ЕЭС России для второй синхронной зоны при выявлении дефицита электрической энергии предложены мероприятия по снижению прогнозируемого дефицита электрической энергии: проведение мероприятий по снижению аварийности и объемов плановых ремонтов генерирующего оборудования ТЭС ОЭС Востока и повышению его готовности к обеспечению максимально возможной выработки электрической энергии; увеличение выработки электрической энергии на ТЭС ОЭС Востока до максимально возможных величин, а при недостаточности данной меры – ограничение экспорта электрической энергии в Китайскую Народную Республику, а в случае выявления локальных дефицитов электрической энергии ограничение потребителей. В соответствии с пунктом 116 Методических указаний состав неэффективных генерирующих мощностей определяется при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики
1364	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Общее предложение	Сводные обосновывающие материалы по ЕЭС России. Раздел 6.2. В приведенных балансах электроэнергии по двум синхронным зонам в составе ЕЭС России (таблицы 31, 32) отсутствует показатель числа часов использования установленной мощности электростанций.	не учтено	Балансы электрической энергии по синхронным зонам ЕЭС России выполнены с учетом требований главы 7 Методический указаний, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 №1286. В СиПР ЭЭС России при определении загрузки станций и

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Указано, что для 2-й синхронной зоны (ОЭС Востока) баланс складывается с дефицитом в средневодных условиях и с еще большим дефицитом в маловодных условиях, и что для снижения дефицита потребуется дозагрузка тепловых электростанций. Из представленных данных неясно, на сколько загружены тепловые электростанции и на сколько их будет необходимо дозагрузить, а также насколько дефицитным останется баланс после дозагрузки электростанций		формировании балансов электрической энергии учитываются требования Методических указаний в части числа часов использования установленной мощности ТЭС. ЧЧИУМ ТЭС определяется в соответствии с пунктом 125 «и» Методических указаний (с учетом ограничений каждой конкретной электростанции, а при отсутствии указанной информации принимается равным 6500 часов)
1365	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Общее предложение	При описании энергорайонов, в которых возможно возникновение непокрываемого дефицита мощности, при описании контролируемых сечений необходимо указать входящие в них связи.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1366	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Общее предложение	Сводные обосновывающие материалы по ЕЭС России. Раздел 10.1: Вместо сооружения ВЛ 220 кВ Даурия – Могоча (324 км) целесообразно сооружение ВЛ 220 кВ Даурия – Ерофей Павлович и ВЛ 220 кВ Ерофей Павлович – Могоча. Уменьшение участков ВЛ приведет к снижению их аварийности и улучшению условий электроснабжению потребителей транзита 220 кВ.	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. В предложении отсутствует обоснование снижения аварийности и улучшения условий электроснабжения потребителей транзита 220 кВ в случае сооружения ВЛ 220 кВ Даурия - Ерофей Павлович и ВЛ 220 кВ Ерофей Павлович - Могоча, вместо сооружения ВЛ 220 кВ Даурия - Могоча (324 км)
1367	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Общее предложение	Сводные обосновывающие материалы по ЕЭС России. Приложение 1. Не приведена информация по выработке электрической энергии электростанциями. Без данных по выработке электрической энергии балансовая ситуация не ясна.	не учтено	На основании подпункта б) пункта 47 Правил схема и программа содержат балансовые показатели по синхронным зонам, территориальным электроэнергетическим системам, входящим в состав ЕЭС России, включающие установленную генерирующую мощность электростанций, потребление электрической энергии и максимальное потребление мощности
1368	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Общее предложение	В обосновывающих материалах (по субъектам РФ) отсутствует информация о балансовой ситуации в территориальных энергосистемах (как фактической, так и перспективной), что затрудняет формирование представления о состоянии и перспективах развития региональной энергетики.	не учтено	В соответствии с подпунктом «б» пункта 61 Правил размещению подлежат обосновывающие материалы, содержащие информацию указанную в подпунктах «а»-«н» пункта 49 Правил. С учетом требований пунктов 79-95 главы 5 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 №1286, балансы мощности разрабатываются для синхронных зон, технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы и отдельных энергорайонов. " В соответствии с пунктом 89 Методических указаний определение избытка (дефицита) мощности для территориальной энергосистемы, функционирующей в составе ЕЭС России, в том числе при разработке СиПР ЭЭС России, не осуществляется
1369	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Общее предложение	В Обосновывающих материалах представлено описание энергорайонов, характеризующихся рисками ввода графика аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (например, по Республике Саха (Якутия) – Айхало-Удачнинский энергорайон, Вилюйский энергорайон и др.), однако никаких исходных расчетных параметров, на основе которых производится выделение именно данных энергорайонов, а не других (в частности, отчетная и перспективная нагрузка энергорайона, МДП и др.) в материалах СиПР ЭЭС не представлено.	не учтено	В соответствии с Правилами, разработка документов перспективного развития электроэнергетики осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем с использованием перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем, формируемых и поддерживаемых в актуальном состоянии системным оператором в соответствии с правилами формирования и поддержания в актуальном состоянии цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем для целей перспективного развития электроэнергетики, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. При разработке документов перспективного развития электроэнергетики проводятся расчеты электроэнергетических режимов, статической устойчивости и расчеты балансовой надежности. Результаты расчетов электроэнергетических режимов представлены в табличном виде. Требования по представлению результатов расчета в графическом виде не предусмотрены Правилами

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1370	Торно Мария Валерьевна	ПАО "РусГидро"	Общее предложение	В представленном проекте СиПР ЭЭС отсутствуют карты-схемы ЕЭС России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем.	не учтено	В целях проведения общественного обсуждения схемы и программы развития электроэнергетических систем России системный оператор размещает на официальном сайте в сети «Интернет» документы и информацию, указанные в пункте 61 Правил. В соответствии с подпунктом «б» пункта 61 Правил размещению подлежат обосновывающие материалы, указанные в подпунктах «а»-«н» пункта 49 Правил. Таким образом, размещение карт-схем развития электроэнергетических систем, формирование которых осуществляется в соответствии с подпунктом «о» пункта 49 Правил, не предусматривается. В соответствии с абзацем третьим пункта 5 Правил, порядок и условия доступа органов государственной власти и субъектов электроэнергетики к картам-схемам развития электроэнергетических систем устанавливаются уполномоченным органом. Требования к картам-схемам развития электроэнергетических систем разрабатываются и утверждаются в 15-тимесячный срок со дня утверждения Правил в соответствии с подпунктом б) пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
1371	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Модернизация РЗА, СДТУ и связи на "обратных концах" ПС 330 кВ №1 "Восточная"» (5 комп.) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго»	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1372	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Модернизация РЗА, СДТУ и связи на "обратных концах" ПС 330 кВ №2 "Южная"» (5 комп.) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго»	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1373	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Модернизация РЗА, СДТУ и связи на "обратных концах" ПС 220 кВ №16 "Волхов-Северная"» (5 комп.) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела)с «Планируемым годом реализации» - 2024 год (постановка под напряжение - 2023 год) в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго»	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1374	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Модернизация РЗА, СДТУ и связи на "обратных концах" ПС 220 кВ №20 "Чесменская"» (5 комп.) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела)с «Планируемым годом реализации» - 2024 год (постановка под напряжение - 2023 год) в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго»	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1375	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Модернизация РЗА, СДТУ и связи на "обратных концах" ПС 330 кВ "Зеленогорская"» (1 комп.) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела)с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго»	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1376	Марков Юрий	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «"Модернизация РЗА, СДТУ и связи на "обратных концах" ПС 330	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Владимирович			кВ №6 "Колпино"» (5 комп.) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела)с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго»		
1377	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Модернизация РЗА, СДТУ и связи на "обратных концах" ПС 220 кВ №15 "Завод Ильич"» (5 комп.) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела)с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго»	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1378	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Модернизация ПС 110 кВ Свердловская (ПС 321), ПС 110 кВ Балтийская (ПС 14) в части реализации УПАСК» (4 комп.) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2024 год (постановка под напряжение - 2023 год) в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго»	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1379	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Модернизация ПС 110 кВ ЮЗОС (ПС 535) в части замены устройств РЗА на присоединениях 110 кВ» (2 комп.) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2024 год (постановка под напряжение - 2023 год) в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго»	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1380	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция (модернизация) ПС 110 кВ Нарымская (ПС 160) в части организации АОПО ВЛ 110 кВ Красный Октябрь - Нарымская I/ ВЛ 110 кВ Красный Октябрь - Нарымская II» (1 комп.) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго»	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует. Мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется.
1381	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция (модернизация) ПС 110 кВ Петродворец (ПС 197) в части организации автоматики ограничения снижения частоты» (1 комп.) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго»	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1382	Леганова Екатерина Сергеевна	Минэнерго Омской области	Общее предложение	В соответствии с разделом III Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года № 2556, при разработке СиПР на период с 2023 по 2028 годы включительно при формировании перечня включаемых в такой документ мероприятий по развитию электрических сетей также учитываются перечни реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей, предусмотренные СиПР субъектов Российской Федерации, утвержденными в 2022 году в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства	не учтено	1. В разделе 1.2 представлены крупные потребители с мощностью потребления более 20 МВт. АО «Омскводоканал» на основании данных АИИСКУЭ имеет фактическое максимальное потребление за 2021 год – 17 МВт. С учетом изложенного, указанный потребитель не отражен в СиПР ЭЭС России 2. По результатам анализа в разделе 1 указана актуальная информация

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 (СиПР Омской области на 2022 – 2026 годы утверждена Указом Губернатора Омской области от 29 апреля 2022 года № 70). Министерством энергетики и жилищно-коммунального комплекса Омской области с учетом указанного нормативного правового акта выявлены следующие несоответствия и замечания к проекту СиПР (в части обосновывающих материалов по Омской области): 1. Раздел 1.2 – в перечне основных существующих крупных потребителей энергосистемы Омской области отсутствует предприятие водоснабжения и водоотведения – АО «Омскводоканал», объем потребления электрической мощности которого в 2021 году составил 27 МВт. Также требуется уточнение объема потребления представленных в таблице 1 потребителей электрической энергии		
1383	Леганова Екатерина Сергеевна	Минэнерго Омской области	Общее предложение	В соответствии с разделом III Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года № 2556, при разработке СиПР на период с 2023 по 2028 годы включительно при формировании перечня включаемых в такой документ мероприятий по развитию электрических сетей также учитываются перечни реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей, предусмотренные СиПР субъектов Российской Федерации, утвержденными в 2022 году в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 (СиПР Омской области на 2022 – 2026 годы утверждена Указом Губернатора Омской области от 29 апреля 2022 года № 70). Министерством энергетики и жилищно-коммунального комплекса Омской области с учетом указанного нормативного правового акта выявлены следующие несоответствия и замечания к проекту СиПР (в части обосновывающих материалов по Омской области): 2. Раздел 1.3 – установленная мощность электростанций энергосистемы Омской области указана по состоянию на 1 января 2022 года, необходимо скорректировать данные по состоянию на 1 января 2023 года	не учтено	На основании требований пункта 49 в комплект обосновывающих материалов включаются: - о фактическом вводе в эксплуатацию (выводе из эксплуатации) генерирующего оборудования, линий электропередачи и трансформаторного оборудования, соответствующих количественным критериям по классу напряжения и величине установленной генерирующей мощности, указанным в пункте 47 настоящих Правил, в ретроспективный период. При этом в соответствии с подпунктом а) пункта 17 под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов. В связи с этим в разделе 1.3 Обосновывающих материалов Омской области установленная мощность приведена на 01.01.2022
1384	Леганова Екатерина Сергеевна	Минэнерго Омской области	Общее предложение	В соответствии с разделом III Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года № 2556, при разработке СиПР на период с 2023 по 2028 годы включительно при формировании перечня включаемых в такой документ мероприятий по развитию электрических сетей также учитываются перечни реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей, предусмотренные СиПР субъектов Российской Федерации, утвержденными в 2022 году в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 (СиПР Омской области на 2022 – 2026 годы утверждена Указом Губернатора Омской области от 29 апреля 2022 года № 70). Министерством энергетики и жилищно-коммунального комплекса Омской области с учетом указанного нормативного правового акта выявлены следующие несоответствия и замечания к проекту СиПР (в части обосновывающих материалов по Омской области): 3. Раздел 1.4 «Факторный анализ динамики потребления электрической энергии и мощности за ретроспективный период на 5	не учтено	На основании требований пункта 49 в комплект обосновывающих материалов включаются: – анализ динамики потребления электрической энергии и мощности по ЕЭС России и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам в ретроспективный период с указанием основных факторов, влияющих на динамику потребления, и наиболее крупных инвестиционных проектов. При этом в соответствии с подпунктом а) пункта 17 под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				лет» – необходима корректировка периода потребления на 2018 – 2022 годы		
1385	Леганова Екатерина Сергеевна	Минэнерго Омской области	Общее предложение	В соответствии с разделом III Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года № 2556, при разработке СиПР на период с 2023 по 2028 годы включительно при формировании перечня включаемых в такой документ мероприятий по развитию электрических сетей также учитываются перечни реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей, предусмотренные СиПР субъектов Российской Федерации, утвержденными в 2022 году в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 (СиПР Омской области на 2022 – 2026 годы утверждена Указом Губернатора Омской области от 29 апреля 2022 года № 70). Министерством энергетики и жилищно-коммунального комплекса Омской области с учетом указанного нормативного правового акта выявлены следующие несоответствия и замечания к проекту СиПР (в части обосновывающих материалов по Омской области): 4. Раздел 2.2 – в таблицу 6 «Температура наружного воздуха в дни контрольных замеров» следует добавить даты контрольных замеров 2022 года; в таблицу 7 «Фактическая загрузка нагрузочных трансформаторов подстанций 110 кВ и выше в дни зимнего и летнего контрольного замера за последние пять лет» – добавить единицы измерения «год», а также сведения за 2022 год	не учтено	В соответствии с подпунктом а) пункта 17 под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов
1386	Леганова Екатерина Сергеевна	Минэнерго Омской области	Общее предложение	В соответствии с разделом III Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года № 2556, при разработке СиПР на период с 2023 по 2028 годы включительно при формировании перечня включаемых в такой документ мероприятий по развитию электрических сетей также учитываются перечни реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей, предусмотренные СиПР субъектов Российской Федерации, утвержденными в 2022 году в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 (СиПР Омской области на 2022 – 2026 годы утверждена Указом Губернатора Омской области от 29 апреля 2022 года № 70). Министерством энергетики и жилищно-коммунального комплекса Омской области с учетом указанного нормативного правового акта выявлены следующие несоответствия и замечания к проекту СиПР (в части обосновывающих материалов по Омской области): 5. Раздел 3.1 – в таблице 10 «Перечень планируемых к вводу потребителей в соответствии с реестром инвестиционных проектов» отсутствует информация: - о проекте ООО «Траст-Инвест» по строительству квартала многоквартирных жилых домов и иных зданий, расположенных по адресу: Российская Федерация, Омская область, город Омск, улица Красный путь; максимальная мощность 9,5 МВт (заявка от 29 июня 2022 года № 11000603507; проект технических условий № 8000517612 согласован 13 января 2023 года АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири); - о проекте ООО «Газпромнефть – Энергосервис» по строительству	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора технологического присоединения к электрическим сетям (далее – ТП). В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП: - энергопринимающих устройств ООО «Траст-Инвест» к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь»; - энергопринимающих устройств ООО «Газпромнефть – Графитек» к электрическим сетям ПАО «Россети». В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения указанных инвестиционных проектов в СиПР ЭЭС России отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				завода по производству графитированных электродов в городе Омске максимальной мощностью 100 МВт (техническое задание согласовано АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири 8 августа 2022 года)		
1387	Леганова Екатерина Сергеевна	Минэнерго Омской области	Общее предложение	В соответствии с разделом III Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года № 2556, при разработке СиПР на период с 2023 по 2028 годы включительно при формировании перечня включаемых в такой документ мероприятий по развитию электрических сетей также учитываются перечни реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей, предусмотренные СиПР субъектов Российской Федерации, утвержденными в 2022 году в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 (СиПР Омской области на 2022 – 2026 годы утверждена Указом Губернатора Омской области от 29 апреля 2022 года № 70). Министерством энергетики и жилищно-коммунального комплекса Омской области с учетом указанного нормативного правового акта выявлены следующие несоответствия и замечания к проекту СиПР (в части обосновывающих материалов по Омской области): 6. Разделы 3.2 и 3.3 – в таблице 11 «Прогноз потребления электрической энергии энергосистемы Омской области» и таблице 12 «Прогнозный максимум потребления мощности энергосистемы Омской области» необходимо уточнить прогнозные данные за период с 2023 по 2028 годы	не учтено	По результатам анализа в Таблицах 11 и 12 Обосновывающих материалов по Омской области указана актуальная информация прогнозных значений потребления электрической энергии, а также максимума потребления мощности энергосистемы Омской области
1388	Леганова Екатерина Сергеевна	Минэнерго Омской области	Общее предложение	В соответствии с разделом III Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года № 2556, при разработке СиПР на период с 2023 по 2028 годы включительно при формировании перечня включаемых в такой документ мероприятий по развитию электрических сетей также учитываются перечни реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей, предусмотренные СиПР субъектов Российской Федерации, утвержденными в 2022 году в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 (СиПР Омской области на 2022 – 2026 годы утверждена Указом Губернатора Омской области от 29 апреля 2022 года № 70). Министерством энергетики и жилищно-коммунального комплекса Омской области с учетом указанного нормативного правового акта выявлены следующие несоответствия и замечания к проекту СиПР (в части обосновывающих материалов по Омской области): 7. В разделе 3.4 «Основные объемы и структура вывода из эксплуатации, ввода мощности, модернизации генерирующего оборудования» обозначено, что изменений установленной мощности за счет ввода новых генерирующих мощностей, вывода из эксплуатации и проведения мероприятий по модернизации существующего генерирующего оборудования на электростанциях энергосистемы Омской области в период 2023 – 2028 годов не планируется. Вместе с тем в 2022 году в Омской области в соответствии с постановлением Правительства Омской области от 23 августа 2021 года	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии. Таким образом, отсутствуют основания для учета в СиПР ЭЭС России изменений установленной генерирующей мощности, подтвержденных обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами розничного рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке. Также, в соответствии с процедурой проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, регламентируемой разделом XV Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556), исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, формируется (актуализируется) реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в который включаются в том числе и сведения о

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				№ 361-п проведен конкурсный отбор проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках. По итогам отбора победителями признаны 2 организации со следующими проектами: - «Строительство генерирующей установки, функционирующей на основе фотоэлектрического преобразования СЭС Омская» (инициатор проекта – ООО «Чистая энергия», мощность электростанции – 5 МВт, срок ввода в эксплуатацию – 2024 год); - «Солнечная электростанция «СЭС Авангард-1» установленной мощностью 15 МВт» (далее – проект СЭС Авангард-1); проект реализует ООО «Возобновляемые источники энергии Юг», заявленный срок ввода в эксплуатацию – 2022 год. В настоящее время срок реализации проекта СЭС Авангард-1 перенесен на 2023 год. Таким образом необходима корректировка обосновывающих материалов по Омской области в части ввода до 2028 года генерирующих мощностей, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по итогам конкурсного отбора с учетом изменения срока ввода в эксплуатацию проекта СЭС Авангард-1. Также указанную информацию следует отразить в разделе «Заключение» и в приложении № 2 «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2023–2028 годов» к проекту СиПР		генерирующих объектах (проектах по строительству генерирующих объектов), ранее включенных в раздел схемы и программы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в подпункте «г» пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823. Процедура формирования указанного реестра является независимой от процедуры разработки СиПР ЭЭС России
1389	Леганова Екатерина Сергеевна	Минэнерго Омской области	Общее предложение	В соответствии с разделом III Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года № 2556, при разработке СиПР на период с 2023 по 2028 годы включительно при формировании перечня включаемых в такой документ мероприятий по развитию электрических сетей также учитываются перечни реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей, предусмотренные СиПР субъектов Российской Федерации, утвержденными в 2022 году в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 (СиПР Омской области на 2022 – 2026 годы утверждена Указом Губернатора Омской области от 29 апреля 2022 года № 70). Министерством энергетики и жилищно-коммунального комплекса Омской области с учетом указанного нормативного правового акта выявлены следующие несоответствия и замечания к проекту СиПР (в части обосновывающих материалов по Омской области): 8. Разделы 4.3 и 4.4 – в таблице 14 «Перечень мероприятий по развитию электрических сетей 110 кВ и выше, содержащихся в СиПР ЕЭС России и базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ, по которым отсутствуют предложения сетевых организаций, направленные на уточнение параметров мероприятия» и таблице 15 «Перечень обоснованных мероприятий для исключения заявленных сетевыми организациями рисков ввода ГАО» – в столбцы 2023, 2024, 2025, 2026, 2027, 2028 и 2023 – 2028 добавить единицы измерения «год», «годы». Прошу учесть замечания Министерства энергетики и жилищно-коммунального комплекса Омской области при корректировки проекта СиПР и приложений к нему	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1390	Леганова Екатерина Сергеевна	Минэнерго Омской области	Общее предложение	В соответствии с разделом III Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года № 2556, при разработке СиПР на период с 2023 по 2028 годы включительно при формировании перечня включаемых в такой документ мероприятий по развитию электрических сетей также учитываются перечни реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей, предусмотренные СиПР субъектов Российской Федерации, утвержденными в 2022 году в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 (СиПР Омской области на 2022 – 2026 годы утверждена Указом Губернатора Омской области от 29 апреля 2022 года № 70). Министерством энергетики и жилищно-коммунального комплекса Омской области с учетом указанного нормативного правового акта выявлены следующие несоответствия и замечания к проекту СиПР (в части обосновывающих материалов по Омской области): 1. Раздел 1.2 – в перечне основных существующих крупных потребителей энергосистемы Омской области отсутствует предприятие водоснабжения и водоотведения – АО «Омскводоканал», объем потребления электрической мощности которого в 2021 году составил 27 МВт. Также требуется уточнение объема потребления представленных в таблице 1 потребителей электрической энергии	не учтено	1. В разделе 1.2 представлены крупные потребители с мощностью потребления более 20 МВт. АО «Омскводоканал» на основании данных АИИСКУЭ имеет фактическое максимальное потребление за 2021 год – 17 МВт. С учетом изложенного, указанный потребитель не отражен в СиПР ЭЭС России 2. По результатам анализа в разделе 1 указана актуальная информация
1391	Леганова Екатерина Сергеевна	Минэнерго Омской области	Общее предложение	В соответствии с разделом III Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года № 2556, при разработке СиПР на период с 2023 по 2028 годы включительно при формировании перечня включаемых в такой документ мероприятий по развитию электрических сетей также учитываются перечни реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей, предусмотренные СиПР субъектов Российской Федерации, утвержденными в 2022 году в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 (СиПР Омской области на 2022 – 2026 годы утверждена Указом Губернатора Омской области от 29 апреля 2022 года № 70). Министерством энергетики и жилищно-коммунального комплекса Омской области с учетом указанного нормативного правового акта выявлены следующие несоответствия и замечания к проекту СиПР (в части обосновывающих материалов по Омской области): 2. Раздел 1.3 – установленная мощность электростанций энергосистемы Омской области указана по состоянию на 1 января 2022 года, необходимо скорректировать данные по состоянию на 1 января 2023 года	не учтено	На основании требований пункта 49 в комплект обосновывающих материалов включаются: - о фактическом вводе в эксплуатацию (выводе из эксплуатации) генерирующего оборудования, линий электропередачи и трансформаторного оборудования, соответствующих количественным критериям по классу напряжения и величине установленной генерирующей мощности, указанным в пункте 47 настоящих Правил, в ретроспективный период; При этом в соответствии с подпунктом а) пункта 17 под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов. В связи с этим в разделе 1.3 Обосновывающих материалов Омской области установленная мощность приведена на 01.01.2022
1392	Леганова Екатерина Сергеевна	Минэнерго Омской области	Общее предложение	В соответствии с разделом III Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года № 2556, при разработке СиПР на период с 2023 по 2028 годы включительно при формировании перечня включаемых в такой документ мероприятий по развитию электрических сетей также учитываются перечни реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей, предусмотренные СиПР субъектов Российской Федерации,	не учтено	На основании требований пункта 49 в комплект обосновывающих материалов включаются: – анализ динамики потребления электрической энергии и мощности по ЕЭС России и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам в ретроспективный период с указанием основных факторов, влияющих на динамику потребления, и наиболее крупных инвестиционных проектов. При этом в соответствии с подпунктом а) пункта 17 под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				утвержденными в 2022 году в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 (СиПР Омской области на 2022 – 2026 годы утверждена Указом Губернатора Омской области от 29 апреля 2022 года № 70). Министерством энергетики и жилищно-коммунального комплекса Омской области с учетом указанного нормативного правового акта выявлены следующие несоответствия и замечания к проекту СиПР (в части обосновывающих материалов по Омской области): 3. Раздел 1.4 «Факторный анализ динамики потребления электрической энергии и мощности за ретроспективный период на 5 лет» – необходима корректировка периода потребления на 2018 – 2022 годы		календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов
1393	Леганова Екатерина Сергеевна	Минэнерго Омской области	Общее предложение	В соответствии с разделом III Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года № 2556, при разработке СиПР на период с 2023 по 2028 годы включительно при формировании перечня включаемых в такой документ мероприятий по развитию электрических сетей также учитываются перечни реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей, предусмотренные СиПР субъектов Российской Федерации, утвержденными в 2022 году в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 (СиПР Омской области на 2022 – 2026 годы утверждена Указом Губернатора Омской области от 29 апреля 2022 года № 70). Министерством энергетики и жилищно-коммунального комплекса Омской области с учетом указанного нормативного правового акта выявлены следующие несоответствия и замечания к проекту СиПР (в части обосновывающих материалов по Омской области): 4. Раздел 2.2 – в таблицу 6 «Температура наружного воздуха в дни контрольных замеров» следует добавить даты контрольных замеров 2022 года; в таблицу 7 «Фактическая загрузка нагрузочных трансформаторов подстанций 110 кВ и выше в дни зимнего и летнего контрольного замера за последние пять лет» – добавить единицы измерения «год», а также сведения за 2022 год	не учтено	Отчеты обосновывающих материалов выполнены в едином формате без применения в таблицах единицы измерения "год", "годы" в связи с тем, что отсутствие указанных единиц изменения не приводит к ситуациям с некорректным восприятием приведенной информации. В соответствии с подпунктом а) пункта 17 под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов
1394	Леганова Екатерина Сергеевна	Минэнерго Омской области	Общее предложение	В соответствии с разделом III Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года № 2556, при разработке СиПР на период с 2023 по 2028 годы включительно при формировании перечня включаемых в такой документ мероприятий по развитию электрических сетей также учитываются перечни реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей, предусмотренные СиПР субъектов Российской Федерации, утвержденными в 2022 году в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 (СиПР Омской области на 2022 – 2026 годы утверждена Указом Губернатора Омской области от 29 апреля 2022 года № 70). Министерством энергетики и жилищно-коммунального комплекса Омской области с учетом указанного нормативного правового акта выявлены следующие несоответствия и замечания к проекту СиПР (в части обосновывающих материалов по Омской области):	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора технологического присоединения к электрическим сетям (далее – ТП). В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП: - энергопринимающих устройств ООО «Траст-Инвест» к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь»; - энергопринимающих устройств ООО «Газпромнефть – Графитек» к электрическим сетям ПАО «Россети». В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения указанных инвестиционных проектов в СиПР ЭЭС России отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				5. Раздел 3.1 – в таблице 10 «Перечень планируемых к вводу потребителей в соответствии с реестром инвестиционных проектов» отсутствует информация: - о проекте ООО «Траст-Инвест» по строительству квартала многоквартирных жилых домов и иных зданий, расположенных по адресу: Российская Федерация, Омская область, город Омск, улица Красный путь; максимальная мощность 9,5 МВт (заявка от 29 июня 2022 года № 11000603507; проект технических условий № 8000517612 согласован 13 января 2023 года АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири); - о проекте ООО «Газпромнефть – Энергосервис» по строительству завода по производству графитированных электродов в городе Омске максимальной мощностью 100 МВт (техническое задание согласовано АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири 8 августа 2022 года)		
1395	Леганова Екатерина Сергеевна	Минэнерго Омской области	Общее предложение	В соответствии с разделом III Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года № 2556, при разработке СиПР на период с 2023 по 2028 годы включительно при формировании перечня включаемых в такой документ мероприятий по развитию электрических сетей также учитываются перечни реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей, предусмотренные СиПР субъектов Российской Федерации, утвержденными в 2022 году в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 (СиПР Омской области на 2022 – 2026 годы утверждена Указом Губернатора Омской области от 29 апреля 2022 года № 70). Министерством энергетики и жилищно-коммунального комплекса Омской области с учетом указанного нормативного правового акта выявлены следующие несоответствия и замечания к проекту СиПР (в части обосновывающих материалов по Омской области): 6. Разделы 3.2 и 3.3 – в таблице 11 «Прогноз потребления электрической энергии энергосистемы Омской области» и таблице 12 «Прогнозный максимум потребления мощности энергосистемы Омской области» необходимо уточнить прогнозные данные за период с 2023 по 2028 годы	учтено	По результатам анализа в Таблицах 11 и 12 Обосновывающих материалов по Омской области указана актуальная информация прогнозных значений потребления электрической энергии, а также максимума потребления мощности энергосистемы Омской области
1396	Леганова Екатерина Сергеевна	Минэнерго Омской области	Общее предложение	В соответствии с разделом III Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года № 2556, при разработке СиПР на период с 2023 по 2028 годы включительно при формировании перечня включаемых в такой документ мероприятий по развитию электрических сетей также учитываются перечни реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей, предусмотренные СиПР субъектов Российской Федерации, утвержденными в 2022 году в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 (СиПР Омской области на 2022 – 2026 годы утверждена Указом Губернатора Омской области от 29 апреля 2022 года № 70). Министерством энергетики и жилищно-коммунального комплекса Омской области с учетом указанного нормативного правового акта выявлены следующие несоответствия и замечания к проекту СиПР (в	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии. Таким образом, отсутствуют основания для учета в СиПР ЭЭС России изменений установленной генерирующей мощности, подтвержденных обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами розничного рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				части обосновывающих материалов по Омской области): 7. В разделе 3.4 «Основные объемы и структура вывода из эксплуатации, ввода мощности, модернизации генерирующего оборудования» обозначено, что изменений установленной мощности за счет ввода новых генерирующих мощностей, вывода из эксплуатации и проведения мероприятий по модернизации существующего генерирующего оборудования на электростанциях энергосистемы Омской области в период 2023 – 2028 годов не планируется. Вместе с тем в 2022 году в Омской области в соответствии с постановлением Правительства Омской области от 23 августа 2021 года № 361-п проведен конкурсный отбор проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках. По итогам отбора победителями признаны 2 организации со следующими проектами: - «Строительство генерирующей установки, функционирующей на основе фотоэлектрического преобразования СЭС Омская» (инициатор проекта – ООО «Чистая энергия», мощность электростанции – 5 МВт, срок ввода в эксплуатацию – 2024 год); - «Солнечная электростанция «СЭС Авангард-1» установленной мощностью 15 МВт» (далее – проект СЭС Авангард-1); проект реализует ООО «Возобновляемые источники энергии Юг», заявленный срок ввода в эксплуатацию – 2022 год. В настоящее время срок реализации проекта СЭС Авангард-1 перенесен на 2023 год. Таким образом необходима корректировка обосновывающих материалов по Омской области в части ввода до 2028 года генерирующих мощностей, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по итогам конкурсного отбора с учетом изменения срока ввода в эксплуатацию проекта СЭС Авангард-1. Также указанную информацию следует отразить в разделе «Заключение» и в приложении № 2 «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2023–2028 годов» к проекту СиПР		Также, в соответствии с процедурой проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, регламентируемой разделом XV Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556), исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, формируется (актуализируется) реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в который включаются в том числе и сведения о генерирующих объектах (проектах по строительству генерирующих объектов), ранее включенных в раздел схемы и программы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в подпункте «г» пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823. Процедура формирования указанного реестра является независимой от процедуры разработки СиПР ЭЭС России
1397	Леганова Екатерина Сергеевна	Минэнерго Омской области	Общее предложение	В соответствии с разделом III Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года № 2556, при разработке СиПР на период с 2023 по 2028 годы включительно при формировании перечня включаемых в такой документ мероприятий по развитию электрических сетей также учитываются перечни реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей, предусмотренные СиПР субъектов Российской Федерации, утвержденными в 2022 году в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 (СиПР Омской области на 2022 – 2026 годы утверждена Указом Губернатора Омской области от 29 апреля 2022 года № 70). Министерством энергетики и жилищно-коммунального комплекса Омской области с учетом указанного нормативного правового акта выявлены следующие несоответствия и замечания к проекту СиПР (в части обосновывающих материалов по Омской области): 8. Разделы 4.3 и 4.4 – в таблице 14 «Перечень мероприятий по	не учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				развитию электрических сетей 110 кВ и выше, содержащихся в СиПР ЕЭС России и базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ, по которым отсутствуют предложения сетевых организаций, направленные на уточнение параметров мероприятия» и таблице 15 «Перечень обоснованных мероприятий для исключения заявленных сетевыми организациями рисков ввода ГАО» – в столбцы 2023, 2024, 2025, 2026, 2027, 2028 и 2023 – 2028 добавить единицы измерения «год», «годы». Прошу учесть замечания Министерства энергетики и жилищно-коммунального комплекса Омской области при корректировки проекта СиПР и приложений к нему		
1398	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Включить мероприятие по замене трансформаторов на ПС 110 кВ Казарово 16 МВА на новые 25 МВА с перемещением высвободившихся трансформаторов 16 МВА на ПС 110 кВ Чикча, 2025 год	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также мероприятие отсутствует в предложениях ПАО «Россети», направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1399	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Изменить срок исполнения меропрятия с 2023 на 2025 год. Реконструкция ПС 110 кВ Маслово с заменой трансформатора 1Т 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА, 2023 год	не учтено	В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в: – инвестиционных проектах, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решениях по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В проекте СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
1400	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Изменить срок исполнения меропрятия с 2023 на 2025 год. Реконструкция ПС 110 кВ Чикча с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый, 2023 год	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация замены трансформаторов ПС 110 кВ Чикча необходима в 2023 году. Перенос

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в: – инвестиционных проектах, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решениях по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В проекте СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
1401	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Изменить срок исполнения мероприятия с 2023 на 2025 год. Реконструкция ПС 110 кВ Молчаново с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый (ранее установленные на ПС 110 кВ Чикча), 2023 год	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация замены трансформаторов ПС 110 кВ Молчаново необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в: – инвестиционных проектах, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решениях по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В проекте СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
1402	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Включить мероприятие по реконструкции ВЛ 110 кВ Западно-Камынская – Пимская-2 отпайка на ПС 110 кВ Сытомино с отпайкой на ПС 110 кВ Песчаная	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1403	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Включить мероприятие по реконструкции ПС 110/35/6 кВ Быстринская (реконструкция ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ, КРУН-6 кВ, ОПУ, кабельного хозяйства, замена оборудования АСУ ТП, СДТУ, РЗА, выполнение охранных мероприятий видеонаблюдения и периметральной сигнализации)	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1404	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Включить строительство ПС 110/35/6 кВ «Московская» с ВЛ 110 кВ (2х40 МВА, 2х17 км)	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами технологического присоединения порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
1405	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Включить строительство ПС 110/35/6 кВ «Север» с питающей ВЛ 110 кВ (2х40 МВА, 2х5 км)	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами технологического присоединения порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
1406	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Включить строительство ПС 110/35/6 кВ «Соровская – 2» с ВЛ 110 кВ (2х40 МВА, 2х9,056 км)	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами технологического присоединения порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
1407	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Включить приложение №5 «Перечень реализуемых мероприятий выполнение которых необходимо для обеспечения ТП напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России (включая мероприятия по развитию устройств и комплексов противоаварийной автоматики)" к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 годы	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1408	Топор Игорь Вячеславович	ПО ЦЭС ООО "Башкирэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Добрый день! Направляю Вам справку о необходимости строительства нового центра питания в районе н.п. Осоргино, Уфимского района Республики Башкортостан с дополнительными поясняющими материалами.	учтено	В соответствии с Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления технологического присоединения, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. С учетом информации ООО «Башкирэнерго», представленной в рамках общественного обсуждения, указанный инвестиционный проект будет включен в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы
1409	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Общее предложение	Откорректировать принадлежность ВЛ 110 кВ Тобольская ТЭЦ – ГПП-3 (ВЛ 110 кВ не принадлежит АО «Россети Тюмень»)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1410	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Общее предложение	Не представляется возможным выполнение СРМ в течении 20 минут. Ориентировочное время реализации СРМ по переводу нагрузки – 2 часа. Необходимо скорректировать время реализации СРМ, либо исключить возможность перевода нагрузки.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России учтена информация, полученная от ПАО "Россети" (письмо ОК-2373 от 01.07.2022), в рамках процедуры сбора исходных данных, в том числе информация об объеме перевода нагрузки по электрической сети напряжением 6 - 35 кВ в течение 20 минут после нормативных возмущений. В этой связи, для учета в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить соответствующие исходные данные

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1411	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Общее предложение	1Т, 2Т ПС 110/10 кВ Перевалово – 1985 и 1987 соответственно. До установки на ПС 110/10 кВ Перевалово в 2007 г. указанные трансформаторы были установлены на других ПС. Обосновывающие материалы, паспорта трансформаторов, прикладываются (Приложение 3). Требуется перерасчет загрузки центра питания с учетом изменения индекса тех. состояния.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1412	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Общее предложение	Изменить срок исполнения мероприятия с 2023 на 2025 год. Выполнение мероприятий по реконструкции ПС 110/10 кВ Утяшево в 2023 г. не представляется возможным ввиду большого объема работ (ПИР, СМР). Необходимо перенести срок окончания реализации на 2025 г.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве **необходимого** года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация замены трансформаторов ПС 110 кВ Утяшево необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. Также, в связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в: – инвестиционных проектах, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решениях по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В проекте СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
1413	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Общее предложение	Не учтена замена трансформаторов на ПС 110 кВ Казарово 16 МВА на новые 25 МВА с перемещением высвободившихся трансформаторов 16 МВА на ПС 110 кВ Чикча. Обоснование, ведомости контрольных замеров, информация по технологическому присоединению прилагаются. (Приложение 4)	не учтено	В соответствии с требованиями Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556 (далее - Правила) в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также мероприятие отсутствует в предложениях ПАО "Россети", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1414	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Общее предложение	Изменить срок исполнения меропрятия с 2023 на 2025 год. Выполнение мероприятий по реконструкции ПС 110/10 кВ Чикча в 2023 г. не представляется возможным ввиду большого объема работ (ПИР, СМР). Необходимо перенести срок окончания реализации на 2025 г.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве **необходимого** года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация замены трансформаторов ПС 110 кВ Чикча необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. Также, в связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в: – инвестиционных проектах, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решениях по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В проекте СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
1415	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Общее предложение	Изменить срок исполнения меропрятия с 2023 на 2025 год. Выполнение мероприятий по реконструкции ПС 110/10 кВ Молчаново в 2023 г. не представляется возможным ввиду большого объема работ (ПИР, СМР). Необходимо перенести срок окончания реализации на 2025 г.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация замены трансформаторов ПС 110 кВ Молчаново необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. Также, в связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в: – инвестиционных проектах, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решениях по ранее

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В проекте СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
1416	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Общее предложение	Для соблюдения требований информационной безопасности необходимо исключить из «Приложение В» ФИО заявителей.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1417	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Общее предложение	В разделе 1 «Описание энергосистемы» добавить ТСО ООО «Сургутские городские электрические сети». Отредактировать ОАО «Варьеганэнергонефть» на АО «Варьеганэнергонефть».	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1418	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Общее предложение	Дважды указан один и тот же потребитель «Сургутский ЗСК» филиал ООО «Газпром переработка» с разным потреблением.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1419	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Общее предложение	В строке 1 и 2 неверно указана «Принадлежность» объекта, АО «Россети Тюмень» откорректировать на ООО «РН-Юганскнефтегаз». В строках 5 - 8 неверно указана «Принадлежность» объекта, АО «Россети Тюмень» откорректировать на ООО «РН-Уватнефтегаз»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1420	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Общее предложение	Необходимо включить: 1. Строительство новой отпайки на ПС 110 кВ Тупсилор (УПСВ Майского месторождения) от ВЛ 110 кВ Средний Балык – Арго I, II цепь протяженностью 2х9.11 км. в 2022г. (АО «Россети Тюмень»). 2. Строительство новой отпайки на ПС 110 кВ Невская от ВЛ 110 кВ Батово – Чапровская I, II цепь протяженностью 2х42.008 км. в 2022 г. (АО «Россети Тюмень»).	не учтено	На основании требований пункта 49 в комплект обосновывающих материалов включаются: – общая характеристика ЕЭС России (с детализацией по синхронным зонам, территориальным электроэнергетическим системам и отдельным субъектам Российской Федерации) и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, включая информацию: о фактическом вводе в эксплуатацию (выводе из эксплуатации) генерирующего оборудования, линий электропередачи и трансформаторного оборудования, соответствующих количественным критериям по классу напряжения и величине установленной генерирующей мощности, указанным в пункте 47 настоящих Правил, в ретроспективный период. При этом в соответствии с подпунктом а) пункта 17 под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов
1421	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Общее предложение	Замена трансформаторов на ПС 110 кВ Вах откорретировать 25 МВА на 2х25 МВА.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1422	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Общее предложение	В "Перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования в ретроспективном периоде на 5 лет." необходимо включить: 1. Строительство ПС 110 кВ Вишневая (Среднеугутская-2) с установленной мощностью 2х40 МВА в 2018г. (АО «Россети Тюмень»). 2. Строительство ПС 110 кВ Тупсилор (УПСВ Майского месторождения) с установленной мощностью 2х40 МВА в 2022г. (АО «Россети Тюмень»). 3. Строительство ПС 110 кВ Невская с установленной мощностью 2х25 МВА в 2022 г. (АО «Россети Тюмень»). 4. Замена трансформатора на ПС 110 кВ КНС-1 Варьеганского м/р 2022 год - 16 МВА (АО «Россети Тюмень»). 5. Замена трансформатора на ПС 110 кВ Тагринская 2021 год - 25 МВА; 2022 год - 25 МВА (АО «Россети Тюмень»).	учтено частично	По п. 1,5(в части 2021 года) - С учетом сведений, указанных в направленном предложении, представленная в СиПР ЭЭС России информация будет скорректирована по п. 2,3,4,5(в части 2022 года) - На основании требований пункта 49 в комплект обосновывающих материалов включаются: – общая характеристика ЕЭС России (с детализацией по синхронным зонам, территориальным электроэнергетическим системам и отдельным субъектам Российской Федерации) и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, включая информацию: о фактическом вводе в эксплуатацию (выводе из эксплуатации) генерирующего оборудования, линий электропередачи и трансформаторного оборудования, соответствующих количественным критериям по классу напряжения и величине установленной генерирующей мощности, указанным в пункте 47 настоящих Правил, в ретроспективный период. При этом в соответствии с подпунктом а) пункта 17 под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов
1423	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Общее предложение	Титула, включенные в СиПР ХМАО - Югры на период до 2027 года (утв. Распоряжением Правительства ХМАО - Югры от 29.04.2022 № 203-рп) и утвержденную ИПР АО «Россети Тюмень» 24.11.2022 №29@: 1. Реконструкцию ВЛ 110 кВ Западно-Камынская – Пимская-2 отпайка на ПС 110 кВ Сытомино с отпайкой на ПС 110 кВ Песчаная» - мероприятие направленные на повышения качественных характеристик ВЛ 110, с целью сокращения количества ремонтов и вынужденных отключений и как следствие сокращение времени отключения потребителей с. Сытомино, с. Лямино, с. Песчанный Сургутского района, а также социальных объектов данных поселений. Обосновывающие материалы прикладываются (Приложение 1). 2. «Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Быстринская (реконструкция ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ, КРУН-6 кВ, ОПУ, кабельного хозяйства, замена оборудования АСУ ТП, СДТУ, РЗА, выполнение охранных мероприятий видеонаблюдения и периметральной сигнализации)» - мероприятия направлены на избежание отключений нагрузки объемом до 50 МВт. Обосновывающие материалы прикладываются (Приложение 2).	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1424	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Общее предложение	Перечень планируемых к вводу потребителей в соответствии с реестром инвестиционных проектов: В строке 12 откорректировать год ввода с 2023 на 2025 (ПС 110 кВ Север). В строках 2, 8, 10, 13, 14, 16, 18, 21, 22, 23 откорректировать срок ввода мощности последнего этапа с 2027 на 2028 г.	учтено частично	По пункту 1. Не учтено В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов ПАО "НК" Роснефть" в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям АО "Россети Тюмень". В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют По пункту 2. Учтено В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. С учетом сведений, указанных в направленном предложении, представленная в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России информация будет скорректирована
1425	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Общее предложение	Включить заявителя ООО «ТРАНССЕРВИС» суммарной максимальной мощностью 14,7 МВт от ПС 110 кВ Шукшинская, срок ввода 2023 г.	учтено	Технические условия на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «ТРАНССЕРВИС» (трое ТУ на ТП с максимальной мощностью 4,9 МВт каждые) суммарной максимальной мощностью 14,7 МВт от ПС 110 кВ Шукшинская учтены в прогнозе потребления электроэнергии и мощности по территории территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов (далее - Энергосистема), сформированном в соответствии с Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, утвержденные приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286. Прогнозные значения по территории Энергосистемы приведены в таблицах № 11 и № 12 в Книге 2 обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы
1426	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Общее предложение	«Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов…» В строке 3 исключить ответственную организацию АО «Россети Тюмень» в части выполнения мероприятий по строительству ПС 220 кВ в районе ПС 110 кВ Лосинка с питающей ВЛ (данные	учтено частично	1, 3. Учтено С учетом сведений, указанных в направленном предложении, представленная в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России информация будет скорректирована 2.Не учтено В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов ПАО "НК"

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				мероприятий не выполняет АО «Россети Тюмень») В строке 5 откорректировать срок выполнения мероприятий по строительству ПС Север с 2023 на 2025 год. В строке 7 откорректировать протяженность ВЛ 110 кВ 2х2,44 и 0,23 на 2х2,44 и 0,33 и суммарное значение в 2023-2028 с 5,11 на 5,21.		Роснефть" в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям АО "Россети Тюмень". В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1427	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Общее предложение	"Перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования в ретроспективном периоде на 5 лет.": В строке 6 строительство ПС 110 кВ НПС Уренгойская 2х40 МВА 2019 г. откорректировать прнадлежность АО "Россети Тюмень" на ПАО "Газпром".	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1428	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Общее предложение	"Перечень планируемых к вводу потребителей в соответствии с реестром инвестиционных проектов": В строке 4 строительство ПС 110 кВ Шакуровская откорректировать год ввода с 2023 на 2024г. В строке 7 строительство ПС 220 кВ Ярудей откорректировать год ввода с 2027 на 2025г.	не учтено	1. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов НО "Фонд жилищного строительства Ямало-Ненецкого автономного округа" в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям АО "Россети Тюмень". В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют 2. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов ООО "СШХ" в части сроков планируемого потребления электроэнергии (мощности) относительно письма ООО "СШХ" от 16.08.2022 № 458, направленного в Филиал АО "СО ЕЭС" Тюменское РДУ. В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков планируемого потребления электроэнергии (мощности) к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1429	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Общее предложение	Дополнить мероприятия по сооружению АО «Россети Тюмень» ВЛ 110 кВ отпайка от ВЛ 110 кВ Пангоды – Хасырейская-1,2 (новое строительство протяженностью 2х8км) для подключения ПС 110 кВ 2х10 МВА ОАО "РЖД"	учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. С учетом информации АО "Россети Тюмень", представленной в рамках общественного обсуждения (а именно, договор об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО "РЖД" к электрическим сетям АО "Россети Тюмень" от 24.12.2021 № Т6/20/0020-ДТП), указанный инвестиционный проект будет включен в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы
1430	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Общее предложение	Дополнить информационной таблицей «Температура наружного воздуха в дни контрольных замеров» по аналогии с другими субъектами.	не учтено	В обосновывающих материалах по ЯНАО в разделе 2 представлены только мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ для обеспечения технической возможности технологического присоединения. Таким образом таблица «Температура наружного воздуха в дни контрольных замеров» не требуется
1431	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Общее предложение	Особенности и проблемы текущего состояния электроэнергетики основаны на исходных данных 2021 г. и не соответствует актуальному состоянию с учетом роста нагрузок и заключенных ДТП за 2022 год.	не учтено	На основании требований пункта 49 в комплект обосновывающих материалов включаются: – анализ динамики потребления электрической энергии и мощности по ЕЭС России и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам в ретроспективный период с указанием основных факторов, влияющих на динамику потребления, и наиболее крупных инвестиционных проектов. При этом в соответствии с подпунктом а) пункта 17 под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1432	Дерюгин Александр Николаевич	ПАО "ТРК"	Общее предложение	ПАО "Россети Томск" (ПАО "ТРК"), Томская область. Обосновывающие материалы стр. 27 таблица 13. Исключить мероприятия на основании абзаца 3, подпункта и) пункта 49 Раздела III Правил разработки и утверждения документов перспективного развития №2556 от 30.12.2022г.: осуществление технологического присоединения объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства и (или) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям;: -Строительство ПС 110 кВ Карьероуправление с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами технологического присоединения порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России на основании действующего ДТП ООО "Томские электрические сети" с ООО «ГК Карьероуправление». В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют.
1433	Дерюгин Александр Николаевич	ПАО "ТРК"	Общее предложение	ПАО "Россети Томск" (ПАО "ТРК"), Томская область. Обосновывающие материалы стр. 27 таблица 13. Исключить мероприятия на основании абзаца 3, подпункта и) пункта 49 Раздела III Правил разработки и утверждения документов перспективного развития №2556 от 30.12.2022г.: осуществление технологического присоединения объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства и (или) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям;: - Строительство отпаек от ВЛ 110 кВ Левобережная – Кандинская 1 (С-13) и ВЛ 110 кВ Левобережная – Кандинская 2 (С-14) до ПС 110 кВ Карьероуправление ориентировочной протяженностью 0,05 км каждая	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами технологического присоединения порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России на основании действующего ДТП ООО "Томские электрические сети" с ООО «ГК Карьероуправление».. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1434	Демченко Евгений Николаевич	ПАО "Россети Юг"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Исключить объекты под номерами: - №304 (Реконструкция ПС 110 кВ Элиста Западная с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА)	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Мероприятие включено в СиПР ЭЭС России в соответствии с требованиями пунктов 50 и 58 Правил с параметрами, предусмотренными в предложениях ПАО «Россети Юг», направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07, а также в соответствии с Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Республики Калмыкия на 2022–2026 годы, утвержденной Распоряжением Главы Республики Калмыкия от 06.12.2021 № 365-рг. При этом, при разработке СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил, а также «Требованиями к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию», утвержденными приказом Минэнерго России от 8 февраля 2019 г. № 81, «Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем», утвержденными приказом Минэнерго России от 6 декабря 2022 г. № 1286. В случае не реализации мероприятия возникают риски выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений, влекущие необходимость применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (далее – ГАО). В случае аварийного отключения трансформатора Т-2 на ПС 110 кВ Элиста Западная загрузка Т-1 ПС 110 кВ Элиста Западная составит 11,13 МВА в летний период, что составляет 121,8 % от его длительно допустимой загрузки, что потребует ввода ГАО.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						В соответствии с требованиями пункта 192 Методических указаний применение ГАО в качестве схемно-режимных мероприятий в целях обеспечения выполнения требований к параметрам электроэнергетического режима не допускается. В этой связи отсутствуют основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы. В этой связи, для рассмотрения возможности уточнения перечня мероприятий в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обосновывающих материалов
1435	Демченко Евгений Николаевич	ПАО "Россети Юг"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Исключить объекты под номерами: - №305 (Реконструкция ПС 110 кВ Элиста Восточная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый),	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Мероприятие включено в СиПР ЭЭС России в соответствии с требованиями пунктов 50 и 58 Правил с параметрами, предусмотренными в предложениях ПАО "Россети Юг", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07, а также в соответствии с Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Республики Калмыкия на 2022–2026 годы, утвержденной Распоряжением Главы Республики Калмыкия от 06.12.2021 № 365-рг. При этом, при разработке СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил, а также «Требованиями к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию», утвержденными Приказом Минэнерго России от 8 февраля 2019 г. № 81, «Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем», утвержденными Приказом Минэнерго России от 6 декабря 2022 г. № 1286. В случае не реализации мероприятия возникают риски выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений, влекущие необходимость применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (далее – ГАО). В случае аварийного отключения трансформатора Т-1(2) на ПС 110 кВ Элиста Восточная загрузка Т-2(1) ПС 110 кВ Элиста Восточная составит 14,974 МВА в летний период, что составляет 101,3 % от его длительно допустимой загрузки , что потребует ввода ГАО. В соответствии с требованиями пункта 192 «Методических указаний по проектированию развития энергосистем» применение ГАО в качестве схемно-режимных мероприятий в целях обеспечения выполнения требований к параметрам электроэнергетического режима не допускается. В этой связи отсутствуют основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы. В этой связи, для рассмотрения возможности уточнения перечня мероприятий в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обосновывающих материалов
1436	Демченко Евгений Николаевич	ПАО "Россети Юг"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Исключить объекты под номерами: - №382 и №383 (Строительство ПС 110 кВ Шлюзовая с двумя трансформаторами 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый.	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Перевод питания потребителей ПС 110 кВ Центральная и ПС 35 кВ Шлюзовая на новую ПС 110 кВ Шлюзовая. Строительство заходов ВЛ 110 кВ, ВЛ 35 кВ и ВЛ 6 кВ на новую ПС 110 кВ Шлюзовая. Реконструкция ВЛ 35 кВ Шлюзовая – Романовская),		сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Мероприятие включено в СиПР ЭЭС России в соответствии с требованиями пунктов 50 и 58 Правил с параметрами, предусмотренными в предложениях ПАО "Россети Юг", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07, и в Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Ростовской области на 2022–2026 годы, утвержденной Распоряжением Губернатора Ростовской области от 29 апреля 2022 г. № 112 . При этом, при разработке СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил, а также «Требованиями к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию», утвержденными Приказом Минэнерго России от 8 февраля 2019 г. № 81, «Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем», утвержденными Приказом Минэнерго России от 6 декабря 2022 г. № 1286. В случае не реализации мероприятия возникают риски выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений влекущее необходимость применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии *(далее – ГАО)*. В случае аварийного отключения трансформатора Т-1 на ПС 110 кВ Центральная расчетный объем ГАО составит 5,126 МВА, в случае отключения Т-2 – 2,288 МВА. В соответствии с требованиями пункта 192 «Методических указаний по проектированию развития энергосистем» применение ГАО в качестве схемно-режимных мероприятий в целях обеспечения выполнения требований к параметрам электроэнергетического режима не допускается. В этой связи отсутствуют основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы. В этой связи, для рассмотрения возможности уточнения перечня мероприятий в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обосновывающих материалов
1437	Демченко Евгений Николаевич	ПАО "Россети Юг"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Исключить объекты под номерами: - №384 и 385 (Реконструкция ПС 35 кВ АС8 с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ, заменой трансформаторов Т-1 35/6 кВ и Т-2 35/6 кВ мощностью 7,5 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА каждый и строительством отпаек от ВЛ 110 кВ КС3 – Р32 – АС11 – НГ5 и ВЛ 110 кВ АС15 – АС6 до РУ 110 кВ ПС 110 кВ АС8 ориентировочной протяженностью 2 км каждая)	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Мероприятие включено в СиПР ЭЭС России в соответствии с требованиями пунктов 50 и 58 Правил с параметрами, предусмотренными в предложениях ПАО "Россети Юг", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07, и в Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Ростовской области на 2022–2026 годы, утвержденной Распоряжением Губернатора Ростовской области от 29 апреля 2022 г. № 112. При этом, при разработке СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил, а также «Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем» утвержденными Приказом Минэнерго России от 6 декабря 2022 г. № 1286. В случае не реализации мероприятия возникают риски выхода

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений, влекущие необходимость применения ГАО. В соответствии с требованиями пункта 192 «Методических указаний по проектированию развития энергосистем» применение ГАО в качестве схемно-режимных мероприятий в целях обеспечения выполнения требований к параметрам электроэнергетического режима не допускается. В этой связи отсутствуют основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы. В этой связи, для рассмотрения возможности уточнения перечня мероприятий в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обосновывающих материалов
1438	Демченко Евгений Николаевич	ПАО "Россети Юг"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Исключить объекты под номерами: - №389 (Реконструкция ПС 110 кВ БГ2 с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА)	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Мероприятие включено в СиПР ЭЭС России в соответствии с требованиями пунктов 50 и 58 Правил с параметрами, предусмотренными в предложениях ПАО "Россети Юг", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07, и в схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Ростовской области на 2022–2026 годы, утвержденных распоряжением Губернатора Ростовской области от 29 апреля 2022 г. № 112 . В этой связи, для рассмотрения возможности уточнения перечня мероприятий в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обосновывающих материалов. При этом, при разработке СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил, а также «Требованиями к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию», утвержденными приказом Минэнерго России от 8 февраля 2019 г. № 81, «Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем», утвержденными приказом Минэнерго России от 6 декабря 2022 г. № 1286. В случае не реализации мероприятия возникают риски выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений влекущее необходимость применения ГАО. В случае аварийного отключения трансформатора Т-1 на ПС 110 кВ БГ2 расчетный объем ГАО составит 0,441 МВА. В соответствии с требованиями пункта 192 Методических указаний применение ГАО в качестве схемно-режимных мероприятий в целях обеспечения выполнения требований к параметрам электроэнергетического режима не допускается. В этой связи отсутствуют основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы
1439	Демченко Евгений Николаевич	ПАО "Россети Юг"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Исключить объекты под номерами: - №390 (Реконструкция ПС 110 кВ Р33 с заменой трансформаторов Т-1 110/10/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый)	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей;

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						– в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Мероприятие включено в СиПР ЭЭС России в соответствии с требованиями пунктов 50 и 58 Правил с параметрами, предусмотренными в предложениях ПАО "Россети Юг", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07, и в Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Ростовской области на 2022–2026 годы, утвержденной Распоряжением Губернатора Ростовской области от 29 апреля 2022 г. № 112. При этом, при разработке СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил, а также «Требованиями к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию», утвержденными Приказом Минэнерго России от 8 февраля 2019 г. № 81, «Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем», утвержденными Приказом Минэнерго России от 6 декабря 2022 г. № 1286. В случае не реализации мероприятия возникают риски выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений влекущее необходимость применения ГАО. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Р33 расчетный объем ГАО составит 4,027 МВА. В соответствии с требованиями пункта 192 «Методических указаний по проектированию развития энергосистем» применение ГАО в качестве схемно-режимных мероприятий в целях обеспечения выполнения требований к параметрам электроэнергетического режима не допускается. В этой связи отсутствуют основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы. В этой связи, для рассмотрения возможности уточнения перечня мероприятий в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обосновывающих материалов.
1440	Демченко Евгений Николаевич	ПАО "Россети Юг"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Исключить объекты под номерами: - №391 (Реконструкция ПС 110 кВ БТ1 с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый)	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Мероприятие включено в СиПР ЭЭС России в соответствии с требованиями пунктов 50 и 58 Правил с параметрами, предусмотренными в предложениях ПАО "Россети Юг", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07, и в Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Ростовской области на 2022–2026 годы, утвержденной Распоряжением Губернатора Ростовской области от 29 апреля 2022 г. № 112. При этом, при разработке СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил, а также «Требованиями к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию», утвержденными Приказом Минэнерго России от 8 февраля 2019 г. № 81, «Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем», утвержденными Приказом Минэнерго России от 6 декабря 2022 г. № 1286. В случае не реализации мероприятия возникают риски выхода

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений влекущее необходимость применения ГАО. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ БТ1 расчетный объем ГАО составит 0,221 МВА. В соответствии с требованиями пункта 192 «Методических указаний по проектированию развития энергосистем» применение ГАО в качестве схемно-режимных мероприятий в целях обеспечения выполнения требований к параметрам электроэнергетического режима не допускается. В этой связи отсутствуют основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы. В этой связи, для рассмотрения возможности уточнения перечня мероприятий в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обосновывающих материалов
1441	Демченко Евгений Николаевич	ПАО "Россети Юг"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Исключить объекты под номерами: - №392 (Реконструкция ПС 110 кВ Б4 с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Мероприятие включено в СиПР ЭЭС России в соответствии с требованиями пунктов 50 и 58 Правил с параметрами, предусмотренными в предложениях ПАО "Россети Юг", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07, и в Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Ростовской области на 2022–2026 годы, утвержденной Распоряжением Губернатора Ростовской области от 29 апреля 2022 г. № 112. При этом, при разработке СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил, а также «Требованиями к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию», утвержденными Приказом Минэнерго России от 8 февраля 2019 г. № 81, «Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем», утвержденными Приказом Минэнерго России от 6 декабря 2022 г. № 1286. В случае не реализации мероприятия возникают риски выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений влекущее необходимость применения ГАО. В случае аварийного отключения трансформатора Т-2 на ПС 110 кВ Б4 расчетный объем ГАО составит 0,441 МВА. В соответствии с требованиями пункта 192 «Методических указаний по проектированию развития энергосистем» применение ГАО в качестве схемно-режимных мероприятий в целях обеспечения выполнения требований к параметрам электроэнергетического режима не допускается. В этой связи отсутствуют основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы. В этой связи, для рассмотрения возможности уточнения перечня мероприятий в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обосновывающих материалов
1442	Демченко Евгений Николаевич	ПАО "Россети Юг"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Скорректировать трансформаторную мощность: - №386 Реконструкция ПС 110 кВ АС12 с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый (с 16 МВА на 10 МВА);		сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Мероприятие включено в СиПР ЭЭС России в соответствии с требованиями пунктов 50 и 58 Правил с параметрами, предусмотренными в предложениях ПАО "Россети Юг", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07, и в Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Ростовской области на 2022–2026 годы, утвержденной Распоряжением Губернатора Ростовской области от 29 апреля 2022 г. № 112. В соответствии с требованиями пункта 198 «Методических указаний по проектированию развития энергосистем» выбор мощности вновь устанавливаемых в процессе реконструкции трансформаторов должен выполнятся исходя из необходимости обеспечения непревышения величиной перспективной нагрузки номинальной мощности трансформаторов. В этой связи, для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы ПАО «Россети Юг» следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обосновывающих материалов
1443	Демченко Евгений Николаевич	ПАО "Россети Юг"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Скорректировать трансформаторную мощность: - №387 Реконструкция ПС 110 кВ Чалтырь с заменой трансформатора Т-3 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА (с 40 МВА на 25 МВА)	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей (с учетом актуальных исходных данных по действующим договорам на технологическое присоединение); – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. При этом, при разработке СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил, а также «Требованиями к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию», утвержденными Приказом Минэнерго России от 8 февраля 2019 г. № 81, «Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем», утвержденными Приказом Минэнерго России от 6 декабря 2022 г. № 1286. В соответствии с требованиями пункта 198 «Методических указаний по проектированию развития энергосистем» выбор мощности вновь устанавливаемых в процессе реконструкции трансформаторов должен выполнятся исходя из необходимости обеспечения непревышения величиной перспективной нагрузки номинальной мощности трансформаторов, в том числе в рассматриваемых в соответствии с подпунктом «а» пункта 197 Методических указаний схемно-режимных ситуациях. Исходя из перспективной нагрузки в объеме 30,904 МВА к установке на ПС 110 кВ Чалтырь рекомендован ближайший больший, стандартный по номинальной мощности трансформатор к указанному значению – 40 МВА. В этой связи отсутствуют основания для корректировки мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы
1444	Демченко Евгений Николаевич	ПАО "Россети Юг"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Включить в перечень объектов следующий: - Реконструкция ПС 110 кВ Т1 с заменой трансформатора Т-2 мощностью 20 МВА на трансформатор мощностью 25 МВА со сроком ввода 2028 год	не учтено	По имеющейся информации в АО "СО ЕЭС" (письмо филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» от 27.10.2021 № РЭ/100/4369 «О технических характеристиках») замена трансформатора Т-2 на ПС 110 кВ Т1 на трансформатор мощностью 25 МВА выполнена в 2021 году в

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						рамках аварийного ремонта. В этой связи отсутствуют основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы
1445	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	По результатам рассмотрения АО «ЛОЭСК» проекта схемы и программы развития электроэнергетических систем России 2023-2028 (далее – СиПР) выявлены следующие замечания: 1. Реконструкция ПС 110 кВ Олтон Плюс (ПС 137) и ПС 110 кВ Криогаз (ПС 595), планируется во избежание достижения недопустимых изменений параметров электроэнергетического режима (перегрузка трансформатора) в режиме N-1 с учетом существующей загрузки и мощности по действующим договорам об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей, а также относится к техническим решениям по усилению сети для обеспечения технологического присоединения (соответствующие исходные данные ранее направлены письмом № 00-02/3163 от 14.10.2022). Таким образом, в соответствии с пунктом 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных ПП РФ от 30.12.2022 №2556, следующие проекты АО «ЛОЭСК» также должны быть включены в СиПР (Приложение №4 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России): - «Реконструкция ПС 110 кВ Олтон Плюс (ПС 137) с заменой двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый». Также следует отметить, что мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Гостилицы с заменой одного трансформатора Т-110/10кВ мощностью 10 МВА на один трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА, имеющее аналогичное с указанными проектами АО «ЛОЭСК» обоснование, включено в проект СиПР.	не учтено	Мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Олтон Плюс (ПС 137) и ПС 110 кВ Криогаз (ПС 595) реализуются в рамках процедуры ТП, а мероприятие по реконструкция ПС 110 кВ Гостилицы необходимо к реализации в целях исключения ввода рисков ГАО (описание необходимости реализации мероприятия по ПС 110 кВ Гостилицы приведено в обосновывающих материалах - книга "Ленинградская область"). В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Олтон Плюс (ПС 137) и ПС 110 кВ Криогаз (ПС 595) учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
1446	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	По результатам рассмотрения АО «ЛОЭСК» проекта схемы и программы развития электроэнергетических систем России 2023-2028 (далее – СиПР) выявлены следующие замечания: 1. Реконструкция ПС 110 кВ Олтон Плюс (ПС 137) и ПС 110 кВ Криогаз (ПС 595), планируется во избежание достижения недопустимых изменений параметров электроэнергетического режима (перегрузка трансформатора) в режиме N-1 с учетом существующей загрузки и мощности по действующим договорам об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей, а также относится к техническим решениям по усилению сети для обеспечения технологического присоединения (соответствующие исходные данные ранее направлены письмом № 00-02/3163 от 14.10.2022). Таким образом, в соответствии с пунктом 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных ПП РФ от 30.12.2022 №2556, следующие проекты АО «ЛОЭСК» также должны быть включены в СиПР (Приложение №4 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России): - «Реконструкция ПС 110 кВ Криогаз (ПС 595) с заменой двух трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый». Также следует отметить, что мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Гостилицы с заменой одного трансформатора Т-110/10кВ мощностью 10 МВА на один трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА, имеющее аналогичное с указанными проектами АО «ЛОЭСК» обоснование, включено в проект СиПР.	не учтено	Мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Олтон Плюс (ПС 137) и ПС 110 кВ Криогаз (ПС 595) реализуются в рамках процедуры ТП, а мероприятие по реконструкция ПС 110 кВ Гостилицы необходимо к реализации в целях исключения ввода рисков ГАО (описание необходимости реализации мероприятия по ПС 110 кВ Гостилицы приведено в обосновывающих материалах - книга "Ленинградская область"). В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Олтон Плюс (ПС 137) и ПС 110 кВ Криогаз (ПС 595) учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1447	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	Реализация ряда мероприятий по строительству АО «ЛОЭСК» новых центров питания 110 кВ направлена не только на осуществление технологического присоединения заявителей, но и на обеспечение надежного электроснабжения существующих потребителей, планируемых к переводу с перегруженной сети до 35 кВ на распределительную сеть новых ПС (информация ранее направлена письмом № 00-02/3163 от 14.10.2022). В связи с этим, в основном назначении таких проектов необходимо помимо обеспечение технологического присоединения потребителей также указать исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений.	не учтено	Использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
1448	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	Учитывая направление реализации мероприятий на усиление электрической сети, необходимое для обеспечения технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей, указанные ниже проекты АО «ЛОЭСК» должны быть включены в СиПР (Приложение №4 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России) в соответствии с пунктом 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных ПП РФ от 30.12.2022 №2556: 1. Наименование проекта: - «Строительство двух КЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Олтон Плюс (ПС 137) до ПС 110 кВ Покровская (Новосаратовка-2), ориентировочной протяженностью 4 км каждая». - «Строительство ПС 110 кВ Покровская (Новосаратовка-2) с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 40 МВА каждый». Основное назначение проекта: 1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2.Обеспечение технологического присоединения потребителей.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
1449	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	Учитывая направление реализации мероприятий на усиление электрической сети, необходимое для обеспечения технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей, указанные ниже проекты АО «ЛОЭСК» должны быть включены в СиПР (Приложение №4 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России) в соответствии с пунктом 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных ПП РФ от 30.12.2022 №2556: 2. Наименование проекта: - «Строительство двух КЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Слобода (ПС 312) до ПС 110 кВ Ковалевская, ориентировочной протяженностью 10,3 км каждая». - «Строительство ПС 110 кВ Ковалевская с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 63 МВА каждый». Основное назначение проекта: 1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2.Обеспечение технологического присоединения потребителей.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
1450	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	Учитывая направление реализации мероприятий на усиление электрической сети, необходимое для обеспечения технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей, указанные ниже проекты АО «ЛОЭСК» должны быть включены в СиПР (Приложение №4 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России) в соответствии с пунктом 57 Правил разработки и	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных ПП РФ от 30.12.2022 №2556: 3. Наименование проекта: - «Строительство двух КВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Ручьи – Мега (ВЛ 110 кВ Парголовская-2) и КВЛ 110 кВ Парнас – Ручьи до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 2,693 км (КЛ) и 0,529 км (ВЛ) каждая». - Строительство ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 80 МВА каждый». Основное назначение проекта: 1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2.Обеспечение технологического присоединения потребителей.		формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
1451	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	Учитывая направление реализации мероприятий на усиление электрической сети, необходимое для обеспечения технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей, указанные ниже проекты АО «ЛОЭСК» должны быть включены в СиПР (Приложение №4 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России) в соответствии с пунктом 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных ПП РФ от 30.12.2022 №2556: 4. Наименование проекта: - «Строительство двух отпаечных ЛЭП 110 кВ от КВЛ 110 кВ Северная-1 и КВЛ 110 кВ Янинская-5+К-156 к ПС 110 кВ 335 А, ориентировочной протяженностью 0,5 км каждая». - «Строительство ПС 110 кВ 335 А с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 63 МВА каждый». Основное назначение проекта: 1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2.Обеспечение технологического присоединения потребителей.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
1452	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	Учитывая направление реализации мероприятий на усиление электрической сети, необходимое для обеспечения технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей, указанные ниже проекты АО «ЛОЭСК» должны быть включены в СиПР (Приложение №4 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России) в соответствии с пунктом 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных ПП РФ от 30.12.2022 №2556: 5. Наименование проекта: - «Строительство ПС 110 кВ Императорская с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 16 МВА каждый». Основное назначение проекта: 1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2.Обеспечение технологического присоединения потребителей.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
1453	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	Учитывая направление реализации мероприятий на усиление электрической сети, необходимое для обеспечения технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей, указанные ниже проекты АО «ЛОЭСК» должны быть включены в СиПР (Приложение №4 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России) в соответствии с пунктом 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных ПП РФ от 30.12.2022 №2556: 6. Наименование проекта: - «Строительство новой ПС 110 кВ	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Приморский УПК с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 125 МВА каждый с установкой БСК 110 кВ мощностью 40 Мвар». - «Строительство двух ЛЭП 110 кВ от ПС 400 кВ Выборгская до ПС 110 кВ Приморский УПК ориентировочной протяженностью 47,5 км каждая». Основное назначение проекта: 1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2.Обеспечение технологического присоединения потребителей.		
1454	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	В СиПР необходимо включить мероприятие «Строительство ПС 330 кВ Порт Усть-Луга с двумя ЛЭП 330 кВ от ПС 750 кВ Копорская и одной ЛЭП 330 кВ от РУ 330 кВ ЛАЭС» в соответствии с обязательствами АО «ЛОЭСК» по договору об осуществлении технологического присоединения № 08-058/005-ПС-21 от 06.07.2021 с ООО «Балтийская газохимическая компания». Соответствующие исходные данные и обосновывающие материалы для разработки СиПР были направлены письмами: № 00-02/2060 от 01.07.2022 и № 00-02/3163 от 14.10.2022.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии действующего Договора ТП ООО «Балтийская газохимическая компания» к электрическим сетям АО «ЛОЭСК». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1455	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	Также в СиПР необходимо включить мероприятие «Реконструкция оборудования ПС 110/10 кВ Слобода-312 (инв.№000005719) в п. Янино ЛО (19-1-17-0-01-04-2-0475)». Реализация данного проекта является необходимым условием для возможности технологического присоединения ПС 110 кВ Ковалевская, мероприятия по строительству которой учтены в обосновывающих материалах Ленинградской области. Соответствующие исходные данные и обосновывающие материалы для разработки СиПР были направлены письмами: № 00-02/2060 от 01.07.2022 и № 00-02/3163 от 14.10.2022.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1456	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	В таблице 11 (№ п/п 3) некорректно указан центр питания для электроснабжения энергопринимающих устройств ООО «Приморский УПК» – ПС 400 кВ Выборгская. В соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО «ЛОЭСК» № 05-030/005-ПС-21 от 17.06.2021, СиПР Ленинградской области на 2021-2025, утвержденная распоряжением Губернатора Ленинградской области от 30.04.2021№ 507-рг, в качестве центра питания для присоединения объектов ООО «Приморский УПК» необходимо указать ПС 110 кВ Приморский УПК.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1457	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, направленным письмом АО «ЛОЭСК» № 00-02/2060 от 01.07.2022, в таблицу 15 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: 1. Наименование проекта: - Строительство двух КЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Олтон Плюс (ПС 137) до ПС 110 кВ Покровская (Новосаратовка-2), ориентировочной протяженностью 4 км каждая. Действие: - Добавить Заявителя ООО «Специализированный застройщик «Правобережный 1». Увеличение/ввод новой мощности указать 5,148 МВт. Ранее присоединяемой мощности нет.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1458	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, направленным письмом АО «ЛОЭСК» № 00-02/2060 от 01.07.2022, в таблицу 15 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: 2. Наименование проекта: - Строительство ПС 110 кВ Покровская (Новосаратовка-2) с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 40 МВА каждый. Действие: - Добавить Заявителя ООО «Специализированный	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				застройщик «Правобережный 1». Увеличение/ввод новой мощности указать 5,148 МВт. Ранее присоединяемой мощности нет.		
1459	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, направленным письмом АО «ЛОЭСК» № 00-02/2060 от 01.07.2022, в таблицу 15 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: 3. Наименование проекта: - Реконструкция ПС 110 кВ Олтон Плюс (ПС 137) с заменой двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый. Действие: - Для Заявителя ООО «Теллус-Консалтинг» скорректировать ранее присоединяемую мощность на 4 МВт.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1460	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, направленным письмом АО «ЛОЭСК» № 00-02/2060 от 01.07.2022, в таблицу 15 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: 4. Наименование проекта: - Строительство двух КЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Слобода (ПС 312) до ПС 110 кВ Ковалевская, ориентировочной протяженностью 10,3 км каждая. Действие: - Добавить Заявителя Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» (МП «ВПЭС»). Увеличение/ввод новой мощности указать 4,83076 МВт. Ранее присоединяемой мощности нет.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1461	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, направленным письмом АО «ЛОЭСК» № 00-02/2060 от 01.07.2022, в таблицу 15 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: 5. Наименование проекта: - Строительство ПС 110 кВ Ковалевская с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 63 МВА каждый. Действие: - Добавить Заявителя Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» (МП «ВПЭС»). Увеличение/ввод новой мощности указать 4,83076 МВт. Ранее присоединяемой мощности нет.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1462	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, направленным письмом АО «ЛОЭСК» № 00-02/2060 от 01.07.2022, в таблицу 15 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: 6. Наименование проекта: - Строительство двух КВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Ручьи – Мега (ВЛ 110 кВ Парголовская-2) и КВЛ 110 кВ Парнас – Ручьи до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 2,693 км (КЛ) и 0,529 км (ВЛ) каждая. Действие: - Скорректировать увеличение/ввод новой мощности для Заявителя ООО «Максима» на 1 МВт.	не учтено	В обосновывающих материалах по Ленинградской области учтено увеличение/ввод новой мощности ООО "Максима" на 1 МВт
1463	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, направленным письмом АО «ЛОЭСК» № 00-02/2060 от 01.07.2022, в таблицу 15 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: 7. Наименование проекта: - Строительство двух КВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Ручьи – Мега (ВЛ 110 кВ Парголовская-2) и КВЛ 110 кВ Парнас – Ручьи до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 2,693 км (КЛ) и 0,529 км (ВЛ) каждая. Действие: - Скорректировать увеличение/ввод новой мощности для Заявителя ООО «Максима» на 12,52889 МВт.	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» имеется информация по договору 17-146/005-ПС-17 от 22.06.2017 в объеме 11,58572 МВт. В рамках направленного предложения недостающая информация также отсутствует. В этой связи основания для корректировки обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1464	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, направленным письмом АО «ЛОЭСК» № 00-02/2060 от 01.07.2022, в таблицу 15 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: 8. Наименование проекта: - Строительство двух КВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Ручьи – Мега (ВЛ 110 кВ Парголовская-2) и КВЛ 110 кВ Парнас – Ручьи до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 2,693 км (КЛ) и 0,529 км (ВЛ) каждая. Действие: - Скорректировать увеличение/ввод новой мощности для Заявителя ООО «Мурино 117» на 5,27801 МВт.	не учтено	В обосновывающих материалах по Ленинградской области учтено увеличение/ввод новой мощности ООО "Мурино 117" на 5,27801 МВт (3,51548+1,76253=5,27801 МВт)
1465	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, направленным письмом АО «ЛОЭСК» № 00-02/2060 от 01.07.2022, в таблицу 15 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: 9. Наименование проекта: - Строительство ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 80 МВА каждый. Действие: - Скорректировать увеличение/ввод новой мощности для Заявителя ООО «Максима» на 1 МВт.	не учтено	В обосновывающих материалах по Ленинградской области учтено увеличение/ввод новой мощности ООО "Максима" на 1 МВт
1466	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, направленным письмом АО «ЛОЭСК» № 00-02/2060 от 01.07.2022, в таблицу 15 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: 10. Наименование проекта: - Строительство ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 80 МВА каждый. Действие: - Скорректировать увеличение/ввод новой мощности для Заявителя ООО «Максима» на 12,52889 МВт.	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» имеется информация по договору 17-146/005-ПС-17 от 22.06.2017 в объеме 11,58572 МВт. В рамках направленного предложения недостающая информация также отсутствует. В этой связи основания для корректировки обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1467	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, направленным письмом АО «ЛОЭСК» № 00-02/2060 от 01.07.2022, в таблицу 15 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: 11. Наименование проекта: - Строительство ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 80 МВА каждый. Действие: - Скорректировать увеличение/ввод новой мощности для Заявителя ООО «Мурино 117» на 5,27801 МВт.	не учтено	В обосновывающих материалах по Ленинградской области учтено увеличение/ввод новой мощности ООО "Мурино 117" на 5,27801 МВт (3,51548+1,76253=5,27801 МВт)
1468	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, направленным письмом АО «ЛОЭСК» № 00-02/2060 от 01.07.2022, в таблицу 15 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: 12. Наименование проекта: - Строительство ПС 110 кВ Императорская с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 16 МВА каждый. Действие: - Добавить Заявителя Энергопринимающие устройства ИП и ГКУ ЛО «ЦБДД». Увеличение/ввод новой мощности указать 1,402 МВт. Ранее присоединяемой мощности нет.	не учтено	В таблице 15 представлен перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договоров ТП заявителя ГКУ ЛО «ЦБДД» к электрическим сетям АО «ЛОЭСК» с мероприятием по строительству ПС 110 кВ Императорская с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 16 МВА каждый. В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения заявителей в таблицу 15 в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1469	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, направленным письмом АО «ЛОЭСК» № 00-02/2060 от 01.07.2022, в таблицу 15 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: 13. Наименование проекта: - Строительство новой ПС 110 кВ Приморский УПК с двумя	не учтено	В таблице 15 представлен перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 125 МВА каждый с установкой БСК 110 кВ мощностью 40 Мвар. Действие: - Добавить Заявителя Администрация МО Приморское ГП Выборгского района Ленинградской области. Увеличение/ввод новой мощности указать 10 МВт. Ранее присоединяемой мощности нет.		электрической сети. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП заявителя Администрация МО Приморское ГП Выборгского района Ленинградской области к электрическим сетям АО «ЛОЭСК» с мероприятием по строительству новой ПС 110 кВ Приморский УПК с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 125 МВА каждый с установкой БСК 110 кВ мощностью 40 Мвар. В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения заявителей в таблицу 15 в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1470	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, направленным письмом АО «ЛОЭСК» № 00-02/2060 от 01.07.2022, в таблицу 15 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: 14. Наименование проекта: - Строительство ПС 110 кВ Лесное с одним трансформатором 110/10 кВ мощностью 63 МВА. Действие: - Добавить Заявителя энергопринимающие устройства ИП. Увеличение/ввод новой мощности указать 4,0516 МВт. Ранее присоединяемая мощность составляет 0,93 МВт.	не учтено	В таблице 15 представлен перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договоров ТП заявителей к электрическим сетям АО «ЛОЭСК» с мероприятием по строительству ПС 110 кВ Лесное с одним трансформатором 110/10 кВ мощностью 63 МВА. В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения заявителей в таблицу 15 в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1471	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, направленным письмом АО «ЛОЭСК» № 00-02/2060 от 01.07.2022, в таблицу 15 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: 15. Наименование проекта: - Строительство ЛЭП 110 кВ от ПС 330 кВ Зеленогорск до ПС 110 кВ Лесное ориентировочной протяженностью 30 км. Действие: - Добавить Заявителя нергопринимающие устройства ИП. Увеличение/ввод новой мощности указать 4,0516 МВт. Ранее присоединяемая мощность составляет 0,93 МВт.	не учтено	В таблице 15 представлен перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договоров ТП заявителей к электрическим сетям АО «ЛОЭСК» с мероприятием по строительству ЛЭП 110 кВ от ПС 330 кВ Зеленогорск до ПС 110 кВ Лесное. В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения заявителей в таблицу 15 в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1472	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	По мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода. Наименование мероприятия: Строительство ПС 330 кВ Порт Усть - Луга Предлагаемый срок ввода: 2024	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии действующего Договора ТП ООО «Балтийская газохимическая компания» к электрическим сетям АО «ЛОЭСК». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1473	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	По мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода. Наименование мероприятия: Строительство двух ЛЭП 330 кВ от ПС 750 кВ Копорская и одной ЛЭП 330 кВ от РУ 330 кВ ЛАЭС Предлагаемый срок ввода: 2024	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии действующего Договора ТП ООО «Балтийская газохимическая компания» к электрическим сетям АО «ЛОЭСК». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1474	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	По мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода. Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Криогаз (ПС	не учтено	В обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России для мероприятия Реконструкция ПС 110 кВ Криогаз (ПС 595) указан срок ввода - 2024 год

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				595) с заменой двух трансформаторов Т -1 110/10 кВ и Т -2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый Предлагаемый срок ввода: 2024		
1475	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	По мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода. Наименование мероприятия: Строительство двух КЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Олтон Плюс (ПС 137) до ПС 110 кВ Покровская (Новосаратовка -2), ориентировочной протяженностью 4 км каждая Предлагаемый срок ввода: 2024	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя ООО «Охта Капитал», ООО «Перспектива Девелопмент», ООО «Специализированный застройщик «Правобережный 2 в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям АО «ЛОЭСК». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1476	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	По мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода. Наименование мероприятия: Строительство ПС 110 кВ Покровская (Новосаратовка - 2) с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 40 МВА каждый Предлагаемый срок ввода: 2024	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя ООО «Охта Капитал», ООО «Перспектива Девелопмент», ООО «Специализированный застройщик «Правобережный 2» в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям АО «ЛОЭСК». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1477	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	По мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода. Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Олтон Плюс (ПС 137) с заменой двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый Предлагаемый срок ввода: 2024	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя ООО «Балтинвестгрупп», ООО «Правобережный», ООО «ПРОМ ЛЭНД», ООО «Теллус-Консалтинг» и энергопринимающих устройств ИП в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям АО «ЛОЭСК». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1478	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	По мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода. Наименование мероприятия: Строительство двух КЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Слобода (ПС 312) до ПС 110 кВ Ковалевская, ориентировочной протяженностью 10,3 км каждая Предлагаемый срок ввода: 2025	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя ООО «УК «Фондовый ДОМ» в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям АО «ЛОЭСК». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1479	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	По мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода. Наименование мероприятия: Строительство ПС 110 кВ Ковалевская с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 63 МВА каждый Предлагаемый срок ввода: 2025	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя ООО «УК «Фондовый ДОМ» в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям АО «ЛОЭСК». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1480	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	По мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода. Наименование мероприятия: Реконструкция оборудования ПС 110/10 кВ Слобода -312 (инв.№000005719) в п. Янино ЛО (19 -1-17-0-01-04-2-0475) Предлагаемый срок ввода: 2024	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1481	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	По мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода. Наименование мероприятия: Строительство двух КВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Ручьи – Мега (ВЛ 110 кВ Парголовская -2) и КВЛ 110 кВ Парнас – Ручьи до ПС 110 кВ Новая -4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 2,693 км (КЛ) и 0,529 км (ВЛ) каждая Предлагаемый срок ввода: 2023	не учтено	В обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России для мероприятия Строительство двух КВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Ручьи – Мега (ВЛ 110 кВ Парголовская -2) и КВЛ 110 кВ Парнас – Ручьи до ПС 110 кВ Новая -4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 2,693 км (КЛ) и 0,529 км (ВЛ) каждая указан срок ввода - 2023 год
1482	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	По мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода. Наименование мероприятия: Строительство ПС 110 кВ Новая -4	не учтено	В обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России для мероприятия Строительство ПС 110 кВ Новая -4 (Бугры) указан срок ввода - 2023 год

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				(Бугры) с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 80 МВА каждый Предлагаемый срок ввода: 2023		
1483	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	По мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода. Наименование мероприятия: Строительство двух отпаечных ЛЭП 110 кВ от КВЛ 110 кВ Северная - 1 и КВЛ 110 кВ Янинская - 5+К -156 к ПС 110 кВ 335 А, ориентировочной протяженностью 0,5 км каждая Предлагаемый срок ввода: 2025	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя ГКУ «Управление строительства Ленинградской области», ЖСК «Айвазовский», ООО «СЗ «Лигастрой», ООО «ЕВРОИНВЕСТ ДЕВЕЛОПМЕНТ», ООО «Запстрой», ООО «Линкор», ООО «Максима», ООО «Монарх-СПБ», ООО «Мурино 117», ООО «Оникс», ООО «СЗ «Графстрой», ООО «СЗ «Евроинвест Мурино», ООО «СЗ «ЛАВР», ООО «СЗ «Мурино Клаб», ООО «СЗ «Петрострой-Мурино», ООО «СЗ «Самолет ЛО», ООО «СЗ Новаград», ООО «Созидание», ООО «Стройтек», ООО «Янтарь», Фонда защиты прав граждан–участников долевого строительства Ленинградской области в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям АО «ЛОЭСК». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1484	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	По мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода. Наименование мероприятия: Строительство ПС 110 кВ 335 А с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 63 МВА каждый Предлагаемый срок ввода: 2025	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя ООО «Балтика Инвест», ООО «Кудрово-Град», ООО «Олтон-Девелопмент», ООО «ПРОМ ЛЭНД», ООО «Теллус-Консалтинг» в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям АО «ЛОЭСК» В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1485	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	По мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода. Наименование мероприятия: Строительство ПС 110 кВ Императорская с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 16 МВА каждый Предлагаемый срок ввода: 2025	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя ОАО «Рыбообрабатывающий комбинат № 1», ООО «Селект Энерджи», ООО «СК Русь» в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям АО «ЛОЭСК». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1486	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	По мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода. Наименование мероприятия: Строительство новой ПС 110 кВ Приморский УПК с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 125 МВА каждый с установкой БСК 110 кВ мощностью 40 Мвар Предлагаемый срок ввода: "МВА" - 2025, "Мвар" - 2026	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя ООО «Приморский УПК»в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям АО «ЛОЭСК». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1487	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	По мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода. Наименование мероприятия: Строительство двух ЛЭП 110 кВ от ПС 400 кВ Выборгская до ПС 110 кВ Приморский УПК ориентировочной протяженностью 47,5 км каждая Предлагаемый срок ввода: 2025	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя ООО «Приморский УПК»в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям АО «ЛОЭСК». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1488	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	По мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода. Наименование мероприятия: Строительство ПС 110 кВ Лесное с одним трансформатор ом 110/10 кВ мощностью 63 МВА Предлагаемый срок ввода: 2025	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя ООО «СЕВЗАПСТРОЙИНВЕСТ»в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям АО «ЛОЭСК». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1489	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	По мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода. Наименование мероприятия: Строительство ЛЭП 110 кВ от ПС 330 кВ Зеленогорск до ПС 110 кВ Лесное ориентировочной	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя ООО «СЕВЗАПСТРОЙИНВЕСТ»в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям АО «ЛОЭСК». В направленном предложении указанных сведений также не

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				протяженностью 30 км Предлагаемый срок ввода: 2025		содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1490	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	Дополнить таблицу №11 «Перечень планируемых к вводу потребителей в соответствии с реестром инвестиционных проектов» на странице 35 инвестиционным проектом ООО «Балтийский метанол»	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1491	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	Предусмотреть в таблице №12 «Прогноз потребления электрической энергии энергосистемы г. Санкт - Петербурга и Ленинградской области с выделением данных по Ленинградской области» увеличение потребления по уточненному списку потребителей АО «ЛОЭСК», в том числе по ООО «Балтийский метанол». Системный учет показателей при планировании позволит корректно рассчитать влияние строительства на тарифы региона. Отсутствует обоснование снижения прогноза потребления в 2027 году.	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1492	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	Предусмотреть в таблице №12 «Прогнозный максимум потребления мощности энергосистемы г. Санкт - Петербурга и Ленинградской области с выделением данных по Ленинградской области» увеличение потребления по уточненному списку потребителей АО «ЛОЭСК», в том числе по ООО «Балтийский метанол». Системный учет показателей при планировании позволит корректно рассчитать влияние строительства на тарифы региона. Отсутствует обоснование снижения прогноза потребления мощности в 2026 году – ассинхронно с потреблением электрической энергии.	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют. Различная динамика изменения прогнозных объемов потребления электрической энергии и величин максимумов потребления мощности энергосистемы в периоде прогнозирования возникает в случае учета изменений потребления мощности на час максимума в декабре расчетного года, связанных с приростом (снижением) потребления мощности при реализации ТП, вводе (демонтаже) генерирующего оборудования, заявленных ремонтов или демонтажей производственных мощностей и п т.п. в 4 квартале года и соответствующем учете, связанных с данным фактором, объемов изменения электропотребления в течение следующего (полного) календарного года
1493	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	По пункту 15 Таблицы 15 «Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Ленинградской области» - внести изменения в графу «Ответсвенная организация»: «Инвестор» заменить на ПАО «Россети».	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1494	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	Проект «Реконструкция ПС 110 кВ Озеро Долгое с установкой третьего трансформатора 110/10 кВ мощностью 63 МВА» обосновывается выполнением Инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» (далее – ИПР) с идентификатором инвестиционного проекта F_10140102000. Следовательно, в связи с	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				исключением данного проекта из ИПР по причине оптимизации технических решений и передачи закупленного в рамках данного титула трансформатора в аварийный запас, мероприятия по реконструкции ПС необходимо исключить из СиПР.		субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие предусмотрено в СиПР г. Санкт-Петербурга на 2022-2026 годы, утвержденных постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.04.2022 № 25-пг, а также присутствует в инвестиционной программе ПАО «Россети Ленэнерго» на 2021 – 2025 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 29.12.2020 № 31@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 10.10.2022 № 18@, основания для исключения указанного инвестиционного проекта отсутствуют
1495	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	Реализация проектов «Установка на ПС 110 кВ Порт (ПС 549) ММПС с одним трансформатором 110/10 кВ мощностью 25 МВА» и «Установка на ПС 110 кВ Усть - Луга (ПС 505) ММПС с одним трансформатором 110/35 кВ мощностью 25 МВА» не обоснована и является избыточной. ММПС применяется для временных схем электроснабжения: подключение новых абонентов до ввода стационарной подстанции в качестве первого этапа. Согласно п. 2 Правил технологического присоединения ПП РФ от 27.12.2004 № 861. Под временной схемой электроснабжения понимается схема электроснабжения энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии, осуществившего технологическое присоединение энергопринимающих устройств, которая применяется в результате исполнения договора об осуществлении временного технологического присоединения к электрическим сетям, заключаемого на период осуществления мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения. В ИПР ПАО «Россети Ленэнерго» также в наименовании присоединяемого объекта указаны «временные здания и сооружения». При этом в проекте СиПР, а также ИПР ПАО «Россети Ленэнерго» , отсутствуют мероприятия по строительству объектов для электроснабжения потребителей по постоянной схеме электроснабжения.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП ООО «РусХимАльянс» к электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго», предусматривающего указанные мероприятия. В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1496	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	Реализация проекта «Строительство ПС 110 кВ Заречье (ПС 33А) с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый» также является необоснованной и избыточной по следующим причинам: − перспективный спрос нагрузки в размере 30,9 МВА, ориентируемый на ПС 33А, не подтвержден соответствующими документами , в том числе заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения; − финансирование данного мероприятия существенно увеличит тарифную нагрузку на потребителей Ленинградской области, что является необоснованным и недопустимым ; − электроснабжение потребителей суммарной нагрузкой 13, 42 МВА (с учетом контрольных замеров, договорных обязательств и АТП), возможно осуществить от ПС 35 кВ Понтонная (ПС 33) с установленными в настоящий момент трансформаторами мощностью 2х16 МВА ; − в обосновывающих материалах к СиПР ссылаются на Аварийный акт 1 2- летней давности (от 16.05.2011) , в котором указанные дефекты по состоянию 01.01.2022 (дата актуальности исходных данных) должны быть устранены и не оказывать влияния на эксплуатацию ПС.	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Мероприятие учтено в СиПР ЭЭС России, поскольку были получены предложения ПАО "Россети Ленэнерго", направленные в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07, а также мероприятие включено в СиПР ЭЭС России в соответствии с требованиями пункта 58 Правил с параметрами, предусмотренными в СиПР Санкт-Петербурга на 2022-2026 гг., утвержденные 27.04.2022. В этой связи, для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обосновывающих материалов
1497	Ретивов Михаил Геннадьевич	Физическое лицо	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	1. Замечания по Краснодарскому краю. По объекту «блок 3 Краснодарской ТЭЦ» (ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго») сложилась следующая ситуация: вследствие переноса ввода блока №2 на 2024 год ожидается, что Системный	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенное мероприятие по переносу мероприятий на Краснодарской

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				оператор выдаст запрет на останов блока №3 для модернизации, поскольку в Кубанской энергосистеме останов одновременно двух энергоблоков может привести к дефициту мощности. В этой связи прогнозируется перенос ввода блока №3 на 2025 год		ТЭЦ не соответствует критериям подпункта б) пункта 59 Правил. Отмечаем, что учет переноса сроков реализации указанных мероприятий может быть учтен в случае переноса даты поставки мощности в рамках КОММод, подтвержденного актуальными данными АО «АТС». Сведения о переносе даты поставки в АО «СО ЕЭС» отсутствуют. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют
1498	Ретивов Михаил Геннадьевич	Физическое лицо	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	2. Замечания по Ростовской области. В текущей редакции указан прирост мощности по Цимлянской ГЭС +2,5 МВт. Ввиду изменения проекта модернизации – прироста установленной мощности не будет, в связи с чем строку с изменением установленной мощности по гидроагрегату №1 Цимлянской ГЭС из таблицы предлагается исключить. Заявленные величины располагаемой мощности в КОМ 2026 года будут обеспечены вследствие снижения ограничений по гидроагрегату №1 после проведения модернизации	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенное мероприятие по корректировке мероприятий на Цимлянской ГЭС не соответствует критериям подпункта б) пункта 59 Правил. Отмечаем, что в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования учитываются данные, подтвержденные КОМ. В случае фактической реализации предлагаемых мероприятий, взамен предусмотренных КОМ, указанное оборудование будет учтено, как существующее в рамках балансовых показателей субъекта РФ и обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России в последующих циклах разработки.
1499	Ретивов Михаил Геннадьевич	Физическое лицо	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	3. Замечания по Ставропольскому краю. В текущей редакции не указан прирост мощности по Кисловодской ТЭЦ: в 2023 году было введено в эксплуатацию 2 агрегата ГПА Jenbacher JMS 620 GS-N.L. Суммарный прирост мощности составил 6,1МВт	не учтено	На момент поступления предложения в АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о завершении испытаний для определения общесистемных технических параметров и характеристик. Таким образом, в текущем цикле разработки СиПР ЭЭС России оборудование не может быть учтено как существующее
1500	Тарасов Андрей Владимирович	АО "РЭС"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	1. Необходимо включить проект «Строительство объекта: «ПС 110/10 "Пулковские высоты" с КЛ 110 кВ от ПС 330 «Пулковская» ПАО «ФСК ЕЭС» до РУ-110 кВ новой ПС110/10 «Пулковские высоты» в соответствии с обязательствами АО «РЭС» по договору об осуществлении технологического присоединения № 11/17/ТП от 04.10.2017 с ООО «Терра» и № 23-024/005-ПСФ-21 от 09.03.2021 ООО «Агропарк». Соответствующие исходные данные и обосновывающие материалы для разработки СиПР были направлены письмом № 23-03/538 от 01.07.2022. Учитывая направление реализации мероприятий на усиление электрической сети, необходимое для обеспечения технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей, указанные проекты АО «РЭС» должны быть включены в СиПР (Приложение №4 –Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России) в соответствии с пунктом 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных ПП РФ от 30.12.2022 №2556	учтено частично	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия будут учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
1501	Тарасов Андрей Владимирович	АО "РЭС"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	2. Необходимо включить проект «Строительство объекта «ПС 110/10 кВ «Камыши» с КЛ 110 кВ от новой ПС 110/10 кВ «Камыши» до КРУЭ 110 ПС 110 кВ «Юго-Западная-1» в соответствии с обязательствами АО «РЭС» по договору об осуществлении технологического присоединения № 17/ТП/2019 от 06.07.2021 с ООО УК «Сателлит-Девелопмент» и № 23-025/005-ПСФ-21 от 11.03.2021 с ИП Худолей Константин Константинович. Соответствующие исходные данные и обосновывающие материалы для разработки СиПР были направлены письмом № 23-03/538 от 01.07.2022. Учитывая направление реализации мероприятий на усиление электрической сети, необходимое для обеспечения технической	учтено частично	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия будут учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей, указанные проекты АО «РЭС» должны быть включены в СиПР (Приложение №4 –Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России) в соответствии с пунктом 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных ПП РФ от 30.12.2022 №2556		
1502	Ивашкевич Максим Николаевич	ООО "Севастопольэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В приложении №4 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 годы (далее – СиПР ЭЭС 23-28), пункт №378 дублирует пункты №377 и №379.	учтено частично	п. 377 подразумевает создание устройства РЗ на ПС11, п.378 подразумевает создание устройства РЗ на ПС17, п.379 - на Севастопольской ТЭЦ. Соответствующие корректировки будут учтены при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1503	Ивашкевич Максим Николаевич	ООО "Севастопольэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	При разработке схемы и программы развития электроэнергетики города Севастополя на 2022-2026 годы (далее – СиПР 22-26) ООО «Севастопольэнерго» неоднократно уведомляло разработчика о нецелесообразном решении использования нагрузок объектов электросетевого хозяйства на основании данных дня режимного замера, для определения технических мероприятий развития электросетевого хозяйства 110 кВ для города Севастополя, расположенного на юге Российской Федерации. С учетом климатических особенностей города Севастополя, максимальная мощность сети достигает своих значений в январе-феврале. Нагрузки дня режимного замера не отражают условия реальной эксплуатации сетей в осенне-зимний период, в качестве примера привожу следующее: при прохождении ОЗП 2021-2022 гг. в день зимнего режимного замера 15.12.2021 максимальная суммарная нагрузка сетей на сети 35-110 кВ ООО «Севастопольэнерго» составила 260 МВт, в то время как реальная максимальная нагрузка была зафиксирована 25.01.2022г. в размере 319 МВт. Таким образом, в один осенне-зимний период 2021-2022 были зафиксированы 2 значения, по сравнению с днем зимнего режимного замера реальная нагрузка на сети больше на 22,7%, именно эта разница не учитывается при разработке технических мероприятий по развитию сетевой инфраструктуры г. Севастополя. На основании вышеизложенного прошу рассмотреть возможность включения необходимых технических мероприятий по развитию сетей 110 кВ города Севастополя, с учетом значительной разницы фактической максимальной нагрузки и в дни режимного замера.	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись. Основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1504	Ивашкевич Максим Николаевич	ООО "Севастопольэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с пунктом 58 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022г. №2556 «Об утверждении Правил разработки и утверждения документом перспективного развития электроэнергетики, изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» в настоящем проекте СиПР ЭЭС 23-28 не учтены необходимые технические мероприятия для обеспечения развития электроэнергетики города Севастополя, основанного на прогнозе спроса на электрическую энергию и мощность. На основании вышеизложенного прошу рассмотреть возможность включения в перечень технических мероприятий: 1. Строительство следующих ПС 110 кВ: ПС 35 кВ Андреевка, ПС 110 кВ Любимовка, ПС 35 кВ Верхнесадовое, ПС 110 кВ Капитанская, ПС 110 кВ Фиолент, ПС 110 кВ Горпищенко, ПС 110 кВ Казачья, ПС 110 кВ Байдары, ПС 110 кВ Сапун гора.	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений ООО "Севастопольэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1505	Ивашкевич Максим Николаевич	ООО "Севастопольэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с пунктом 58 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022г. №2556 «Об утверждении Правил разработки и утверждения документом перспективного развития электроэнергетики, изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» в настоящем проекте СиПР ЭЭС 23-28 не учтены необходимые технические мероприятия для обеспечения развития электроэнергетики города Севастополя, основанного на прогнозе спроса на электрическую энергию и мощность. На основании вышеизложенного прошу рассмотреть возможность включения в перечень технических мероприятий: 2. Реконструкция ПС: ПС 110 кВ ПС-4 (установка второго силового трансформатора), ПС 35 кВ ПС-7 (замена трансформаторов 2х10 на 2х16), ПС 110 кВ ПС-5 (замена Т-3 16 МВА на трансформатор 25 МВА).	не учтено	В части ПС 110 кВ ПС-4: В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России. В части ПС 35 кВ ПС-7: В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения мероприятий в электрической сети ниже 110 кВ в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует. В части ПС 110 кВ ПС-5: В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений ООО "Севастопольэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1506	Ивашкевич Максим Николаевич	ООО "Севастопольэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с пунктом 58 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022г. №2556 «Об утверждении Правил разработки и утверждения документом перспективного развития электроэнергетики, изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» в настоящем проекте СиПР ЭЭС 23-28 не учтены необходимые технические мероприятия для обеспечения развития электроэнергетики города Севастополя, основанного на прогнозе спроса на электрическую энергию и мощность. На основании вышеизложенного прошу рассмотреть возможность включения в перечень технических мероприятий: 3. Реконструкция ВЛ 110 кВ Севастополь – ПС-5 (замена на провод сечением не менее 240 мм$_2$).	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений ООО "Севастопольэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1507	Ивашкевич Максим Николаевич	ООО "Севастопольэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	По имеющейся у ООО «Севастопольэнерго» информации расположение ПС Индустриальная принято в районе пересечения улиц Сапунгорская и Новикова. Удаленность от центра нагрузок (индустриальный парк), для которого строится данная подстанция, составляет 6 км. Что влечет дополнительные затраты по реализации распределительных сетей 6 кВ протяженностью 5-6 км., а также увеличивает протяженность строительства двухцепной сети 110 кВ от ПС 110 кВ Индустриальная в рассечку ВЛ 110 кВ ПС-6 – ПС-11. В случае расположения ПС Индустриальная в районе пересечения улиц Сапунгорская и Новикова при реализации строительства двухцепной ЛЭП 110 кВ от ПС Индустриальная до рассечки ВЛ ПС-6 – ПС-11 протяженность ЛЭП составит порядка 15 км., в то время как при расположении ПС Индустриальная в центре нагрузок (индустриальный парк) протяженность трассы составит 2 км., что значительно увеличивает сроки и затраты по реализации в части проектирования и строительства.	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку при рассмотрении предложений ООО "Севастопольэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР, выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения предложенного мероприятия с указанными параметрами в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, мероприятие в соответствии с пунктом 58 включено в СиПР ЭЭС на 2023–2028 годы в объеме, предусмотренном в Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики города Севастополя на 2022–2026 годы, утвержденной Распоряжением Губернатора города Севастополя от 24 июня 2022 г. № 235-РГ. В этой связи, для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обосновывающих материалов
1508	Ивашкевич Максим Николаевич	ООО "Севастопольэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	При реализации мероприятия по титулу «Транзит ВЛ 110 кВ Севастополь – ПС-10 – Заря – Ялта (Дарсан)» ООО «Севастопольэнерго» не согласовывает мероприятие предусматривающее демонтаж существующей ВЛ 110 кВ ПС Севастополь – ПС-10, состоящей на балансе ООО «Севастопольэнерго». Позиция ООО «Севастопольэнерго» – сохранить существующую ЛЭП 110 кВ Севастополь – ПС-10. Между ООО «Севастопольэнерго» и АО «Крымэнерго» неоднократно проводились рабочие совещания по урегулированию данного вопроса, однако, в настоящий момент решения, учитывающего позиции обеих сторон, найдено не было. Существующее электроснабжение ПС-10 от ПС Севастополь должно быть сохранено с целью развития южной части города (Ласпи) и Байдарской долины. Необходимо предусмотреть установку второй линейной ячейки на ПС Севастополь для подключения двухцепной ЛЭП 110 кВ по титулу «Транзит ВЛ 110 кВ Севастополь – ПС-10 – Заря – Ялта (Дарсан)» и не предусматривать демонтаж существующей ВЛ 110 кВ ПС Севастополь – ПС-10	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие, предусматривающее строительство двухцепной ЛЭП 110 кВ по титулу ВЛ 110 кВ Севастополь – ПС-10 – Заря – Ялта (Дарсан) без демонтажа существующей ВЛ 110 кВ ПС Севастополь – ПС-10 отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также в предложениях ООО "Севастопольэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07, основания для учета мероприятия в предложенном варианте в СиПР ЭЭС России отсутствуют. При этом, при разработке СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил, а также "Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем", утвержденными Приказом Минэнерго России от 6 декабря 2022 г. № 1286. В случае не реализации учтенного в СиПР ЭЭС России мероприятия возникают риски выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений, влекущие необходимость применения ГАО. В соответствии с требованиями пункта 192 "Методических указаний по проектированию развития энергосистем" применение ГАО в качестве схемно-режимных мероприятий в целях обеспечения выполнения требований к параметрам электроэнергетического режима не допускается. При учтенном в СиПР ЭЭС мероприятии существующая надежность электроснабжения сохраняется. Для присоединения третьей связи не предусмотрено схемных решений на ПС 330 кВ Севастополь, ПС 110 кВ ПС-10. При этом, дополнительное увеличение надежности электроснабжения путем сооружения новой двухцепной ВЛ 110 кВ без

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						демонтажа существующей приводит к необоснованно избыточным и неэффективным техническим решениям. В случае сооружения ВЛ 110 кВ Севастополь – Заря и ВЛ 110 кВ Севастополь – Алупка без захода на ПС 110 кВ ПС-10, электроснабжение ПС 110 кВ ПС-10 перейдет в радиальный режим по одной тупиковой ВЛ 110 кВ (в т.ч., учитывая перегрузку существующей ВЛ 110 кВ Севастополь - ПС-10 в транзитном режиме), что снижает надежность электроснабжения потребителей ПС 110 кВ ПС-10. Таким образом, отсутствуют основания для исключения демонтажа существующей ВЛ 110 кВ ПС Севастополь – ПС-10 с сохранением ее в работе и установке второй линейной ячейки на ПС Севастополь для подключения двухцепной ЛЭП 110 кВ по титулу ВЛ 110 кВ Севастополь – ПС-10 – Заря – Ялта (Дарсан). Вывод из работы существующей ВЛ 110 кВ Севастополь - ПС-10 в рамках реализации мероприятия по строительству транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении предусмотрен утвержденным Приказом Минэнерго России от 17.10.2022 г. № 1126 "Перечнем объектов капитального строительства акционерного общества "Крымэнерго", в которые осуществляются бюджетные инвестиции в рамках государственной программы Российской Федерации "Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя", утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 г. № 63" (п.10)
1509	Ивашкевич Максим Николаевич	ООО "Севастопольэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ООО «Севастопольэнерго» были разработаны необходимые мероприятия по строительству новых ПС и реконструкции существующих для обеспечения надежного и качественного электроснабжения потребителей города Севастополя, с учетом перспектив развития инфраструктуры, а именно: Базовый вариант 1. Реконструкция ПС 110 кВ ПС-4 с установкой второго трансформатора 25 МВА, с последующей заменой Т-1 мощностью 16 МВА на трансформатор 25 МВА	не учтено	В части ПС 110 кВ ПС-4 с установкой второго трансформатора 25 МВА: В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России. В части ПС 110 кВ ПС-4 с последующей заменой Т-1 мощностью 16 МВА на трансформатор 25 МВА: В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений ООО "Севастопольэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1510	Ивашкевич Максим Николаевич	ООО "Севастопольэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ООО «Севастопольэнерго» были разработаны необходимые мероприятия по строительству новых ПС и реконструкции существующих для обеспечения надежного и качественного электроснабжения потребителей города Севастополя, с учетом перспектив развития инфраструктуры, а именно: Базовый вариант 2. Реконструкция ПС 110/35/6 кВ ПС-5 с заменой трансформатора Т-3 16 МВА на 25 МВА. Организация РЗА на ШОВ	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений ООО "Севастопольэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1511	Ивашкевич Максим Николаевич	ООО "Севастопольэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ООО «Севастопольэнерго» были разработаны необходимые мероприятия по строительству новых ПС и реконструкции существующих для обеспечения надежного и качественного электроснабжения потребителей города Севастополя, с учетом перспектив развития инфраструктуры, а именно: Базовый вариант 3. Реконструкция ПС 35 кВ ПС-8 с заменой двух трансформаторов 1х6,3 и 1х7,5 на 2х16 МВА.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1512	Ивашкевич Максим Николаевич	ООО "Севастопольэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ООО «Севастопольэнерго» были разработаны необходимые мероприятия по строительству новых ПС и реконструкции существующих для обеспечения надежного и качественного электроснабжения потребителей города Севастополя, с учетом перспектив развития инфраструктуры, а именно: Базовый вариант 4. Реконструкция ПС 110 кВ ПС-10 с заменой трансформаторов 2х10 МВА на 2х25 МВА.	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку при рассмотрении предложений ООО "Севастопольэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР, выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данного мероприятия с указанными параметрами в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, мероприятие в соответствии с пунктом 58 включено в СиПР ЭЭС на 2023–2028 годы в объеме, предусмотренном в Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики города Севастополя на 2022–2026 годы, утвержденной Распоряжением Губернатора города Севастополя от 24 июня 2022 г. № 235-РГ. В этой связи, для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обосновывающих материалов
1513	Ивашкевич Максим Николаевич	ООО "Севастопольэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ООО «Севастопольэнерго» были разработаны необходимые мероприятия по строительству новых ПС и реконструкции существующих для обеспечения надежного и качественного электроснабжения потребителей города Севастополя, с учетом перспектив развития инфраструктуры, а именно: Базовый вариант 5. Реконструкция ПС 110 кВ ПС-11 с заменой трансформаторов 2х25 МВА на 2х40 МВА.	учтено	Мероприятия учтены в СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы: - п.369, 372 Приложения 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети. - Обосновывающие материалы по г. Севастополю: табл.18, п.11; табл. 20, п.1

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Реконструкция ПС 110кВ ПС-11 с установкой секционного выключателя для обеспечения возможности включения в транзит 1С и 2С 110 кВ.		
1514	Ивашкевич Максим Николаевич	ООО "Севастопольэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ООО «Севастопольэнерго» были разработаны необходимые мероприятия по строительству новых ПС и реконструкции существующих для обеспечения надежного и качественного электроснабжения потребителей города Севастополя, с учетом перспектив развития инфраструктуры, а именно: Базовый вариант 6. Реконструкция ПС 35 кВ ПС-13 с заменой двух трансформаторов 2х3,2 МВА на 2х6,3 МВА.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1515	Ивашкевич Максим Николаевич	ООО "Севастопольэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ООО «Севастопольэнерго» были разработаны необходимые мероприятия по строительству новых ПС и реконструкции существующих для обеспечения надежного и качественного электроснабжения потребителей города Севастополя, с учетом перспектив развития инфраструктуры, а именно: Базовый вариант 7. Реконструкция ПС 110 кВ ПС-20 с установкой секционного элегазового выключателя 110 кВ и с заменой двух трансформаторов 2х16 МВА на 2х25 МВА.	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений ООО "Севастопольэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1516	Ивашкевич Максим Николаевич	ООО "Севастопольэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ООО «Севастопольэнерго» были разработаны необходимые мероприятия по строительству новых ПС и реконструкции существующих для обеспечения надежного и качественного электроснабжения потребителей города Севастополя, с учетом перспектив развития инфраструктуры, а именно: Базовый вариант 8. Реконструкция ПС 110 кВ ПС Омега с заменой трансформаторов 2х25 МВА на 2х40 МВА.	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений ООО "Севастопольэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1517	Ивашкевич Максим Николаевич	ООО "Севастопольэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ООО «Севастопольэнерго» были разработаны необходимые мероприятия по строительству новых ПС и реконструкции существующих для обеспечения надежного и качественного электроснабжения потребителей города Севастополя, с учетом перспектив развития инфраструктуры, а именно: Базовый вариант 9. Строительство ПС 110 кВ ПС Любимовка с	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				установкой трансформаторов 2х25МВА. Сооружение ВЛ 110 кВ от ПС 330 кВ ПС Севастополь до планируемой ПС 110 кВ ПС Любимовка. Сооружение ВЛ 110кВ от планируемой ПС 330 кВ ПС Нахимовская до планируемой ПС 110кВ ПС Любимовка.		Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений ООО "Севастопольэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1518	Ивашкевич Максим Николаевич	ООО "Севастопольэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ООО «Севастопольэнерго» были разработаны необходимые мероприятия по строительству новых ПС и реконструкции существующих для обеспечения надежного и качественного электроснабжения потребителей города Севастополя, с учетом перспектив развития инфраструктуры, а именно: Базовый вариант 10. Строительство ПС 35 кВ ПС Верхнесадовое с установкой трансформаторов 2х6,3 МВА. Строительство двухцепного захода ВЛ 35 кВ на планируемую ПС 35кВ ПС Верхнесадовое от ВЛ 35 кВ Мекензиевы горы – Танковое.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1519	Ивашкевич Максим Николаевич	ООО "Севастопольэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ООО «Севастопольэнерго» были разработаны необходимые мероприятия по строительству новых ПС и реконструкции существующих для обеспечения надежного и качественного электроснабжения потребителей города Севастополя, с учетом перспектив развития инфраструктуры, а именно: Базовый вариант 11. Строительство ПС 35 кВ ПС Андреевка с установкой трансформаторов 2х6,3 МВА. Строительство двухцепного захода ВЛ 35 кВ на планируемую ПС 35 кВ ПС Андреевка.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1520	Ивашкевич Максим Николаевич	ООО "Севастопольэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ООО «Севастопольэнерго» были разработаны необходимые мероприятия по строительству новых ПС и реконструкции существующих для обеспечения надежного и качественного электроснабжения потребителей города Севастополя, с учетом перспектив развития инфраструктуры, а именно: Базовый вариант 12. Строительство ПС 110 кВ ПС Капитанская с установкой трансформаторов 2х16 МВА. Строительство двухцепного захода ВЛ 110 кВ на проектируемую ПС 110 кВ ПС Капитанская в рассечку ВЛ 110 кВ ПС-6 – ПС-5 с образованием ВЛ 110 кВ ПС Капитанская – ПС-5.	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений ООО "Севастопольэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1521	Ивашкевич Максим Николаевич	ООО "Севастопольэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ООО «Севастопольэнерго» были разработаны необходимые мероприятия по строительству новых ПС и реконструкции существующих для обеспечения надежного и качественного	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				электроснабжения потребителей города Севастополя, с учетом перспектив развития инфраструктуры, а именно: Базовый вариант 13. Реконструкция ПС 35 кВ ПС Терновка с установкой Т-2 мощностью 4 МВА.		
1522	Ивашкевич Максим Николаевич	ООО "Севастопольэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ООО «Севастопольэнерго» были разработаны необходимые мероприятия по строительству новых ПС и реконструкции существующих для обеспечения надежного и качественного электроснабжения потребителей города Севастополя, с учетом перспектив развития инфраструктуры, а именно: Умеренно-оптимистический вариант 1. Реконструкция ПС 35 кВ ПС-9, с переводом на напряжение 110/35/6 кВ, с установкой двух трансформаторов 110/35/6 номинальной мощностью не менее 16 МВА каждый. Строительство двухцепного захода ВЛ 110 кВ в рассечку ВЛ 110 кВ ПС Любимовка – ПС Севастополь до ПС 110 кВ ПС-9.	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений ООО "Севастопольэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1523	Ивашкевич Максим Николаевич	ООО "Севастопольэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ООО «Севастопольэнерго» были разработаны необходимые мероприятия по строительству новых ПС и реконструкции существующих для обеспечения надежного и качественного электроснабжения потребителей города Севастополя, с учетом перспектив развития инфраструктуры, а именно: Умеренно-оптимистический вариант 2. Реконструкция ПС 35 кВ ПС-14 с заменой двух трансформаторов 2х3,2 МВА на 2х6,3 МВА.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1524	Ивашкевич Максим Николаевич	ООО "Севастопольэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ООО «Севастопольэнерго» были разработаны необходимые мероприятия по строительству новых ПС и реконструкции существующих для обеспечения надежного и качественного электроснабжения потребителей города Севастополя, с учетом перспектив развития инфраструктуры, а именно: Умеренно-оптимистический вариант 3. Реконструкция ПС 110 кВ ПС-15 с заменой трансформаторов 2х25 МВА на 2х40 МВА.	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений ООО "Севастопольэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1525	Ивашкевич Максим Николаевич	ООО "Севастопольэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ООО «Севастопольэнерго» были разработаны необходимые мероприятия по строительству новых ПС и реконструкции существующих для обеспечения надежного и качественного	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				электроснабжения потребителей города Севастополя, с учетом перспектив развития инфраструктуры, а именно: Умеренно-оптимистический вариант 4. Строительство ПС 110 кВ ПС Фиолент с установкой трансформаторов 2х16 МВА. Строительство двухцепного захода ВЛ 110 кВ на планируемую ПС 110кВ ПС Фиолент от проектируемой двухцепной ВЛ 110 кВ.		сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений ООО "Севастопольэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1526	Ивашкевич Максим Николаевич	ООО "Севастопольэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ООО «Севастопольэнерго» были разработаны необходимые мероприятия по строительству новых ПС и реконструкции существующих для обеспечения надежного и качественного электроснабжения потребителей города Севастополя, с учетом перспектив развития инфраструктуры, а именно: Умеренно-оптимистический вариант 5. Строительство ПС 110 кВ ПС Горпищенко с установкой трансформаторов 2х16 МВА. Строительство двухцепной ЛЭП 110 кВ в рассечку ВЛ 110 кВ Севастополь - ПС-4 до ПС Горпищенко.	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений ООО "Севастопольэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1527	Ивашкевич Максим Николаевич	ООО "Севастопольэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ООО «Севастопольэнерго» были разработаны необходимые мероприятия по строительству новых ПС и реконструкции существующих для обеспечения надежного и качественного электроснабжения потребителей города Севастополя, с учетом перспектив развития инфраструктуры, а именно: Умеренно-оптимистический вариант 6. Строительство ПС 110 кВ ПС Байдары с установкой трансформаторов 2х10 МВА. Строительство двухцепного захода ВЛ 110 кВ на планируемую ПС 110 кВ ПС Байдары. Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС-10 с расширением на две линейных ячейки. Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ ПС-10 - ПС Байдары	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений ООО "Севастопольэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1528	Ивашкевич Максим Николаевич	ООО "Севастопольэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ООО «Севастопольэнерго» были разработаны необходимые мероприятия по строительству новых ПС и реконструкции существующих для обеспечения надежного и качественного электроснабжения потребителей города Севастополя, с учетом перспектив развития инфраструктуры, а именно: Умеренно-оптимистический вариант 7. Строительство ПС 110 кВ ПС Сапун Гора с установкой трансформаторов 2х10 МВА. Строительство двухцепной ЛЭП 110 кВ в рассечку ВЛ 110 кВ Севастополь - ПС-4 до ПС 110 кВ ПС Сапун гора.	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений ООО "Севастопольэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1529	Ивашкевич Максим Николаевич	ООО "Севастопольэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ООО «Севастопольэнерго» были разработаны необходимые мероприятия по строительству новых ПС и реконструкции существующих для обеспечения надежного и качественного электроснабжения потребителей города Севастополя, с учетом перспектив развития инфраструктуры, а именно: Умеренно-оптимистический вариант 8. Строительство ПС 110 кВ ПС Красная горка с установкой трансформаторов 2х25 МВА. Строительство двухцепного захода ВЛ 110 кВ на планируемую ПС 110 кВ ПС Красная горка от ВЛ 110 кВ ПС-11 – ПС-17, ВЛ 110 кВ ПС Нахимовская – ПС-15.	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений ООО "Севастопольэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1530	Ивашкевич Максим Николаевич	ООО "Севастопольэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ООО «Севастопольэнерго» были разработаны необходимые мероприятия по строительству новых ПС и реконструкции существующих для обеспечения надежного и качественного электроснабжения потребителей города Севастополя, с учетом перспектив развития инфраструктуры, а именно: Умеренно-оптимистический вариант 9. Строительство ПС 110 кВ ПС Сахарная Головка с установкой трансформаторов 2х6,3 МВА. Строительство двухцепного захода ВЛ 110 кВ на планируемую ПС 110 кВ ПС Сахарная Головка в рассечку ВЛ 110 кВ ПС Севастополь – ПС-10	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также мероприятие отсутствует в предложениях ООО "Севастопольэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						(собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1531	Ивашкевич Максим Николаевич	ООО "Севастопольэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ООО «Севастопольэнерго» были разработаны необходимые мероприятия по строительству новых ПС и реконструкции существующих для обеспечения надежного и качественного электроснабжения потребителей города Севастополя, с учетом перспектив развития инфраструктуры, а именно: Умеренно-оптимистический вариант 10. Строительство ПС 110 кВ ПС Ласпи с установкой трансформаторов 2х25 МВА. Строительство двухцепного захода ВЛ 110 кВ на планируемую ПС 110 кВ ПС Ласпи.	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений ООО "Севастопольэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1532	Ивашкевич Максим Николаевич	ООО "Севастопольэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ООО «Севастопольэнерго» были разработаны необходимые мероприятия по строительству новых ПС и реконструкции существующих для обеспечения надежного и качественного электроснабжения потребителей города Севастополя, с учетом перспектив развития инфраструктуры, а именно: Умеренно-оптимистический вариант 11. Строительство новой ПС 110 кВ ПС Молочная с установкой трансформаторов 2х16 МВА. Строительство двухцепного захода ВЛ 110 кВ на планируемую ПС 110 кВ ПС Молочная отпайками от ВЛ 110 кВ ПС Нахимовская – ПС-15 и вновь образованной ВЛ 110 кВ ПС Севастополь – ПС-6.	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений ООО "Севастопольэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1533	Королев Дмитрий Викторович	АО "ОЭК"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Дополнительно к ранее направленным предложениям к проекту СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы, направляем замечания к проекту СиПР ЭЭС России 2023–2028 годы. Проектом не учтены предложения АО «ОЭК», направленные ранее письмом от 04.07.2022 № ОЭК/01/23894 в ответ на запрос Минэнерго России от 18.05.2021 № СП-6683/07, и информация, направленная 03.11.2022 на адрес электронной почты: SIPR@so-ups.ru, а также отсутствуют инвестиционные проекты АО «ОЭК», которые были включены в СиПР города Москвы на 2022–2027 годы, утвержденную распоряжением Мэра Москвы от 29.04.2022 № 215-РМ: ПС 220 кВ Саларьево с заходами КЛ 220 кВ Никулино – Хованская № 1, № 2, Установка шунтирующих реакторов на ПС 220 кВ Саларьево. По инвестиционному проекту «ПС 220 кВ Саларьево с заходами КЛ	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договоров ТП потребителей к электрическим сетям АО «ОЭК». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				220 кВ Никулино – Хованская № 1, № 2» сообщаем следующее: 1. В схему и программу перспективного развития электроэнергетики города Москвы, утвержденную распоряжениями Мэра Москвы от 28.04.2017 № 288-РМ, от 28.04.2018 № 288-РМ, от 29.04.2019 № 318-РМ, от 30.04.2020 № 292-РМ, от 30.04.2021 № 242-РМ и от 29.04.2022 № 215-РМ, был включен проект по сооружению ПС 220 кВ Саларьево с заходами КЛ 220 кВ Никулино – Хованская № 1, № 2. Согласно СиПР города Москвы на 2022–2027 годы сооружение ПС 220 кВ Саларьево входит в мероприятия по развитию электрической сети 110 кВ и выше города Москвы (региональный вариант). Организация, ответственная за реализацию проекта, – АО «ОЭК». Ввод объекта планируется в 2024 году. 2. Проект был включен в инвестиционную программу АО «ОЭК» (далее – ИПР), утвержденную приказами Департамента экономической политики и развития города Москвы от 31.10.2017 № 531-ТД, 31.10.2018 № 605-ТД, от 29.10.2019 № 469-ТД, от 29.10.2020 № 506-ТД, от 20.10.2021 № 487-ТД и от 27.10.2022 № 492-ТД. Полная стоимость проекта составит 8,516 млрд. руб., объем фактического финансирования капитальных вложений по состоянию на 01.01.2023 составил 5, 941 млрд. руб. 3. В АО «ОЭК» имеются заявки заявителей на суммарную максимальную мощность 28203 кВт, которые были сориентированы на ПС 220 кВ Саларьево. Технические условия были согласованы Филиалом АО «СО ЕЭС» Московское РДУ. По заявкам направлены оферты, в настоящее время от заявителей получены письма о продлении срока подписания оферты. Альтернативные варианты электроснабжения данных заявителей отсутствуют. 4. Постановлениями Правительства Москвы от 19.11.2019 № 1530-ПП, от 19.11.2019 № 1531-ПП были утверждены проекты планировки территории с суммарной ориентировочной нагрузкой 68,92 МВт, в которых в качестве источника питания предусмотрена ПС 220 кВ Саларьево. Обращаем внимание, что в инвестиционной программе АО «ОЭК» сооружение ПС 220 кВ Саларьево включено как титул «Сооружение ПС 220 кВ Саларьево с врезкой 4-мя КЛ 220 кВ в КЛ 220 кВ «Никулино-Хованская» и установкой АСЭМПЧ». Технический эффект от применения АСЭМПЧ (асинхронизированного электромеханического преобразователя частоты): - ликвидация точек секционирования в местах установки электромеханической вставки; - снижение токов короткого замыкания в прилегающей к месту установки электромеханической вставки электрической сети 220 кВ; - возможность регулирования напряжения в широких пределах и, как следствие, сокращение объема требуемых дополнительных средств компенсации реактивной мощности; - возможность регулирования перетоков активной мощности		
1534	Королев Дмитрий Викторович	АО "ОЭК"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Дополнительно к ранее направленным предложениям к проекту СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы, направляем замечания к проекту СиПР ЭЭС России 2023–2028 годы. Проектом не учтены предложения АО «ОЭК», направленные ранее письмом от 04.07.2022 № ОЭК/01/23894 в ответ на запрос Минэнерго России от 18.05.2021 № СП-6683/07, и информация, направленная 03.11.2022 на адрес электронной почты: SIPR@so-ups.ru, а также отсутствуют инвестиционные проекты АО «ОЭК», которые были включены в СиПР города Москвы на 2022–2027 годы, утвержденную распоряжением Мэра Москвы от 29.04.2022 № 215-РМ: КЛ 220 кВ Никулино-Хованская № 1, № 2.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договоров ТП потребителей к электрическим сетям АО «ОЭК». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				По инвестиционному проекту «КЛ 220 кВ Никулино-Хованская № 1, № 2» сообщаем следующее. Данный объект реализуется в рамках инвестиционного контракта от 10.10.2005 № 12-113683-5701-0081-00001-06, заключенного (в редакции дополнительного соглашения от 09.12.2021 № 6) между АО «ОЭК» и Правительством Москвы. Также данный объект был учтен в таблице 29 СиПР города Москвы на 2022–2027 годы, утвержденной распоряжением Мэра Москвы от 29.04.2022 № 215-РМ. По объекту оформлены земельно-правовые отношения, получено разрешение на строительство. Фактически построено 9,25 км трассы из 17,2 км. По данному титулу финансирование составило: 4 269,31 млн. руб. Завершение работ и сдача объекта запланированы на 2024 год		
1535	Королев Дмитрий Викторович	АО "ОЭК"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Дополнительно к ранее направленным предложениям к проекту СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы, направляем замечания к проекту СиПР ЭЭС России 2023–2028 годы. Проектом не учтены предложения АО «ОЭК», направленные ранее письмом от 04.07.2022 № ОЭК/01/23894 в ответ на запрос Минэнерго России от 18.05.2021 № СП-6683/07, и информация, направленная 03.11.2022 на адрес электронной почты: SIPR@so-ups.ru, а также отсутствуют инвестиционные проекты АО «ОЭК», которые были включены в СиПР города Москвы на 2022–2027 годы, утвержденную распоряжением Мэра Москвы от 29.04.2022 № 215-РМ: Реконструкция ПС 110/10/6 кВ Раушская и ПС 110/10/6 кВ Центральная с образованием ПС 110/10/6 кВ Раушская-Центральная (ПИР) По инвестиционному проекту «Реконструкция ПС 110/10/6 кВ Раушская и ПС 110/10/6 кВ Центральная с образованием ПС 110/10/6 кВ Раушская-Центральная (ПИР)» сообщаем следующее. В связи с неудовлетворительным техническим состоянием оборудования, а также в целях повышения надежности электроснабжения потребителей Центрального административного округа города Москвы, в том числе Московского Кремля, в соответствии с таблицей 30 СиПР города Москвы на 2022–2027 годы, утвержденной распоряжением Мэра Москвы от 29.04.2022 № 215-РМ, на ПС 110 кВ Раушская и ПС 110 кВ Центральная ведется реконструкция. По данному объекту заключен договор проектирования, разработаны основные технические решения, финансирование составило 91,86 млн. руб. Завершение работ по проекту запланировано на 2027 год. Учитывая изложенное, считаем необходимым включить все перечисленные объекты в Схему и программу развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1536	Королев Дмитрий Викторович	АО "ОЭК"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Дополнительно к ранее направленным предложениям к проекту СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы, направляем замечания к проекту СиПР ЭЭС России 2023–2028 годы. Проектом не учтены предложения АО «ОЭК», направленные ранее письмом от 04.07.2022 № ОЭК/01/23894 в ответ на запрос Минэнерго России от 18.05.2021 № СП-6683/07, и информация, направленная 03.11.2022 на адрес электронной почты: SIPR@so-ups.ru, а также отсутствуют инвестиционные проекты АО «ОЭК», которые были включены в СиПР города Москвы на 2022–2027 годы, утвержденную распоряжением Мэра Москвы от 29.04.2022 № 215-РМ: ПС 220 кВ Первомайская (Квант). По инвестиционному проекту «ПС 220 кВ Первомайская (Квант)» сообщаем следующее: 1. В схему и программу перспективного развития электроэнергетики города Москвы на 2022-2027 годы, утвержденную распоряжением Мэра Москвы от 29.04.2022 № 215-РМ, был включен	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений АО «ОЭК», направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				проект по сооружению ПС 220 кВ Первомайская. Согласно СиПР города Москвы на 2022-2027 годы сооружение ПС 220 кВ Первомайская входит в мероприятия по развитию электрической сети 110 кВ и выше города Москвы, сформированные с целью создания инфраструктуры для обеспечения реализации градостроительных планов города Москвы. Организация, ответственная за реализацию проекта, – АО «ОЭК». Ввод объекта планируется в 2027 году. 2. Инвестиционный проект «Сооружение ПС 220/20 кВ «Первомайская (Квант)» с заходами КЛ 220 кВ (ПИР)» был включен в ИПР АО «ОЭК», утвержденную приказом Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20.10.2021 № 487-ТД. 3. Департаментом жилищно-коммунального хозяйства были направлены запросы от 16.06.2022 № 01-01-08-9674/22, от 28.06.2022 № 01/01/08-15241/22, от 08.08.2022 № 01-01-08-9674/22 о возможности технологического присоединения пищевого кластера на земельном участке общей площадью 160 га, расположенном по адресу: Москва, пос. Щаповское, вблизи дер. Троицкое, с ориентировочной электрической нагрузкой 105 МВт. Для электроснабжения данного объекта АО «ОЭК» письмами от 22.06.2022 № ОЭК/37/22328, от 08.07.2022 № ОЭК/01/24881, от 09.08.2022 № ОЭК/37/29130 была предложена ПС 220 кВ Первомайская с учетом возможного переноса ее ориентировочного местоположения (пос. Первомайское) в центр нагрузок данной территории при условии выделения земельного участка под ее размещение		(собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1537	Королев Дмитрий Викторович	АО "ОЭК"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Дополнительно к ранее направленным предложениям к проекту СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы, направляем замечания к проекту СиПР ЭЭС России 2023–2028 годы. Проектом не учтены предложения АО «ОЭК», направленные ранее письмом от 04.07.2022 № ОЭК/01/23894 в ответ на запрос Минэнерго России от 18.05.2021 № СП-6683/07, и информация, направленная 03.11.2022 на адрес электронной почты: SIPR@so-ups.ru, а также отсутствуют инвестиционные проекты АО «ОЭК», которые были включены в СиПР города Москвы на 2022–2027 годы, утвержденную распоряжением Мэра Москвы от 29.04.2022 № 215-РМ: Установка токоограничивающего реактора (ТОР) 220 кВ на ПС 220 кВ Дубнинская. По инвестиционному проекту «Установка токоограничивающего реактора (ТОР) 220 кВ на ПС 220 кВ Дубнинская» сообщаем следующее. В соответствии с письмом Филиала АО «СО ЕЭС» Московское РДУ от 03.12.2018 № Р36-г-II-19-4770 «О недостаточной отключающей способности выключателей» на ПС 220 кВ Дубнинская ряд выключателей (в том числе выключатели Т-1, Т-2, ШСВ) не соответствует уровням токов короткого замыкания. Поскольку на ПС 220 кВ Дубнинская установлено КРУЭ 220 кВ, то замена выключателей может быть произведена только путем полной замены КРУЭ 220 кВ со снижением надежности электроснабжения подключенных потребителей на время реконструкции. С целью минимизации затрат на реконструкцию подстанций и обеспечения надежного электроснабжения потребителей определено мероприятие по установке токоограничивающего реактора на ПС 220 кВ Дубнинская. Данный объект был учтен в таблице 30 СиПР города Москвы на 2022–2027 годы, утвержденной распоряжением Мэра Москвы от 29.04.2022 № 215-РМ. По данному объекту выполнено проектирование, получено заключение Мосгосэкспертизы, выполнен монтаж токоограничивающих реакторов на подстанции. Также в	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				рамках данного титула для обеспечения надежного функционирования подстанции необходимо выполнить замену релейной защиты. По данному титулу финансирование составило: 187,14 млн. руб		
1538	Королев Дмитрий Викторович	АО "ОЭК"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Дополнительно к ранее направленным предложениям к проекту СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы, направляем замечания к проекту СиПР ЭЭС России 2023–2028 годы. Проектом не учтены предложения АО «ОЭК», направленные ранее письмом от 04.07.2022 № ОЭК/01/23894 в ответ на запрос Минэнерго России от 18.05.2021 № СП-6683/07, и информация, направленная 03.11.2022 на адрес электронной почты: SIPR@so-ups.ru, а также отсутствуют инвестиционные проекты АО «ОЭК», которые были включены в СиПР города Москвы на 2022–2027 годы, утвержденную распоряжением Мэра Москвы от 29.04.2022 № 215-РМ: Внедрение сверхпроводниковых токоограничивающих устройств 220 кВ на объектах АО «ОЭК» (ПИР). По инвестиционному проекту «Внедрение сверхпроводниковых токоограничивающих устройств 220 кВ на объектах АО «ОЭК» (ПИР)» сообщаем следующее. В соответствии с отчетом АО «Институт «Энергосетьпроект» от 2016 года «Оценка технико-экономического эффекта применения токоограничивающих устройств на основе высокотемпературной сверхпроводимости для условий энергосистемы г. Москвы и Московской области» дальнейшее использование метода стационарного деления сети для снижения уровня токов короткого замыкания в энергосистеме города Москвы исчерпало возможность применения вследствие недопустимого уменьшения надежности обеспечения электроэнергией потребителей, снижения надежности и устойчивости работы энергосистемы. С целью уменьшения точек деления электрической сети энергосистемы города Москвы в данной работе рассматривалась возможность применения ВТСП ТОУ для различных вариантов и сценариев. Итогом явился предпочтительный вариант установки 10 ВТСП ТОУ по 40 Ом. Первым этапом реализации инвестиционного проекта является установка 1 ТОУ на КЛ 220 кВ Абрамово – Горьковская № 1; 1 ТОУ на КЛ 220 кВ Абрамово – Горьковская № 2. По данному объекту заключен договор на проектно-изыскательские работы, разработано и согласовано 70% документации. Ведется внесение изменений в ГПЗУ подстанции в целях размещения устройств. Проектирование будет завершено в 2023 году	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1539	Королев Дмитрий Викторович	АО "ОЭК"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Дополнительно к ранее направленным предложениям к проекту СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы, направляем замечания к проекту СиПР ЭЭС России 2023–2028 годы. Проектом не учтены предложения АО «ОЭК», направленные ранее письмом от 04.07.2022 № ОЭК/01/23894 в ответ на запрос Минэнерго России от 18.05.2021 № СП-6683/07, и информация, направленная 03.11.2022 на адрес электронной почты: SIPR@so-ups.ru, а также отсутствуют инвестиционные проекты АО «ОЭК», которые были включены в СиПР города Москвы на 2022–2027 годы, утвержденную распоряжением Мэра Москвы от 29.04.2022 № 215-РМ: Установка шунтирующих реакторов на ПС АО «ОЭК» (ПИР). По инвестиционному проекту «Установка шунтирующих реакторов на ПС АО «ОЭК» (ПИР)» сообщаем следующее. Для компенсации реактивной мощности, генерируемой вновь образованными кабельными участками, необходима установка шунтирующих реакторов. Данное мероприятие было учтено таблице 32 СиПР города Москвы на 2022–2027 годы, утвержденной распоряжением Мэра Москвы от 29.04.2022 № 215-РМ. На основании	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также при рассмотрении предложений АО «ОЭК», направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 (далее – письмо Минэнерго) о запросе исходных данных для СиПР выявлено отсутствие достаточных, согласно требованиям письма Минэнерго, обоснований для включения данных мероприятий в проект СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				схемы развития электрических сетей напряжением 110 кВ и выше на территориях ТиНАО города Москвы на период до 2035 года в увязке с планами развития сети 20 кВ АО «ОЭК», согласованной Филиалом АО «СО ЕЭС» Московское РДУ письмом от 23.12.2021 № Р36-г-19-5608, на ПС 220 кВ Саларьево предусматривается установка двух шунтирующих реакторов. По данному объекту заключен договор на проектирование. Завершение проекта запланировано на 2024 год		развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1540	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Белгородская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110/6 кВ Строитель с заменой трансформаторов 2хТДН-15000/110/6 на 2хТДН-16000/110/6, оборудования ОРУ 110 кВ, с установкой элегазовых выключателей 110 кВ, с монтажом блочно-модульного здания ЗРУ 6 кВ совмещенного с ОПУ (увеличение мощности на 2,0 МВА). Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Необходимость реконструкции ПС 110/6кВ Строитель обусловлена неудовлетворительным техническим состоянием, моральным и физическим износом оборудования (акт обследования технического состояния ПС 110/6 кВ Строитель от 19.09.2019 г. № 3126), наличием категорийных потребителей и рисков обесточения потребителей. Срок ввода -2024 г. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1541	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Белгородская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110/10/6 кВ Южная с заменой силовых трансформаторов 2х40 на 2х32 и 2х6,3 МВА, монтажом БМЗ: ЗРУ-6 кВ, ЗРУ-10 кВ, ОПУ с панелями РЗА, оборудованием систем телемеханики и каналов связи (трансформаторная мощность 76,6 МВА). Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Реконструкция ПС 110/10/6 кВ Южная необходима для замены отработавшего свой нормативный срок оборудования (индекс технического состояния магнитопровода трансформатора Т2 не превышает значения «50») Срок ввода -2026 г. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1542	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Белгородская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр". Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110/35/6 Старый Оскол-1 с заменой трех силовых трансформаторов ТДТН-25000/110, ТДТНГ-20000/110 и ТРНДЦН-25000/110 на два силовых трансформатора ТДТН-25000/110 (уменьшение установленной мощности на 20 МВА), изменение схемы ОРУ 110 и 35, ЗРУ 6 кВ, реконструкция строительной части, панелей РЗА, оборудования ТМ и АСДУ, замена аккумуляторной батареи. Требуемое действие: Включить. Суть замечания: ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 была введена в эксплуатацию в 1966 году. Износ оборудования составляет около 70	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				процентов, что подтверждено актом обследования технического состояния ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 от 09.06.2016 г. № 17 Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений		
1543	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Белгородская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Наименование мероприятия: Строительство ПС 110/10 кВ Жемчужина с двумя силовыми трансформаторами мощностью 40 МВА каждый с отпайками от ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Фрунзенская – Западная № 1, № 2протяженностью 3,1 км и 3,3 км Требуемое действие: Включить. Суть замечания: договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» энергопринимающих устройств АО СЗ «Дирекция Юго-Западного района» максимальной мощностью 32,787 МВт от 25.11.2022 года № 42309778/3100/23417/22 Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП АО СЗ «Дирекция Юго-Западного района» к электрическим сетям филиала ПАО . В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1544	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Воронежская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Наименование мероприятия: "Строительство ПС 110 кВ Задонская с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Включить в Приложение № 4 Проекта Сипр ЭЭС мероприятие "Строительство ПС 110 кВ Задонская с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый" и одновримменно откорретировать в обосновывающих материалах характеристики устанавливаемых на ПС трансформтаоров на 2*25. ПС сооружается с 2018 г. за счет тарифных источников. В обоснование увеличения мощности дополнительно утверждены ТУ и заключены договоры на ТП к ПС 110 кВ Задонская: -ТУ ООО «АврораАвто» от 26.07.2021 г. № 20668481 на величину 4,95 МВт; - ТУ ООО «Долина Семян» от 29.11.2021 г. № 20683562 на величину 2,5 МВт; - ТУ ООО «КДВ Воронеж» от 25.03.2022 г. № 20709769 на величину 0,66 МВт. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами технологического присоединения порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП ООО «АврораАвто», «Долина Семян», ООО «КДВ Воронеж» к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр» – «Воронежэнерго». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1545	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Воронежская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Наименование мероприятия: Строительство двухцепной отпайки от ВЛ 110 кВ № 47 и ВЛ 110 кВ № 48 ориентировочной протяженностью 14,174 км до ПС 110 кВ Задонская Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Включить в Приложение № 4 Проекта Сипр ЭЭС	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами технологического присоединения порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				мероприятие "Создание заходов ВЛ-110кВ для присоединения ПС 110кВ Задонская к энергосистеме" Обоснование: абзац 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии (в том числе мероприятий, являющихся альтернативными развитию электрических сетей напряжением 35 киловольт и ниже), снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии		
1546	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Курская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Строка таблицы: 100 Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Высокая с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Предлагается изменить срок реализации мероприятия в СИПР на 2025 год. В СиПР - 2023 г. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация (мероприятия) необходима в (2023 году). Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний (или ранний) противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Центр», утвержденной приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 35@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Реконструкция ПС 110/10 кВ Высокая с заменой трансформатора 1х16 на 2х25 МВА (1-

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						этап; трансформаторная мощность 50,0 МВА)" (Н_2485*) – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу
1547	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Липецкая область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Строка таблицы: 101 Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Лебедянь с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 110/35/10 кВ номинальной мощностью 16 МВА каждый на трансформаторы 110/35/10 кВ номинальной мощностью 25 МВА каждый. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Предлагается изменить срок реализации мероприятия в СИПР на 2027 год. В СиПР - 2023 г. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация (мероприятия) необходима в (2023 году). Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний (или ранний) противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Лебедянь с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 110/35/10 кВ номинальной мощностью 16 МВА каждый на трансформаторы 110/35/10 кВ номинальной мощностью 25 МВА каждый необходима в 2023. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в: – инвестиционных проектах, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний;

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						– государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решениях по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В проекте СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
1548	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Липецкая область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Наименование мероприятия: Мероприятия по переключению ПС 110 кВ Университетская с ВЛ 110 кВ Правобережная - Центролит I, II цепь с отпайкой на ПС Университетская (отпайка на ПС Университетская) на ВЛ 110 кВ Правобережная – Юго-Западная I, II цепь для снятия ограничений с земельного участка к/н 48:20:0011001:769. Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Переустройство сети 110 кВ. Наличие судебного решения об освобождении земельного участка. Обоснование: абзац 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии (в том числе мероприятий, являющихся альтернативными развитию электрических сетей напряжением 35 киловольт и ниже), снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО "Россети Центр" в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1549	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Орловская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Строка таблицы: 102 Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Володарская, ПС 110 кВ Речица с перемещением трансформатора Т1 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА с ПС 110 кВ Володарская на ПС 110 кВ Речица и трансформатора Т1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА с ПС 110 кВ Речица на ПС 110 кВ Володарская. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Предлагается изменить срок реализации мероприятия в СИПР на 2026 год. В СиПР - 2023 г. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация реконструкции ПС 110 кВ Володарская, ПС 110 кВ Речица с перемещением трансформатора Т1 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА с ПС 110 кВ Володарская на ПС 110 кВ Речица и трансформатора Т1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА с ПС 110 кВ Речица на ПС 110 кВ Володарская необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний (или ранний) противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
1550	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Тамбовская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110/35/6 кВ ООО «Котовская ТЭЦ» с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый. Требуемое действие: скорректировать. Суть замечания: Необходимо откорректировать наименование "Ответственной оргнаизации" на ПАО "Россети Центр". На текущий момент ответственный за реализацию мероприятий не определен. По итогам рассмотрения арбитражным судом Тамбовской области дела № об оспаривании результатов торгов, судебным актом результаты торгов аннулированы и в 2023 году будут проведены повторно, учитывая намерения о внесении в инвестиционную программу ПАО «Россети Центр» мероприятий по консолидации ПС 110 кВ «Котовская ТЭЦ», мероприятия по реконструкции энергообъекта будут проведены ПАО «Россети Центр». Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1551	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Ярославская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Строка таблицы: 107 Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Переславль с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Предлагается изменить срок реализации мероприятия в СИПР на 2027 год. В СиПР - 2023 г. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Переславль с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый необходима в 2023. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний (или ранний) противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1552	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Ярославская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Строка таблицы: 108 Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Толга с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 15 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА Требуемое действие: скорректировать. Суть замечания: Необходимо исправить на ОАО «Рыбинская городская электросеть». С 2023 года ПС 110 кВ Толга находится в аренде ОАО «Рыбинская городская электросеть». Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1553	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Ярославская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Наименование мероприятия: Реконструкция ВЛ 110 кВ Ярославская ТЭЦ-2 – Северная с отпайками (ВЛ 110 кВ Моторная), ВЛ 110 кВ Ярославская ТЭЦ-2 – Северная с отпайкой на ПС Орион (ВЛ 110 кВ Инженерная). Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Реконструкция по техническому состоянию без увеличения пропускной способности с заменой провода и опор по тех. состоянию (протяженность 4,034 км). Обоснование: техническое состояние (акт №1 от 22.06.2018). Срок реализации 2023 год. Обоснование: абзац 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии (в том числе мероприятий, являющихся альтернативными развитию электрических сетей напряжением 35 киловольт и ниже), снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1554	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Ярославская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Устье с заменой трансформатора Т-2 10 на 10 МВА (без увеличения трансформаторной мощности). Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Замена по техническому состоянию без увеличениея трансформаторной мощности. Обоснование: техническое состояние (дефектные акты от 14.03.2016 № 1 и № 2). Срок реализации 2026 год. Обоснование: абзац 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии (в том числе мероприятий, являющихся альтернативными развитию электрических сетей напряжением 35 киловольт и ниже), снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1555	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Ярославская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Наименование мероприятия: Модернизация ПС 110 кВ Пищалкино с монтажом дополнительной ячейки 110 кВ (1 шт), трансформаторов тока 110 кВ (3 шт) и разъединителей 110 кВ (2 шт) для разделения нагрузки участка сети 110 кВ. Перевод в новую ячейку отпайки на ПС 110 кВ Красный Холм от ВЛ 110 кВ Пищалкино-Бежецк с отпайкой на ПС 110 кВ Красный Холм. Требуемое действие: Включить.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Суть замечания: Указанные мероприятия присутствуют в утвержденной указом Губернатора Ярославской области от 28.04.2022 № 102 Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Ярославской области на 2023-2027гг., согласованной АО "СО ЕЭС". Срок реализации 2024 год. Обоснование: абзац 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии (в том числе мероприятий, являющихся альтернативными развитию электрических сетей напряжением 35 киловольт и ниже), снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии.		
1556	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Владимирская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Строительство подстанции 110/10 кВ Доброград и питающих линий 110 кВ для электроснабжения г. Доброград. Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Строительство ПС 110/10 кВ Доброград и ВЛ 110 кВ включено в инвестиционную программу филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Владимирэнерго», утвержденную приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16 ноября 2022 г. № 24@ . В целях развития Ковровского района Владимирской области филиалом «Владимирэнерго» в 2022 году было заключено 33 договора об осуществлении технологического присоединения суммарной максимальной мощностью 12,9949 МВт, из которых: - 6,32 МВт – присоединение социальных объектов по 29 договорам ТП; - 2,92 МВт – присоединение объектов ИЖС по 2-м договорам ТП; - 3,75 МВт - присоединение объектов бизнеса по 2-м договорам ТП Все заключенные договоры содержат отлагательные мероприятия филиала «Владимирэнерго» по строительству ПС 110 кВ Доброград и ВЛ 110 кВ, которые не включены в плату за технологическое присоединение. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами технологического присоединения порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Мероприятие содержится в обосновывающих материалах
1557	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Ивановская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Замена провода ошиновки ПС 110 кВ Ивановская-1 Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Технические условия на технологическое присоединение к сетям филиала «Ивэнерго» объектов по производству электрической энергии АО «Интер РАО – Электрогенерация» (энергоблок № 1 Ивановских ПГУ) от 21.02.2022. Обоснование: абзац 4, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: оптимизация режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
1558	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Ивановская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье»	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Наименование мероприятия: Замена провода ошиновки ПС 110 кВ Ивановская-6 Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Технические условия на технологическое присоединение к сетям филиала «Ивэнерго» объектов по производству электрической энергии АО «Интер РАО – Электрогенерация» (энергоблок № 1 Ивановских ПГУ) от 21.02.2022. Обоснование: абзац 4, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: оптимизация режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации.		обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
1559	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Калужская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Белоусово с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый. Срок реализации 2024- 2025 гг. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: «Реконструкция ПС 110 кВ Белоусово с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый». Необходимый срок реализации изменить на 2023-2024 годы. Максимальная нагрузка данной подстанции в период 2018-2022 годов по данным контрольных замеров составила 18,06 МВА (90,63 А по стороне ВН, 180,6% от Іном Т1 и Т2) и зафиксирована в зимний контрольный замер 2022 года. Изменить срок реализации на 2023-2024 годы. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку предложений ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Калугаэнерго» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, мероприятие включено в СиПР в соответствии с требованиями пункта 58 Правил с параметрами, предусмотренными в СиПР Калужской области на 2023-2027 годы, утвержденных постановлением Губернатора Калужской области от 15.07.2022 №296. В этой связи, для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Калугаэнерго» следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обосновывающих материалов В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация замены трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: –инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
1560	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Калужская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Радищево с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Указать необходимый срок реализации мероприятия - 2023 и 2024 год. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация замены трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
1561	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Кировская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Строительство ПС 110/35/6 кВ Мурыгино (взамен существующей ПС 110/35/6 кВ Красный Курсант) с вводом объекта в 2027 году (мощность трансформаторов 2х16 МВА). Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Указанные мероприятия с подробными обоснованиями присутствуют в утвержденной указом Губернатора Кировской области от 27.04.2022 № 75 Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Кировской области на 2023-2027 годы (согласована Филиалом АО «СО ЕЭС» Пермское РДУ письмом от 08.04.2022 № Р44-62-II-19-957). Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1562	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Кировская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Строительство ПС 110/35/10 кВ Трехречье (взамен существующей ПС 110/35/10 кВ Советск) с вводом объекта в 2027 году (мощность трансформаторов 2х16 МВА); Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Указанные мероприятия с подробными обоснованиями присутствуют в утвержденной указом Губернатора Кировской области от 27.04.2022 № 75 Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Кировской области на 2023-2027 годы (согласована Филиалом АО «СО ЕЭС» Пермское РДУ письмом от 08.04.2022 № Р44-62-II-19-957) Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1563	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Кировская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Беляево с заменой силовых трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА. Требуемое действие: скорректировать. Суть замечания: Изменить трансформаторную мощность, изменить необходимый срок реализации на 2025 год В соответствии с контрольным замером от 21.12.2022 нагрузка на ПС 110 кВ Беляево составила 15,98 МВА. Суммарная максимальная мощность действующих ТУ на технологическое присоединение заявителей к ПС 110 кВ Беляево составляет 2,7 МВт Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	На основании требований пункта 49 в комплект обосновывающих материалов включаются: – анализ динамики потребления электрической энергии и мощности по ЕЭС России и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам в ретроспективный период с указанием основных факторов, влияющих на динамику потребления, и наиболее крупных инвестиционных проектов; При этом в соответствии с подпунктом а) пункта 17 под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы ПАО "Россети Центр" следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1564	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Нижегородская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Приокская с заменой двух трансформаторов Т-1, Т-2 110/6 кВ мощностью 31,5 МВАкаждый на трансформаторы 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Указать необходимый срок реализации мероприятия - 2025 год. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация указанных мероприятий необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний (или ранний) противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации; или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
1565	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Нижегородская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Богородская с заменой трансформаторов Т-1, Т-2 110/6 кВ мощностью 15 МВА каждый на трансформаторы 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Указать необходимый срок реализации мероприятия - 2024 и 2025 год. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация указанных мероприятий необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний (или ранний) противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации; или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
1566	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Нижегородская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Павлово с заменой трансформатора Т-1 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 32 МВА. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Указать необходимый срок реализации мероприятия - 2024 год. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация указанных мероприятий необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний (или ранний) противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации; или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
1567	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Удмуртская Республика Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Замена трансформаторов на ПС 110/10 кВ Каменное 2х6,3 МВА на 2х10 МВА. Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Максимальная суммарная нагрузка трансформаторов за период 2019-2022 гг. составила 7,67 МВА в день зимнего контрольного замера 2022 г., Данный объект включен в проект Инвестиционной программы Общества на 2023 год. ИПР при реконструкции ПС 110/10 кВ Каменное предусматривается перемещение трансформаторов с недогруженной ПС 110 кВ Успенка (2х10 МВА) на ПС 110/10 кВ Каменное. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО «Россети Центр и Приволжье» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1568	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Удмуртская Республика Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Создание на ТПС 110 кВ Балезино: – АОПО ВЛ 110 кВ Балезино – Пибаньшур с действием на отключение ВЛ; – АОПО ВЛ 110 кВ Балезино – Сегедур с отпайкой на ТПС Чепца с действием на отключение ВЛ. Требуемое действие: скорректировать. Суть замечания: «Ответственная организация» указать ОАО «РЖД» в соответствии с обосновывающими материалами с СиПР ЭЭС 2023-2028 г.г. Удмуртская Республика Обоснование: абзац 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии (в том числе мероприятий, являющихся альтернативными развитию электрических сетей напряжением 35 киловольт и ниже), снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1569	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Тульская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Велес с установкой второго трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Указать необходимый срок реализации мероприятия - 2025 год. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация реконструкции ПС 110 кВ Велес с установкой второго трансформатора 110/10 кВ мощностью

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений.		16 МВА необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
1570	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Тульская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Космос – Заокская с отпайкой на ПС Яковлево до РУ 110 кВ ПС 110 кВ Велес ориентировочной протяженностью 0,2 км. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Указать необходимый срок реализации мероприятия - 2025 год. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация строительства отпайки от ВЛ 110 кВ Космос – Заокская с отпайкой на ПС Яковлево до РУ 110 кВ ПС 110 кВ Велес ориентировочной протяженностью 0,2 км необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
1571	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Тульская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Средняя с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА. Требуемое действие: перенести срок.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Суть замечания: Указать необходимый срок реализации мероприятия - 2025 год. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений.		допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация реконструкции ПС 110 кВ Средняя с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
1572	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	Обосновывающие материалы СиПР ЭЭС 2023-2028 г.г. Владимирская область. Стр. 12. Таблица 5 «Перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования в ретроспективном периоде на 5 лет» по мероприятию «Замена трансформаторов на ПС 220 кВ Заря» в графе «Принаждежность» вместо филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Владимирэнерго» указать ПАО «ФСК – Россети»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов. В графе «Принадлежность» будет указано ПАО «Россети»
1573	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	Предлагаем в приложение 4 к СиПР ЭЭС включить мероприятия по строительству новой ПС 110/10 кВ Доброград и ВЛ 110 кВ за счет тарифа за услуги по передаче электрической энергии. Строительство ПС 110/10 кВ Доброград и ВЛ 110 кВ включено в инвестиционную программу филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Владимирэнерго», утвержденную приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16 ноября 2022 г. № 24@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2023 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Центр и Приволжье», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.12.2021 № 24@». Технико – экономическое обоснование строительства ПС Доброград приведено в приложении	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами технологического присоединения порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Мероприятие содержится в обосновывающих материалах
1574	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	В приложение № 4 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы внести следующие изменения: 1. Пункт 95 изложить в редакции: «Реконструкция ПС 110 кВ Белоусово с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый». Необходимый срок реализации изменить на 2023-2024 годы. В настоящий момент в целях снабжения потребителей на ПС 110 кВ Белоусово установлено два силовых трансформатора 2х10 МВА.	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку предложений ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Калугаэнерго» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, мероприятие включено в СиПР в соответствии с требованиями пункта 58 Правил с параметрами, предусмотренными в СиПР Калужской

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Максимальная нагрузка данной подстанции в период 2018-2022 годов по данным контрольных замеров составила 18,06 МВА (90,63 А по стороне ВН, 180,6% от Іном Т1 и Т2) и зафиксирована в зимний контрольный замер 2022 года. На ПС 110 кВ Белоусово в ПАР не предусмотрен перевод нагрузки на другие ЦП и загрузка оставшегося в работе трансформатора Т1(Т2) превышает ДДТН. В рамках реализации ТУ на ТП планируется подключение энергопринимающих устройств максимальной заявленной мощностью 5,329 МВт (3,197 (5,329*0,6) МВт (3,55 МВА) – полная мощность с учетом коэффициентов реализации (Кр зависит от характера потребителей, получающих электроснабжение от ПС. Для ПС 110 кВ Белоусово – Разведение птицы (0,5), Газораспределение (0,7), Бытовой сектор (0,4). Средний Кр=0,6). При этом с учетом коэффициентов реализации ТУ на ТП перспективная нагрузка данной подстанции может составить 21,61 (18,06+3,55) МВА (106,7А по стороне ВН 110 кВ, 212,6 % от Іном Т1 и Т2). В ПАР загрузка оставшегося в работе трансформатора Т1(Т2) превышает ДДТН. Ближайшим большим стандартным по номинальной мощности к указанному значению является трансформатор мощностью 25 МВА. С учетом сказанного: - рекомендуется замена существующего трансформатора Т1 на новый мощностью не менее 25 МВА; - рекомендуется замена существующего трансформатора Т2 на новый мощностью не менее 25 МВА		области на 2023-2027 годы, утвержденных постановлением Губернатора Калужской области от 15.07.2022 №296. В этой связи, для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Калугаэнерго» следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обосновывающих материалов. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация замены трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: –инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
1575	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	В обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС 2023-2028 г.г. Калужская область скорректировать п.1 таблицы 22 «Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов», добавив следующее мероприятие: «Расширение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Созвездие на две линейные ячейки для подключения ВЛ 220 кВ Обнинская-Созвездие I, II цепь» со сроком реализации в 2026 году	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене (установке новых) выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
1576	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	В Приложения 4 к СиПР ЭЭС 2023-2029 г.г. проставить необходимый срок реализации мероприятий в соответствии с планируемым сроком реализации мероприятий по следующим объектам: - п. 94 Реконструкция ПС Радищево: замена Т-1 – 2023 год, Замена Т2 – 2024 год	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация замены трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
1577	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	С целью минимизации рисков исключения нижеуказанных объектов из инвестиционной программы, что в свою очередь не позволит выполнить сетевой организации предписания надзорных органов, предлагаем в Приложении 4 утверждаемой части СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы в Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России (включая мероприятия по развитию устройств и комплексов противоаварийной автоматики) после позиции 420 добавить два пункта в следующей редакции: 420.1 – строительство ПС 110/35/6 кВ Мурыгино (взамен существующей ПС 110/35/6 кВ Красный Курсант) с вводом объекта в 2027 году (мощность трансформаторов 2х16 МВА). В инвестиционной программе филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Кировэнерго» имеются мероприятия по строительству новых центров питания с высшим напряжением 110 кВ на новой площадке взамен ликвидируемых существующих центров питания в связи с их техническим состоянием, а именно строительство ПС 110/35/6 кВ Мурыгино (взамен существующей ПС 110/35/6 кВ Красный Курсант) с вводом объекта в 2027 году и строительство ПС 110/35/10 кВ Трехречье (взамен существующей ПС 110/35/10 кВ Советск) с вводом объекта в 2027 году . Указанные мероприятия с подробными обоснованиями присутствуют в утвержденной указом Губернатора Кировской области от 27.04.2022 № 75 Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Кировской области на 2023-2027 годы (согласована Филиалом АО «СО ЕЭС» Пермское РДУ письмом от 08.04.2022 № Р44-б2-II-19-957). В соответствии с РД 153-34.3-20.409-99 «К новому строительству относится строительство на новой площадке электросетевого объекта взамен ликвидируемого, дальнейшая эксплуатация которого по техническим, экономическим или экологическим условиям признана нецелесообразной». В соответствии с п.5 действующих Правил утверждения	учтено частично	1. В части мероприятий по строительству ПС 110 кВ Мурыгино: предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов. 2. В части мероприятий по строительству ПС 110 кВ Трехречье: В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556, необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				инвестиционных программ субъектов электроэнергетики (утв. Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977) инвестиционные программы (изменения, которые вносятся в инвестиционные программы) сетевых организаций, предусматривающие реализацию инвестиционных проектов по строительству подстанций, проектный номинальный класс напряжения которых составляет от 110 кВ (включительно), утверждаются при условии, если указанные инвестиционные проекты включены в перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию территориальных распределительных сетей, предусмотренный схемой и программой развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого планируется размещение указанных объектов электроэнергетики. Таким образом, в соответствии с действующим законодательством для сохранения данных объектов в инвестиционной программе сетевой компании необходимо их наличие в Схеме и программе развития субъекта РФ. Так как изменения в законодательство до настоящего времени не внесено, существует риск исключения данных объектов из инвестиционной программы в связи с их отсутствием в СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы		
1578	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	С целью минимизации рисков исключения нижеуказанных объектов из инвестиционной программы, что в свою очередь не позволит выполнить сетевой организации предписания надзорных органов, предлагаем в Приложении 4 утверждаемой части СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы в Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России (включая мероприятия по развитию устройств и комплексов противоаварийной автоматики) после позиции 420 добавить два пункта в следующей редакции: 420.2 – строительство ПС 110/35/10 кВ Трехречье (взамен существующей ПС 110/35/10 кВ Советск) с вводом объекта в 2027 году (мощность трансформаторов 2х16 МВА). В инвестиционной программе филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Кировэнерго» имеются мероприятия по строительству новых центров питания с высшим напряжением 110 кВ на новой площадке взамен ликвидируемых существующих центров питания в связи с их техническим состоянием, а именно строительство ПС 110/35/6 кВ Мурыгино (взамен существующей ПС 110/35/6 кВ Красный Курсант) с вводом объекта в 2027 году и строительство ПС 110/35/10 кВ Трехречье (взамен существующей ПС 110/35/10 кВ Советск) с вводом объекта в 2027 году . Указанные мероприятия с подробными обоснованиями присутствуют в утвержденной указом Губернатора Кировской области от 27.04.2022 № 75 Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Кировской области на 2023-2027 годы (согласована Филиалом АО «СО ЕЭС» Пермское РДУ письмом от 08.04.2022 № Р44-62-II-19-957). В соответствии с РД 153-34.3-20.409-99 «К новому строительству относится строительство на новой площадке электросетевого объекта взамен ликвидируемого, дальнейшая эксплуатация которого по техническим, экономическим или экологическим условиям признана нецелесообразной». В соответствии с п.5 действующих Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики (утв. Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977) инвестиционные программы (изменения, которые вносятся в инвестиционные программы) сетевых организаций,	учтено частично	1. В части мероприятий по строительству ПС 110 кВ Мурыгино: предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов. 2. В части мероприятий по строительству ПС 110 кВ Трехречье: в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556, необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				предусматривающие реализацию инвестиционных проектов по строительству подстанций, проектный номинальный класс напряжения которых составляет от 110 кВ (включительно), утверждаются при условии, если указанные инвестиционные проекты включены в перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию территориальных распределительных сетей, предусмотренный схемой и программой развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого планируется размещение указанных объектов электроэнергетики. Таким образом, в соответствии с действующим законодательством для сохранения данных объектов в инвестиционной программе сетевой компании необходимо их наличие в Схеме и программе развития субъекта РФ. Так как изменения в законодательство до настоящего времени не внесено, существует риск исключения данных объектов из инвестиционной программы в связи с их отсутствием в СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы		
1579	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	В соответствии с инвестиционной программой филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Кировэнерго» в 2025 году запланировано на ПС 110 кВ Беляево замена силовых трансформаторов 2х10 МВА на 2х16 МВА. В соответствии с контрольным замером от 21.12.2022 нагрузка на ПС 110 кВ Беляево составила 15,98 МВА. В соответствии с ежедневным мониторингом нагрузки в начале января 2023 года фактическая загрузка одно трансформатора ПС 110 кВ Беляево при отключении другого может достигнуть 180%, при этом загрузка силового трансформатора Т-2 в нормальном режиме доходила до 107%. Суммарная максимальная мощность действующих ТУ на технологическое присоединение заявителей к ПС 110 кВ Беляево составляет 2,7 МВт (Приложение), с учетом коэффициента реализации, равным 0,2, в случае реализации ТУ на ТП, прирост нагрузки составит 2,7×0,2/0,9 = 0,6 МВА. Соответственно, на настоящий момент перспективная нагрузка ПС 110 кВ Беляево составляет 15,98+0,6=16,6 МВА. Вывод: С учетом вышесказанного, предлагаю в Приложении 4 СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы п. 420 изложить в следующей редакции: «420. Реконструкция ПС 110 кВ Беляево с заменой силовых трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый». Необходимый срок реализации указать – 2025 г	не учтено	На основании требований пункта 49 в комплект обосновывающих материалов включаются: – анализ динамики потребления электрической энергии и мощности по ЕЭС России и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам в ретроспективный период с указанием основных факторов, влияющих на динамику потребления, и наиболее крупных инвестиционных проектов; При этом в соответствии с подпунктом а) пункта 17 под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы ПАО "Россети Центр" следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1580	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	В обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы Кировская область абзацы с 1-го по 11 раздела 2.3 на стр. 14 изложить в следующей редакции: «ПС 110 кВ Беляево. В СиПР Кировской области [1] рекомендовано выполнить реконструкцию ПС 110 кВ Беляево. ПС 110 кВ Беляево введена в эксплуатацию в 1977 году. На ПС 110 кВ Беляево установлено два трансформатора напряжением 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый: – Т-1 типа ТДН-10000/110 мощностью 10 МВА, 1982 года выпуска, индекс технического состояния 93,31, тип охлаждения – Д (масляное охлаждение с дутьем и естественной циркуляцией масла); – Т-2 типа ТДТН-10000/110 мощностью 10 МВА, 1981 года выпуска, индекс технического состояния 87,59, тип охлаждения – Д (масляное охлаждение с дутьем и естественной циркуляцией масла). Максимальная нагрузка ПС 110 кВ Беляево в период 2018–2022 годов по данным контрольных замеров была выявлена в зимний контрольный замер в 2022 году и составила 15,98 МВА.	не учтено	На основании требований пункта 49 в комплект обосновывающих материалов включаются: – анализ динамики потребления электрической энергии и мощности по ЕЭС России и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам в ретроспективный период с указанием основных факторов, влияющих на динамику потребления, и наиболее крупных инвестиционных проектов; При этом в соответствии с подпунктом а) пункта 17 под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы ПАО "Россети Центр" следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Соответственно, при аварийном отключении трансформатора Т-1 (Т-2) ПС 110 кВ Беляево в режиме максимальных нагрузок загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 (Т-1) ПС 110 кВ Беляево может составить до 15,98 МВА, что составляет 160 % от Sном = 10 МВА, 133 % от Sддн = 12,0 МВА. Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Для ликвидации превышения Sддн Т-2 (Т-1) ПС 110 кВ Беляево в послеаварийном режиме необходим ввод ГВО в объеме 3,6 МВт. На 01.01.2023 суммарная мощность действующих (выданных) ТУ на ТП заявителей к ПС 110 кВ Беляево составляет 2718,5 кВт. В случае реализации выданных ТУ на ТП потребителей электрической энергии прирост нагрузки на ПС 110 кВ Беляево с учетом коэффициента реализации, равным 0,2, составит до 0,5 МВт (0,6 МВА). Нагрузка ПС 110 кВ Беляево с учетом перспективного прироста составит 15,98 + 0,6 = 16,6 МВА. С учетом продолжающегося интенсивного индивидуального коттеджного строительство в сетевом районе ПС 110 кВ Беляево прогнозируется дальнейший рост нагрузки на подстанции. Из условия обеспечения отсутствия превышения величиной перспективной нагрузки (Sпер=16,6 МВА) номинальной мощности трансформаторов (п.298 проекта методических указаний по проектированию развития энергосистем) для исключения превышения Sддн Т-2 (Т-1) ПС 110 кВ Беляево в послеаварийных режимах необходима замена трансформаторов Т-1 и Т-2 ПС 110 кВ Беляево мощностью по 10 МВА на трансформаторы мощностью по 25 МВА." Перечень действующих технических условий на технологическое присоединение по сотоянию на 01.01.2023 приведен в приложении		предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1581	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС 2023-2028 г.г. Тульская область. Из п.5 таблицы 11 «Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Тульской области» (далее – таблица 11) исключить мероприятия по новому строительству и реконструкции ВЛ 110 кВ, ответственность за реализацию которых возложена на филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» в целях обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Черкизово ТЭК», ввиду отсутствия договора об осуществлении технологического присоединения с ООО «Черкизово ТЭК», а также каких - либо обращений, в том числе от ПАО «ФСК - Россети», с обосновывающими материалами в целях осуществления ТП указанного заявителя	учтено частично	С учетом сведений, указанных в направленном предложении, представленная в СиПР ЭЭС России информация будет скорректирована. На основании пункта 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. С учетом наличия в АО «СО ЕЭС» информации о действующем договоре ТП от 25.04.2022 № 22-2022-08/ТП-М1 и отсутствии сведений о его расторжении основания для исключения указанного инвестиционного проекта из прогноза потребления и обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют. Организация, ответственная за реализацию мероприятия по новому строительству и реконструкции ВЛ 110 кВ, будет скорректирована на ПАО «Россети»
1582	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС 2023-2028 г.г. Тульская область. В рамках реализации договора об осуществлении технологического присоединения от 20.07.2022г. №711087028 АО «СЗ «Внешстрой» максимальной мощностью 22,25 МВт со строительством нового центра питания ПС 110 кВ Красные ворота с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый и строительством двух отпаек от ВЛ 110 кВ Ленинская-Щегловская	не учтено	В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию. Предлагаемая редакция не предоставлена

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				№1 с отпайками и ВЛ 110 кВ Ленинская – Щегловская №2 с отпайками на ПС 110 кВ Баташевская ориентировочной протяженностью 0,1 км, в технических условиях предусмотрена установка автоматики ограничения перегрузки оборудования (далее – АОПО) на объектах филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» (Приложение). В связи с этим, предлагаем изложить п.6 таблицы 11 в следующей редакции:		
1583	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	В Приложения 4 к СиПР ЭЭС 2023-2029 г.г. проставить необходимый срок реализации мероприятий в соответствии с планируемым сроком реализации мероприятий по следующим объектам: - п. 104 Реконструкция ПС 110 кВ Велес с установкой второго трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА– 2025 г	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация реконструкции ПС 110 кВ Велес с установкой второго трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
1584	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	В Приложения 4 к СиПР ЭЭС 2023-2029 г.г. проставить необходимый срок реализации мероприятий в соответствии с планируемым сроком реализации мероприятий по следующим объектам: - п. 105 Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Космос – Заокская с отпайкой на ПС Яковлево до РУ 110 кВ ПС 110 кВ Велес ориентировочной протяженностью 0,2 км – 2025	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация строительства отпайки от ВЛ 110 кВ Космос – Заокская с отпайкой на ПС Яковлево до РУ 110 кВ ПС 110 кВ Велес необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
1585	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	В Приложения 4 к СиПР ЭЭС 2023-2029 г.г. проставить необходимый срок реализации мероприятий в соответствии с планируемым сроком реализации мероприятий по следующим объектам: - п. 106 Реконструкция ПС 110 кВ Средняя с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА – 2025 г	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация реконструкции ПС 110 кВ Средняя с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
1586	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	Приложение № 4 к СиПР ЭЭС 2023-2028 г.г. 1. В пункте 448 в столбце «Ответственная организация» указать ОАО «РЖД» в соответствии с обосновывающими материалами с СиПР ЭЭС 2023-2028 г.г. Удмуртская Республика (таблица 10 «Перечень мероприятий, направленных на исключение существующих рисков ввода ГАО в электрической сети 110 кВ и выше»).	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1587	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	Дополнительно предлагаем включить в утверждаемую часть СиПР ЭЭС следующий объект: Замена трансформаторов на ПС 110/10 кВ Каменное 2х6,3 МВА на 2х10 МВА. Необходимость замены трансформаторов обусловлена текущей загрузкой ПС 110/10 кВ Каменное, повышенным спросом на технологическое присоединение в населенных пунктах Завьяловского района (Каменное, Сизево, Чультем, С.Кены и др.). Данный объект включен в проект Инвестиционной программы Общества на 2023 год. В целях экономии источника ИПР при реконструкции ПС 110/10 кВ Каменное предусматривается перемещение трансформаторов с	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО «Россети Центр и Приволжье» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				недогруженной ПС 110 кВ Успенка (2х10 МВА) на ПС 110/10 кВ Каменное. Обоснование замены трансформаторов на ПС 110/10 кВ Каменное с увеличением трансформаторной мощности до 20 МВА с вводом объекта в 2023 году. На ПС 110/10 кВ Каменное установлены силовые трансформаторы: - Т-1, ТМН-6300/110; - Т-2, ТМН-6300/110. Максимальная суммарная нагрузка трансформаторов за период 2019-2022 гг. составила 7,67 МВА в день зимнего контрольного замера 2022 г., что соответствует загрузке трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении трансформатора Т-2 (Т-1), равной 122 % от Sном. Возможность перевода нагрузки по сети 10 кВ с ПС 110/10 кВ Каменное для разгрузки трансформаторов отсутствует. Текущий резерв мощности на ПС 110/10 кВ Каменное с учетом действующих договоров и Актов технологического присоединения (МВА) приведен в таблице в приложении. Информация об объемах действующих и исполненных договоров на ПС 110/10 кВ Каменное приведена в таблице в приложении. В рамках реконструкции предусматривается перемещение трансформаторов с ПС 110/10 кВ Успенка (2х10 МВА) на ПС 110/10 кВ Каменное (2х6,3 МВА). Планируемый срок реализации мероприятий по замене трансформаторов на ПС 110/10 кВ Каменное – 2023 год		отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1588	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	Белгородская область. Предложение по включению мероприятий реконструкции и нового строительства сети 110 кВ в СиПР ЭЭС. 1. Предложения по изменению трансформаторной мощности подстанций 110 кВ СиПР Белгородской области на 2023-2027 годы, утвержденной постановлением Губернатора Белгородской области от 25.04.2022 года № 69 и согласованной АО «СО ЕЭС» предусмотрены мероприятия по реконструкции: - ПС 110/6 кВ Строитель 1.1. Реконструкция ПС 110/6 кВ Строитель Подстанция 110/6кВ Строитель введена в работу в 1971 году. Необходимость реконструкции ПС 110/6кВ Строитель обусловлена неудовлетворительным техническим состоянием, моральным и физическим износом оборудования (акт обследования технического состояния ПС 110/6 кВ Строитель от 19.09.2019 г. № 3126), наличием категорийных потребителей и рисков обесточения потребителей. На ПС 110/6 кВ Строитель в настоящее время установлены два силовых трансформатора 110/6 кВ мощностью 2´15 МВА (год ввода 1962 и 1968 соответственно). От ПС 110/6 кВ Строитель запитаны следующие потребители: - население – 20 тыс. человек, проживающих в 16 населенных пунктах Яковлевского городского округа, включая город Строитель; - около тысячи объектов малого бизнеса; - 15 объектов водоканала; - центральная районная больница; - 10 котельных; - 8 школ; - 5 детских садов. Кроме того, от ПС 110/6 кВ Строитель запитаны микрорайоны, развиваемые	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				по Программе индивидуального жилищного строительства Белгородской области: МКР «Крапивенский», «Заводской», «Быковский». Загрузка центра питания в дни зимнего и летнего контрольных замеров приведена в приложении Возможность перевода нагрузки по распределительным сетям на другие центры питания 35-110 кВ отсутствует, так как окружающая сеть Яковлевского городского округа не соответствует классу напряжения 6 кВ. При реконструкции ПС 110/6 кВ Строитель предусмотрена в дальнейшем возможность расширения ПС под класс напряжения 10 кВ, что позволит развить сети напряжением 10 кВ и реализовать подключение новых потребителей с резервированием электроснабжения от других центров питания		
1589	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	Белгородская область. Предложение по включению мероприятий реконструкции и нового строительства сети 110 кВ в СиПР ЭЭС. 1. Предложения по изменению трансформаторной мощности подстанций 110 кВ СиПР Белгородской области на 2023-2027 годы, утвержденной постановлением Губернатора Белгородской области от 25.04.2022 года № 69 и согласованной АО «СО ЕЭС» предусмотрены мероприятия по реконструкции: - ПС 110/10/6 кВ Южная ПС 110/10/6 кВ Южная была введена в эксплуатацию в 1968 году, в настоящее время на ПС установлены 2 силовых трансформатора 110/10/6 кВ с расщепленными обмотками мощностью 2×40 МВА (год ввода трансформаторов 1Т и 2Т – 1982 и 1987 соответственно). Износ оборудования составляет около 70 процентов, оборудование выработало свой механический ресурс. Строительная часть подстанции (фундаментные блоки, стойки под оборудование, портальные стойки и траверсы) находится в неудовлетворительном состоянии, имеются многочисленные сколы и трещины в бетоне, обнажение арматуры. Маслоприемные и маслосборное устройства находятся в неудовлетворительном состоянии. Строительная часть и оборудование подстанции требуют полной замены (акт обследования технического состояния ПС 110/10/6 кВ Южная от 20.06.2016 г. № 25). Реконструкция ПС 110/10/6 кВ Южная необходима для замены отработавшего свой нормативный срок оборудования (индекс технического состояния магнитопровода трансформатора Т2 не превышает значения «50»). Правительство Белгородской области считает приоритетным проектом реконструкцию с увеличением установленной мощности ПС 110/10/6 кВ Южная в связи с социально-экономическим развитием г. Белгорода. От ПС 110/10/6 кВ Южная запитаны следующие потребители: - бытовые потребители микрорайонов г. Белгорода численностью около 102 тыс. жителей; - городская больница № 2, перинатальный центр, поликлиники; - 30 школ и 20 детских садов; - Белгородский государственный технологический университет им. В.Г. Шухова; - Дворец спорта «Космос»; - 13 котельных;	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				- МУП «Белгородский электротранспорт»; - МУП «Горводоканал»; - объекты малого бизнеса; - гипермаркет «Линия». В общей сложности от ПС 110/10/6 кВ Южная запитано 184 объекта 1 и 2 категории по надежности электроснабжения. Загрузка центра питания в дни зимнего и летнего контрольных замеров приведена в приложении.Мероприятия по реконструкции ПС 110/10/6 кВ Южная утверждены в инвестиционной программе ПАО «Россети Центр» на 2021 – 2026 годы (приказ Минэнерго России от 22.12.2021 г. № 23@). В связи с неравномерностью загрузки РУ 6 кВ и РУ 10 кВ (80 и 20 процентов загрузки ПС соответственно) падение напряжения на обмотках 6 кВ значительно выше, чем на обмотках 10 кВ. При поддержании уровня напряжения на секциях шин 6 кВ в пределах нормы, напряжение на секциях шин 10 кВ повышается выше допустимых пределов, так же при поддержании уровня напряжения по стороне 10 кВ в пределах нормы значение напряжения на стороне 6 кВ ниже допустимого предела. Отделом метрологии и качества электроэнергии службы релейной защиты, автоматики, измерений и метрологии филиала ПАО «Россети Центр» – «Белгородэнерго» для секций шин 6 и 10 кВ ПС 110/10/6 кВ Южная установлены уставки автоматического регулирования напряжения 6,06 – 6,3 кВ и 10,1 – 10,5 кВ соответственно. Данные уставки определены на основании расчетов режимов и замеров напряжения на ТП 6(10)/0,4 кВ в сети 6 и 10 кВ, присоединенных к ПС 110/10/6 кВ Южная. При выходе уровня напряжения за пределы принятых уставок уровень напряжения в точках поставки электрической энергии потребителям выходит за пределы, допустимые ГОСТ. Более подробные обоснования приведены в приложении. Реконструкция ПС 110/10/6 кВ Южная предусматривает строительство нового ОРУ 110 кВ для размещения оборудования, установку 2 дополнительных силовых трансформаторов 110/10 кВ мощностью 2×6,3 МВА, замену существующих трансформаторов на трансформаторы 110/6 кВ 2×40 МВА с выделением их мощности на нагрузки по напряжению 6 и 10 кВ, что позволит поддерживать напряжения на секциях шин 6 и 10 кВ в автоматическом режиме, строительство новых ЗРУ 6 и 10 кВ, установку микропроцессорных панелей РЗА, замену оборудования ТМ и АСДУ		
1590	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	Белгородская область. Предложение по включению мероприятий реконструкции и нового строительства сети 110 кВ в СиПР ЭЭС. 1. Предложения по изменению трансформаторной мощности подстанций 110 кВ СиПР Белгородской области на 2023-2027 годы, утвержденной постановлением Губернатора Белгородской области от 25.04.2022 года № 69 и согласованной АО «СО ЕЭС» предусмотрены мероприятия по реконструкции: - ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1. ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 была введена в эксплуатацию в 1966 году. Износ оборудования составляет около 70 процентов, что	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				подтверждено актом обследования технического состояния ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 от 09.06.2016 г. № 17. В настоящее время на ПС установлены три силовых трансформатора мощностью 25+20+25 МВА. После ликвидации литейного производства на предприятии АО «Старооскольский механический завод», которое подключено по сети 35 кВ к ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1, наметилась тенденция снижения нагрузки ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1. Реконструкция ПС 110/35/6 Старый Оскол-1 предусматривает замену трех силовых трансформаторов ТДТН-25000/110, ТДТНГ-20000/110 и ТРНДЦН-25000/110 на два силовых трансформатора ТДТН-25000/110 (уменьшение установленной мощности на 20 МВА), изменение схемы ОРУ 110 и 35, ЗРУ 6 кВ, реконструкцию строительной части, панелей РЗА, оборудования ТМ и АСДУ, замену аккумуляторной батареи в целях замены оборудования, отработавшего свой нормативный срок		
1591	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	Белгородская область. Перечень мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности для технологического присоединения. 2.1. Строительство ПС 110/10 кВ Жемчужина	не учтено	В соответствии с Правилами мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП АО СЗ «Дирекция Юго-Западного района» к электрическим сетям филиала ПАО . В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1592	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	Белгородская область. Перечень мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности для технологического присоединения. В рамках договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» энергопринимающих устройств АО СЗ «Дирекция Юго-Западного района» максимальной мощностью 32,787 МВт от 25.11.2022 года № 42309778/3100/23417/22 необходимо: 1) Строительство ПС 110/10 кВ с двумя силовыми трансформаторами мощностью 40 МВА каждый	не учтено	В соответствии с Правилами мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП АО СЗ «Дирекция Юго-Западного района» к электрическим сетям филиала ПАО . В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1593	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	Белгородская область. Перечень мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности для технологического присоединения. В рамках договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» энергопринимающих устройств АО СЗ «Дирекция Юго-Западного района» максимальной мощностью 32,787 МВт от 25.11.2022 года № 42309778/3100/23417/22 необходимо: 2) Строительство ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Фрунзенская – Западная № 1 протяженностью 3,1 км	не учтено	В соответствии с Правилами мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП АО СЗ «Дирекция Юго-Западного района» к электрическим сетям филиала ПАО . В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1594	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	Белгородская область. Перечень мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности для технологического присоединения. В рамках договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» энергопринимающих устройств АО СЗ «Дирекция Юго-Западного района» максимальной мощностью 32,787 МВт от 25.11.2022 года № 42309778/3100/23417/22 необходимо:	не учтено	В соответствии с Правилами мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП АО СЗ «Дирекция Юго-Западного района» к электрическим сетям филиала ПАО . В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				3) Строительство ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Фрунзенская – Западная № 2 протяженностью 3,3 км		
1595	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	Обосновывающие материалы (ПС 110 кВ Задонская) Схема и программа развития Электроэнергетических систем России На 2023–2028 годы Воронежская область, стр.25, Таблица 11 – Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Воронежской области: № п/п 1: - в графе «Наименование проекта» «16 МВА» исправить на «25 МВА»; - в графе «2023» «2х16» исправить на «2х25» и перенести на 2024г; - в графе «2023-2028» «32» исправить на «50». №№ п/п 1, 2: -в графах «Основное назначение проекта» и «Наименование заявителя» добавить ООО «АврораАвто», ООО «Долина Семян» и ООО «КДВ Воронеж»; - в графе «Увеличение/ввод новой мощности, МВт» добавить для ООО «АврораАвто» «4,95», для ООО «Долина Семян» «2,5», для ООО «КДВ Воронеж» «0,66». Мощность проектируемой ПС 110 кВ Задонская 2х25 МВА обоснована в Комплексной программе развития электрических сетей филиала ПАО «Россети Центр»–«Воронежэнерго» на пятилетний период с 2022 по 2026 гг., согласована с филиалом АО «СО ЕЭС» Воронежское РДУ и МЭС Центра ФСК ЕЭС. Дополнительно утверждены ТУ и заключены договоры на ТП к ПС 110 кВ Задонская: -ТУ ООО «АврораАвто» от 26.07.2021 г. № 20668481 на величину 4,95 МВт; - ТУ ООО «Долина Семян» от 29.11.2021 г. № 20683562 на величину 2,5 МВт; - ТУ ООО «КДВ Воронеж» от 25.03.2022 г. № 20709769 на величину 0,66 МВт. Обоснование строительства ПС 110 кВ Задонская мощностью 2х25 МВА приведено ниже	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами технологического присоединения порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП ООО «АврораАвто», «Долина Семян», ООО «КДВ Воронеж» к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр» – «Воронежэнерго». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1596	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	В Приложении № 4 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 годы в таблице «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России (включая мероприятия по развитию устройств и комплексов противоаварийной автоматики) отсутствуют объекты по Воронежской области ПАО «Россети Центр» указать: - Строительство ПС 110 кВ Задонская с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый; - Строительство двухцепной отпайки от ВЛ 110 кВ № 47 и ВЛ 110 кВ № 48 ориентировочной протяженностью 14,174 км. по данным титулам указать планируемый срок реализации и необходимый срок реализации на 2024г. В результате мощность рекомендуемых к установке на ПС 110 кВ Задонская силовых трансформаторов составит 2х25 МВА. Данное мероприятие также значительно улучшит надежность электроснабжения потребителей, обеспечит ликвидацию превышения длительно допустимых нагрузок электротехнического оборудования	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами технологического присоединения порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				сетей 35-110 кВ и дальнейшее социально-экономическое развитие Рамонского муниципального района Воронежской области. Обосновывающие материалы Схема и программа развития Электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы Воронежская область приведены в приложении		
1597	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	Курская область. Предложение по включению мероприятий реконструкции и нового строительства сети 110 кВ в СиПР ЭЭС. 1. В проект СиПР включено мероприятие «Реконструкция ПС 110кВ Высокая с заменой двух трансформаторов Т-1 и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый» с плановым сроком 2023 год. Предлагается внести изменения в СиПР в части изменения планового срока с 2023 года на 2025 год по следующим основаниям (см. ниже) В приложении № 4 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ» по данному титулу скорректировать планируемый срок реализации и необходимый срок реализации на 2025г В разработанном АО «СО ЕЭС» проекте СиПР рекомендация выполнить реконструкцию ПС 110кВ Высокая основывается на динамике нагрузки центра питания, за точку максимума при этом взят уровень 2017 года. По результатам зимнего замера 2017 года, на ПС 110 кВ Высокая была зафиксирована нагрузка в объеме 24,233 МВА. Однако на протяжении последующих лет данное максимальное значение повторно не было достигнуто, за период 2018-2021г.г., а также по итогам замеров максимальных нагрузок силовых трансформаторов зимнего режимного дня 21.12.2022г., отмечается тенденция снижения нагрузки данного центра питания: с 24 МВА в 2017 году до 20,31 МВА в 2022 году. Учитывая вышеизложенное, а также ввиду дефицита источников ИПР-2023 предлагается изменить срок данного мероприятия на 2025 год	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация (мероприятия) необходима в (2023 году). Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний (или ранний) противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Центр», утвержденной приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 35@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Реконструкция ПС 110/10 кВ Высокая с заменой трансформатора 1х16 на 2х25 МВА (1-этап; трансформаторная мощность 50,0 МВА)" (Н_2485*) – 2023 год.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу.
1598	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	Липецкая область. Предложение по включению мероприятий реконструкции и нового строительства сети 110 кВ в СиПР ЭЭС. Включить мероприятия по переключению ПС 110 кВ Университетская с ВЛ 110 кВ Правобережная - Центролит I, II цепь с отпайкой на ПС Университетская (отпайка на ПС Университетская) на ВЛ 110 кВ Правобережная – Юго-Западная I, II цепь для снятия ограничений с земельного участка к/н 48:20:0011001:769;	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО "Россети Центр" в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1599	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	В таблице 5 обосновывающих материалов по энергосистеме Липецкой области по ПС 110 кВ ГПП-15-1 необходимо заменить в столбце «Принадлежность» организацию «филиал ПАО «Россети Центр»-«Липецкэнерго»» на «ПАО «НЛМК»» (либо «Абонентская»)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1600	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	В СиПР ЭЭС и в обосновывающих материалах отсутствует информация о мероприятиях, направленных на техническое перевооружение (реновацию) электросетевых объектов. Обращаем внимание, что данные мероприятия касательно электросетевого комплекса филиала были описаны и учтены в «Схеме и программе развития электроэнергетики Липецкой области на 2023-2027 годы», поскольку филиал уделяет большое внимание техническому состоянию своих сетей, а также с целью упрощения процедуры включения таких мероприятий в инвестиционную программу. В связи с этим предлагаем включить в материалы проекта СиПР ЭЭС мероприятия по техническому перевооружению электросетевых объектов, которые были ранее учтены в схеме и программе развития электроэнергетики региона	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1601	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	В представленных документах отсутствуют результаты расчетов нормальных и послеаварийных (ремонтных) режимов в графическом и табличном варианте	не учтено	Все результаты, необходимые для определения технических решений и предусмотренные Правилами, приведены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России. Публикация дополнительной информации Правилами не предусматривается и является предметом конкретных проектных работ
1602	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	В соответствии с п.11 статьи 6 Федерального закона от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (в ред. Федерального закона от 11.06.2022 N 174-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации») не предоставлены перспективные расчетные модели	не учтено	В целях проведения общественного обсуждения схемы и программы развития электроэнергетических систем России системный оператор размещает на официальном сайте в сети «Интернет» документы и информацию, указанные в пункте 61 Правил. В соответствии с подпунктом «б» пункта 61 Правил размещению подлежат обосновывающие материалы, указанные в подпунктах «а»-«н» пункта 49 Правил
1603	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	Тамбовская область. Предложение по включению мероприятий реконструкции и нового строительства сети 110 кВ в СиПР ЭЭС. Таблица № 4 Перечень планируемых к вводу потребителей в соответствии с реестром инвестиционных проектов - читать в редакции в приложении. Заявителя ООО СЗ «Компания Козерог» исключен из перечня по причине аннулирования заявки на ТП.	учтено частично	По заявителю ООО СЗ «Компания Козерог»: На основании пункта 27 Методических указаний при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. С учетом приведенной в предложении информации, указанный инвестиционный проект будет исключен из прогноза потребления и обосновывающих материалов к

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Включены(добавлены) новые заявители: -- АО «АИЖК Тамбовской области» и ООО «Тамбов-цемент» в связи с наличием действующих заявок на ТП		проекту СиПР ЭЭС России. По заявителю АО «АИЖК Тамбовской области» и ООО «Тамбов-цемент»: На основании пункта 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1604	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	Тамбовская область. Предложение по включению мероприятий реконструкции и нового строительства сети 110 кВ в СиПР ЭЭС. Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Тамбовской области читать в редакции приведенной в приложении. Предложение - включить в таблицу 9 следующий пункт № 5: Строительство новой ЛЭП-110 кВ может быть выполнено в кабельном исполнении в охранной зоне существующей ВЛ-110 кВ от Тамбовская ТЭЦ до ПС 220 кВ Тамбовская №4. Указанный вариант должен быть проработан в СВМ с определением технической возможности выполнения таких работ, включая определение мест прокладки КЛ-110 кВ методом ГНБ. Данное предложение направлено разработчику СВМ. Скорректированный вариант отчета в филиал Тамбовэнерго не поступал	не учтено	В соответствии с Правилами мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП к электрическим сетям ПАО «Россети Центр» – «Тамбовэнерго». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1605	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	Тамбовская область. Предложение по включению мероприятий реконструкции и нового строительства сети 110 кВ в СиПР ЭЭС. Таблица 10 Перечень мероприятий по развитию электрических сетей 110 кВ и выше, содержащихся в СиПР ЕЭС России и базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ, по которым отсутствуют предложения сетевых организаций, направленные на уточнение параметров мероприятия - читать в редакции в приложении. *По итогам рассмотрения арбитражным судом Тамбовской области дела № об оспаривании результатов торгов, судебным актом результаты торгов аннулированы и в 2023 году будут проведены повторно, учитывая намерения о внесении в инвестиционную программу ПАО «Россети Центр» мероприятий по консолидации ПС 110 кВ «Котовская ТЭЦ», мероприятия по реконструкции энергообъекта будут проведены ПАО «Россети Центр».	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1606	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	Таблица 11 – Предварительная информация по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, учитываемая в качестве мероприятий по выдаче мощности генерирующего оборудования объектов по производству электрической энергии, договоры на технологическое присоединение которых отсутствуют - читать в редакции приложения.	не учтено	Мероприятия приведены в качестве предварительной информации для объектов генерации, предусмотренных СиПР ЭЭС России. Итоговые мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, обеспечивающие возможность технологического присоединения объектов по производству электрической энергии, должны быть определены в рамках осуществления процедуры технологического

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Исключить п.№ 1 «Реконструкция ВЛ 110 кВ Тамбовская ТЭЦ – Тамбовская №4 I цепь с заменой провода на провод АСТ-150 ориентировочной протяженностью 2,9 км» связано с отсутствием договора на технологическое присоединение и согласованного отчета «Схема выдачи мощности Тамбовской ТЭЦ с учетом модернизации ТГ-8» и заменить его на пункт: - строительство новой ЛЭП-110 кВ может быть выполнено в кабельном исполнении в охранной зоне существующей ВЛ-110 кВ от Тамбовская ТЭЦ до ПС 220 кВ Тамбовская №4. Указанный вариант должен быть проработан в СВМ с определением технической возможности выполнения таких работ, включая определение мест прокладки КЛ-110 кВ методом ГНБ. Данное предложение направлено разработчику СВМ. Скорректированный вариант отчета в Филиал не поступал		присоединения в соответствии с Правилами, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 861
1607	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	Ярославская область. Предложение по включению мероприятий реконструкции и нового строительства сети 110 кВ в СиПР ЭЭС. В п.2.3.2 и таблице 9 срок реализации мероприятия по замене трансформаторов на ПС 110 кВ Переславль 2х25 на 2х40 МВА указан, как 2023 год. Необходимо исправить на 2027 год в соответствии с Приложением Б. В приложении 4 по данному титулу скорректировать планируемый срок реализации и необходимый срок реализации на 2027г	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Переславль с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый необходима в 2023. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний (или ранний) противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
1608	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	Ярославская область. Предложение по включению мероприятий реконструкции и нового строительства сети 110 кВ в СиПР ЭЭС. В п.2.3.2 и таблице 9 срок реализации мероприятия по замене трансформатора Т-2 на ПС 110 кВ Толга 15 на 40 МВА указан, как 2023 год. Необходимо исправить на 2025 год в соответствии с Приложением Б	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Толга с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 15 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА необходима в 2023. Перенос необходимого срока

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						реализации данного мероприятия на более поздний (или ранний) противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
1609	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	Ярославская область. Предложение по включению мероприятий реконструкции и нового строительства сети 110 кВ в СиПР ЭЭС. Ответственная организация за выполнение мероприятий по замене трансформатора Т-2 на ПС 110 кВ Толга 15 на 40 МВА указана по тексту, как ООО «Ярославль энергосети». Необходимо исправить на ОАО «Рыбинская городская электросеть». С 2023 года ПС 110 кВ Толга находится в аренде ОАО «Рыбинская городская электросеть»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1610	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	Ярославская область. Предложение по включению мероприятий реконструкции и нового строительства сети 110 кВ в СиПР ЭЭС. Предлагается включить в СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы мероприятия по реконструкции сети 110 кВ не связанные с увеличением пропускной способности. Реконструкция ВЛ 110 кВ Ярославская ТЭЦ-2 – Северная с отпайками (ВЛ 110 кВ Моторная), ВЛ 110 кВ Ярославская ТЭЦ-2 – Северная с отпайкой на ПС Орион (ВЛ 110 кВ Инженерная) с заменой провода и опор по тех. состоянию (протяженность 4,034 км). Обоснование: техническое состояние (акт №1 от 22.06.2018). Срок реализации 2023 год	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1611	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	Ярославская область. Предложение по включению мероприятий реконструкции и нового строительства сети 110 кВ в СиПР ЭЭС. Предлагается включить в СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы мероприятия по реконструкции сети 110 кВ не связанные с увеличением пропускной способности. Тех. перевооружение ПС 110 кВ Аббакумцево с заменой оборудования КРУН, ОПУ, видеонаблюдения и входной группы. Обоснование: переход и масштабное внедрение цифровых подстанций класса напряжения 35 – 110 кВ. Срок реализации 2024 год	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1612	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	Ярославская область. Предложение по включению мероприятий реконструкции и нового строительства сети 110 кВ в СиПР ЭЭС. Предлагается включить в СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы мероприятия по реконструкции сети 110 кВ не связанные с увеличением пропускной способности. Реконструкция ПС 110 кВ Устье с заменой трансформатора Т-2 10 на 10 МВА (без увеличения трансформаторной мощности) по	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				техническому состоянию. Обоснование: техническое состояние (дефектные акты от 14.03.2016 № 1 и № 2). Срок реализации 2026 год		
1613	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр"	Общее предложение	Ярославская область. Предложение по включению мероприятий реконструкции и нового строительства сети 110 кВ в СиПР ЭЭС. Предлагается включить в СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы мероприятия по реконструкции сети 110 кВ не связанные с увеличением пропускной способности. Модернизация ПС 110 кВ Пищалкино с монтажом дополнительной ячейки 110 кВ (1 шт), трансформаторов тока 110 кВ (3 шт) и разъединителей 110 кВ (2 шт) для разделения нагрузки участка сети 110 кВ. Перевод в новую ячейку отпайки на ПС 110 кВ Красный Холм от ВЛ 110 кВ Пищалкино-Бежецк с отпайкой на ПС 110 кВ Красный Холм. Обоснование: повышение надежности электроснабжения потребителей. Срок реализации 2024 год	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1614	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция ВЛ 110 кВ Копорская-1 с заменой провода» (16,3 км) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2028 год. Реализация мероприятия планируется за счет тарифа на передачу электрической энергии. Обоснование: 1. Реконструкция обусловлена (см. прилагаемый файл «п.28_ВЛ 110 кВ Копорская-1.pdf»): - техническим состоянием на основании акта №64 расследования технологического нарушения (аварии), произошедшей 18.12.2019.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1615	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция ВЛ 110 кВ Копорская-2 с заменой провода» (18,4 км) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2028 год. Реализация мероприятия планируется за счет тарифа на передачу электрической энергии. Обоснование: 1. Реконструкция обусловлена (см. прилагаемый файл «п.29_ВЛ 110 кВ Копорская-2.pdf»): - техническим состоянием на основанииакта №12 расследования технологического нарушения (аварии), произошедшей 01.04.2017 и акта № 55 расследования технологического нарушения (аварии), произошедшей 27.09.2018.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1616	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Белгородская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110/6 кВ Строитель с заменой трансформаторов 2хТДН-15000/110/6 на 2хТДН-16000/110/6, оборудования ОРУ 110 кВ, с установкой элегазовых выключателей 110 кВ, с монтажом блочно-модульного здания ЗРУ 6 кВ совмещенного с ОПУ (увеличение мощности на 2,0 МВА). Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Необходимость реконструкции ПС 110/6кВ Строитель обусловлена неудовлетворительным техническим состоянием, моральным и физическим износом оборудования (акт обследования технического состояния ПС 110/6 кВ Строитель от 19.09.2019 г. № 3126), наличием категорийных потребителей и рисков обесточения потребителей. Срок ввода -2024 г. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений		
1617	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Белгородская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110/10/6 кВ Южная с заменой силовых трансформаторов 2х40 на 2х32 и 2х6,3 МВА, монтажом БМЗ: ЗРУ-6 кВ, ЗРУ-10 кВ, ОПУ с панелями РЗА, оборудованием систем телемеханики и каналов связи (трансформаторная мощность 76,6 МВА). Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Реконструкция ПС 110/10/6 кВ Южная необходима для замены отработавшего свой нормативный срок оборудования (индекс технического состояния магнитопровода трансформатора Т2 не превышает значения «50») Срок ввода -2026 г. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1618	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Белгородская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр". Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110/35/6 Старый Оскол-1 с заменой трех силовых трансформаторов ТДТН-25000/110, ТДТНГ-20000/110 и ТРНДЦН-25000/110 на два силовых трансформатора ТДТН-25000/110 (уменьшение установленной мощности на 20 МВА), изменение схемы ОРУ 110 и 35, ЗРУ 6 кВ, реконструкция строительной части, панелей РЗА, оборудования ТМ и АСДУ, замена аккумуляторной батареи. Требуемое действие: Включить. Суть замечания: ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 была введена в эксплуатацию в 1966 году. Износ оборудования составляет около 70 процентов, что подтверждено актом обследования технического состояния ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 от 09.06.2016 г. № 17 Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1619	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Белгородская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Наименование мероприятия: Строительство ПС 110/10 кВ Жемчужина с двумя силовыми трансформаторами мощностью 40 МВА каждый с отпайками от ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Фрунзенская – Западная № 1, № 2протяженностью 3,1 км и 3,3 км Требуемое действие: Включить. Суть замечания: договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» энергопринимающих устройств АО СЗ «Дирекция Юго-Западного района» максимальной мощностью 32,787 МВт от 25.11.2022 года № 42309778/3100/23417/22 Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП АО СЗ «Дирекция Юго-Западного района» к электрическим сетям филиала ПАО . В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений		
1620	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Воронежская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Наименование мероприятия: "Строительство ПС 110 кВ Задонская с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Включить в Приложение № 4 Проекта Сипр ЭЭС мероприятие "Строительство ПС 110 кВ Задонская с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый" и одновримменно откорретировать в обосновывающих материалах характеристики устанавливаемых на ПС трансформтаоров на 2*25. ПС сооружается с 2018 г. за счет тарифных источников. В обоснование увеличения мощности дополнительно утверждены ТУ и заключены договоры на ТП к ПС 110 кВ Задонская: -ТУ ООО «АврораАвто» от 26.07.2021 г. № 20668481 на величину 4,95 МВт; - ТУ ООО «Долина Семян» от 29.11.2021 г. № 20683562 на величину 2,5 МВт; - ТУ ООО «КДВ Воронеж» от 25.03.2022 г. № 20709769 на величину 0,66 МВт. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами технологического присоединения порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП ООО «АврораАвто», «Долина Семян», ООО «КДВ Воронеж» к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр» – «Воронежэнерго». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1621	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Воронежская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Наименование мероприятия: Строительство двухцепной отпайки от ВЛ 110 кВ № 47 и ВЛ 110 кВ № 48 ориентировочной протяженностью 14,174 км до ПС 110 кВ Задонская Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Включить в Приложение № 4 Проекта Сипр ЭЭС мероприятие "Создание заходов ВЛ-110кВ для присоединения ПС 110кВ Задонская к энергосистеме" Обоснование: абзац 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии (в том числе мероприятий, являющихся альтернативными развитию электрических сетей напряжением 35 киловольт и ниже), снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии	не учтено	В соответствии с Правилами мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами технологического присоединения порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России
1622	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Курская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Строка таблицы: 100 Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Высокая с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Предлагается изменить срок реализации мероприятия в СИПР на 2025 год. В СиПР - 2023 г. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация (мероприятия) необходима в (2023 году). Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний (или ранний) противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом:

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений		– инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Центр», утвержденной приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 35@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Реконструкция ПС 110/10 кВ Высокая с заменой трансформатора 1х16 на 2х25 МВА (1-этап; трансформаторная мощность 50,0 МВА)" (Н_2485*) – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу.
1623	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Липецкая область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Строка таблицы: 101 Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Лебедянь с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 110/35/10 кВ номинальной мощностью 16 МВА каждый на трансформаторы 110/35/10 кВ номинальной мощностью 25 МВА каждый. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Предлагается изменить срок реализации мероприятия в СИПР на 2027 год. В СиПР - 2023 г. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация (мероприятия) необходима в (2023 году). Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний (или ранний) противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Лебедянь с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 110/35/10 кВ номинальной мощностью 16 МВА каждый на трансформаторы 110/35/10 кВ номинальной мощностью 25 МВА каждый необходима в 2023. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в: – инвестиционных проектах, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решениях по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В проекте СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк.
1624	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Липецкая область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Наименование мероприятия: Мероприятия по переключению ПС 110 кВ Университетская с ВЛ 110 кВ Правобережная - Центролит I, II цепь с отпайкой на ПС Университетская (отпайка на ПС Университетская) на ВЛ 110 кВ Правобережная – Юго-Западная I, II цепь для снятия ограничений с земельного участка к/н 48:20:0011001:769. Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Переустройство сети 110 кВ. Наличие судебного решения об освобождении земельного участка. Обоснование: абзац 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*:	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО "Россети Центр" в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии (в том числе мероприятий, являющихся альтернативными развитию электрических сетей напряжением 35 киловольт и ниже), снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии		отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1625	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Орловская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Строка таблицы: 102 Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Володарская, ПС 110 кВ Речица с перемещением трансформатора Т1 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА с ПС 110 кВ Володарская на ПС 110 кВ Речица и трансформатора Т1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА с ПС 110 кВ Речица на ПС 110 кВ Володарская. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Предлагается изменить срок реализации мероприятия в СИПР на 2026 год. В СиПР - 2023 г. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация реконструкции ПС 110 кВ Володарская, ПС 110 кВ Речица с перемещением трансформатора Т1 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА с ПС 110 кВ Володарская на ПС 110 кВ Речица и трансформатора Т1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА с ПС 110 кВ Речица на ПС 110 кВ Володарская необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний (или ранний) противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года.
1626	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Тамбовская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110/35/6 кВ ООО «Котовская ТЭЦ» с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый. Требуемое действие: скорректировать. Суть замечания: Необходимо откорректировать наименование "Ответственной оргнаизации" на ПАО "Россети Центр". На текущий момент ответственный за реализацию мероприятий не определен. По итогам рассмотрения арбитражным судом Тамбовской области дела № об оспаривании результатов торгов, судебным актом результаты торгов аннулированы и в 2023 году будут проведены повторно, учитывая намерения о внесении в инвестиционную программу ПАО «Россети Центр» мероприятий по консолидации ПС 110 кВ «Котовская ТЭЦ», мероприятия по реконструкции энергообъекта будут проведены ПАО «Россети Центр». Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений		
1627	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Ярославская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Строка таблицы: 107 Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Переславль с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Предлагается изменить срок реализации мероприятия в СИПР на 2027 год. В СиПР - 2023 г. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Переславль с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый необходима в 2023. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний (или ранний) противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
1628	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Ярославская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Строка таблицы: 108 Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Толга с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 15 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА Требуемое действие: скорректировать. Суть замечания: Необходимо исправить на ОАО «Рыбинская городская электросеть». С 2023 года ПС 110 кВ Толга находится в аренде ОАО «Рыбинская городская электросеть». Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1629	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Ярославская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Наименование мероприятия: Реконструкция ВЛ 110 кВ Ярославская ТЭЦ-2 – Северная с отпайками (ВЛ 110 кВ Моторная), ВЛ 110 кВ Ярославская ТЭЦ-2 – Северная с отпайкой на ПС Орион (ВЛ 110 кВ Инженерная). Требуемое действие: Включить.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Суть замечания: Реконструкция по техническому состоянию без увеличения пропускной способности с заменой провода и опор по тех. состоянию (протяженность 4,034 км). Обоснование: техническое состояние (акт №1 от 22.06.2018). Срок реализации 2023 год. Обоснование: абзац 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии (в том числе мероприятий, являющихся альтернативными развитию электрических сетей напряжением 35 киловольт и ниже), снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии		
1630	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Ярославская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Устье с заменой трансформатора Т-2 10 на 10 МВА (без увеличения трансформаторной мощности). Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Замена по техническому состоянию без увеличениея трансформаторной мощности. Обоснование: техническое состояние (дефектные акты от 14.03.2016 № 1 и № 2). Срок реализации 2026 год. Обоснование: абзац 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии (в том числе мероприятий, являющихся альтернативными развитию электрических сетей напряжением 35 киловольт и ниже), снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1631	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Ярославская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Наименование мероприятия: Модернизация ПС 110 кВ Пищалкино с монтажом дополнительной ячейки 110 кВ (1 шт), трансформаторов тока 110 кВ (3 шт) и разъединителей 110 кВ (2 шт) для разделения нагрузки участка сети 110 кВ. Перевод в новую ячейку отпайки на ПС 110 кВ Красный Холм от ВЛ 110 кВ Пищалкино-Бежецк с отпайкой на ПС 110 кВ Красный Холм. Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Указанные мероприятия присутствуют в утвержденной указом Губернатора Ярославской области от 28.04.2022 № 102 Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Ярославской области на 2023-2027гг., согласованной АО "СО ЕЭС". Срок реализации 2024 год. Обоснование: абзац 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии (в том числе мероприятий, являющихся альтернативными развитию электрических сетей напряжением 35 киловольт и ниже), снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1632	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Владимирская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Строительство подстанции 110/10 кВ Доброград и питающих линий 110 кВ для электроснабжения г. Доброград. Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Строительство ПС 110/10 кВ Доброград и ВЛ 110 кВ включено в инвестиционную программу филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Владимирэнерго», утвержденную приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16 ноября 2022 г. № 24@ . В целях развития Ковровского района Владимирской	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами технологического присоединения порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Мероприятие содержится в обосновывающих материалах

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				области филиалом «Владимирэнерго» в 2022 году было заключено 33 договора об осуществлении технологического присоединения суммарной максимальной мощностью 12,9949 МВт, из которых: - 6,32 МВт – присоединение социальных объектов по 29 договорам ТП; - 2,92 МВт – присоединение объектов ИЖС по 2-м договорам ТП; - 3,75 МВт - присоединение объектов бизнеса по 2-м договорам ТП Все заключенные договоры содержат отлагательные мероприятия филиала «Владимирэнерго» по строительству ПС 110 кВ Доброград и ВЛ 110 кВ, которые не включены в плату за технологическое присоединение. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений		
1633	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Ивановская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Замена провода ошиновки ПС 110 кВ Ивановская-1 Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Технические условия на технологическое присоединение к сетям филиала «Ивэнерго» объектов по производству электрической энергии АО «Интер РАО – Электрогенерация» (энергоблок № 1 Ивановских ПГУ) от 21.02.2022. Обоснование: абзац 4, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: оптимизация режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
1634	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Ивановская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Замена провода ошиновки ПС 110 кВ Ивановская-6 Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Технические условия на технологическое присоединение к сетям филиала «Ивэнерго» объектов по производству электрической энергии АО «Интер РАО – Электрогенерация» (энергоблок № 1 Ивановских ПГУ) от 21.02.2022. Обоснование: абзац 4, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: оптимизация режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
1635	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Калужская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Белоусово с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый. Срок реализации 2024- 2025 гг. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: «Реконструкция ПС 110 кВ Белоусово с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый».	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку предложений ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Калугаэнерго» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, мероприятие включено в СиПР в соответствии с требованиями пункта

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Необходимый срок реализации изменить на 2023-2024 годы. Максимальная нагрузка данной подстанции в период 2018-2022 годов по данным контрольных замеров составила 18,06 МВА (90,63 А по стороне ВН, 180,6% от Іном Т1 и Т2) и зафиксирована в зимний контрольный замер 2022 года. Изменить срок реализации на 2023-2024 годы. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений		58 Правил с параметрами, предусмотренными в СиПР Калужской области на 2023-2027 годы, утвержденных постановлением Губернатора Калужской области от 15.07.2022 №296. В этой связи, для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Калугаэнерго» следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обосновывающих материалов В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация замены трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: –инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
1636	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Калужская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Радищево с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Указать необходимый срок реализации мероприятия - 2023 и 2024 год. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация замены трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
1637	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Кировская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Строительство ПС 110/35/6 кВ Мурыгино (взамен существующей ПС 110/35/6 кВ Красный Курсант) с вводом объекта в 2027 году (мощность трансформаторов 2х16 МВА). Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Указанные мероприятия с подробными обоснованиями присутствуют в утвержденной указом Губернатора Кировской области от 27.04.2022 № 75 Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Кировской области на 2023-2027 годы (согласована Филиалом АО «СО ЕЭС» Пермское РДУ письмом от 08.04.2022 № Р44-62-II-19-957). Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1638	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Кировская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Строительство ПС 110/35/10 кВ Трехречье (взамен существующей ПС 110/35/10 кВ Советск) с вводом объекта в 2027 году (мощность трансформаторов 2х16 МВА); Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Указанные мероприятия с подробными обоснованиями присутствуют в утвержденной указом Губернатора Кировской области от 27.04.2022 № 75 Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Кировской области на 2023-2027 годы (согласована Филиалом АО «СО ЕЭС» Пермское РДУ письмом от 08.04.2022 № Р44-62-II-19-957) Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1639	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Кировская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Беляево с заменой силовых трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ	не учтено	На основании требований пункта 49 в комплект обосновывающих материалов включаются: – анализ динамики потребления электрической энергии и мощности по ЕЭС России и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам в ретроспективный период с

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА. Требуемое действие: скорректировать. Суть замечания: Изменить трансформаторную мощность, изменить необходимый срок реализации на 2025 год В соответствии с контрольным замером от 21.12.2022 нагрузка на ПС 110 кВ Беляево составила 15,98 МВА. Суммарная максимальная мощность действующих ТУ на технологическое присоединение заявителей к ПС 110 кВ Беляево составляет 2,7 МВт Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений		указанием основных факторов, влияющих на динамику потребления, и наиболее крупных инвестиционных проектов; При этом в соответствии с подпунктом а) пункта 17 под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации ПАО "Россети Центр" следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1640	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Нижегородская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Приокская с заменой двух трансформаторов Т-1, Т-2 110/6 кВ мощностью 31,5 МВАкаждый на трансформаторы 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Указать необходимый срок реализации мероприятия - 2025 год. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация указанных мероприятий необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний (или ранний) противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации; или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
1641	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Нижегородская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Богородская с заменой трансформаторов Т-1, Т-2 110/6 кВ мощностью 15 МВА каждый на трансформаторы 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Указать необходимый срок реализации мероприятия - 2024 и 2025 год. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация указанных мероприятий необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний (или ранний) противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом:

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений		– инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации; или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
1642	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Нижегородская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Павлово с заменой трансформатора Т-1 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 32 МВА. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Указать необходимый срок реализации мероприятия - 2024 год. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация указанных мероприятий необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний (или ранний) противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации; или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
1643	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Удмуртская Республика Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Замена трансформаторов на ПС 110/10 кВ Каменное 2х6,3 МВА на 2х10 МВА. Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Максимальная суммарная нагрузка трансформаторов за период 2019-2022 гг. составила 7,67 МВА в день зимнего контрольного замера 2022 г., Данный объект включен в проект Инвестиционной программы Общества на 2023 год. ИПР при реконструкции ПС 110/10 кВ Каменное предусматривается перемещение трансформаторов с недогруженной ПС 110 кВ Успенка (2х10 МВА) на ПС 110/10 кВ Каменное. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО «Россети Центр и Приволжье» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений		СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1644	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Удмуртская Республика Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Создание на ТПС 110 кВ Балезино: – АОПО ВЛ 110 кВ Балезино – Пибаньшур с действием на отключение ВЛ; – АОПО ВЛ 110 кВ Балезино – Сегедур с отпайкой на ТПС Чепца с действием на отключение ВЛ. Требуемое действие: скорректировать. Суть замечания: «Ответственная организация» указать ОАО «РЖД» в соответствии с обосновывающими материалами с СиПР ЭЭС 2023-2028 г.г. Удмуртская Республика Обоснование: абзац 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии (в том числе мероприятий, являющихся альтернативными развитию электрических сетей напряжением 35 киловольт и ниже), снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1645	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Тульская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Велес с установкой второго трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Указать необходимый срок реализации мероприятия - 2025 год. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация реконструкции ПС 110 кВ Велес с установкой второго трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
1646	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Тульская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Космос – Заокская с отпайкой на ПС Яковлево до РУ 110 кВ ПС 110	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение)

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				кВ Велес ориентировочной протяженностью 0,2 км. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Указать необходимый срок реализации мероприятия - 2025 год. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений		необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация строительства отпайки от ВЛ 110 кВ Космос – Заокская с отпайкой на ПС Яковлево до РУ 110 кВ ПС 110 кВ Велес ориентировочной протяженностью 0,2 км необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
1647	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Тульская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Средняя с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Указать необходимый срок реализации мероприятия - 2025 год. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация реконструкции ПС 110 кВ Средняя с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1648	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В соответствии с абзацем 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил* (ПП РФ №2556 от 30.12.22) Включить мероприятие «Реконструкция ВЛ 110 кВ Копорская-5 с заменой провода» (5,69 км) в Утверждаемую часть Проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 (в таблицу Приложения №4 Основного раздела) с «Планируемым годом реализации» - 2028 год. Реализация мероприятия планируется за счет тарифа на передачу электрической энергии. Обоснование: 1. Реконструкция обусловлена (см. прилагаемый файл «п.30_ВЛ 110 кВ Копорская-5.pdf»): - техническим состоянием на основании актов №42, 61, 64 расследования технологического нарушения (аварии), произошедших 06.07.2019, 15.11.2019, 18.12.2019	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1649	Кучеряева Ольга Владимировна	ГУП "РК Крымэнерго"	Общее предложение	Материалы СиПР ЭЭС дополнить Картой-схемой электрических сетей 110 кВ и выше с детализацией по каждой энергосистеме на период разрабатываемой СиПР ЭЭС	не учтено	В целях проведения общественного обсуждения схемы и программы развития электроэнергетических систем России системный оператор размещает на официальном сайте в сети «Интернет» документы и информацию, указанные в пункте 61 Правил. В соответствии с подпунктом «б» пункта 61 Правил размещению подлежат обосновывающие материалы, указанные в подпунктах «а»-«н» пункта 49 Правил. Таким образом, размещение карт-схем развития электроэнергетических систем, формирование которых осуществляется в соответствии с подпунктом «о» пункта 49 Правил, не предусматривается. В соответствии с абзацем третьим пункта 5 Правил, порядок и условия доступа органов государственной власти и субъектов электроэнергетики к картам-схемам развития электроэнергетических систем устанавливаются уполномоченным органом. Требования к картам-схемам развития электроэнергетических систем разрабатываются и утверждаются в 15-тимесячный срок со дня утверждения Правил в соответствии с подпунктом б) пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
1650	Кучеряева Ольга Владимировна	ГУП "РК Крымэнерго"	Общее предложение	Материалы СиПР ЭЭС дополнить схемой электрических сетей 110 кВ и выше с детализацией по каждой энергосистеме на период разрабатываемой СиПР ЭЭС	не учтено	В целях проведения общественного обсуждения схемы и программы развития электроэнергетических систем России системный оператор размещает на официальном сайте в сети «Интернет» документы и информацию, указанные в пункте 61 Правил. В соответствии с подпунктом «б» пункта 61 Правил размещению подлежат обосновывающие материалы, указанные в подпунктах «а»-«н» пункта 49 Правил. Таким образом, размещение схем не предусмотрено Правилами
1651	Кучеряева Ольга Владимировна	ГУП "РК Крымэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Материалы приложения 4 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России (включая мероприятия по развитию устройств и комплексов противоаварийной автоматики))» проекта СиПР не содержат сведений о необходимости реализации мероприятий, отображенных в обосновывающих материалах проекта СиПР Республики Крым и г. Севастополя, а именно: Строительство ПС 220 кВ Промышленная с установкой двух трансформаторов 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый, оснащенных устройством РПН. Строительство заходов от существующей ВЛ 220 кВ Симферопольская – Бахчисарай на ПС 220 кВ Промышленная ориентировочной протяженностью 2 км (2х1 км) для обеспечения возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств индустриального парка «Бахчисарай», согласно ТУ на ТП от 10.12.2021 № 55/1303/2021, согласованных с АО «СО ЕЭС»	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
1652	Кучеряева Ольга	ГУП "РК Крымэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Материалы приложения 4 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Владимировна			и выше в ЕЭС России (включая мероприятия по развитию устройств и комплексов противоаварийной автоматики))» проекта СиПР не содержат сведений о необходимости реализации мероприятий, отображенных в обосновывающих материалах проекта СиПР Республики Крым и г. Севастополя, а именно: Сооружение заходов ВЛ 110 кВ Кубанская – Белогорск на ПС 110 кВ Северная с образованием ЛЭП 110 кВ Кубанская-Северная и ЛЭП 110 кВ Белогорск – Северная, сооружение заходов вновь образованной ВЛ 110 кВ Белогорск – Северная на ПС 330 кВ Симферопольская с образованием ЛЭП 110 кВ Симферопольская – Северная и ЛЭП 110 кВ Симферопольская – Белогорск. Реконструкция ПС 110 кВ Северная с расширением РУ 110 кВ на две линейные ячейки для присоединения ЛЭП 110 кВ Симферопольская – Северная и ЛЭП 110 кВ Кубанская – Северная, для обеспечения возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «СЗ «Квартал 5.8», согласно ТУ на ТП от 18.04.2017 №1303/002-29–17, согласованных с АО «СО ЕЭС»		предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
1653	Кучеряева Ольга Владимировна	ГУП "РК Крымэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Материалы приложения 4 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России (включая мероприятия по развитию устройств и комплексов противоаварийной автоматики))» проекта СиПР не содержат сведений о необходимости реализации мероприятий, отображенных в обосновывающих материалах проекта СиПР Республики Крым и г. Севастополя, а именно: Сооружение ПС 110 кВ Юнга с установкой двух трансформаторов мощностью по 16 МВА каждый (110/35/10) с подключением отпайкой к ВЛ 110 кВ Старый Крым – Коктебель, а также с выполнением замены провода от ПС 110 кВ Старый Крым до места отпайки на ПС 110 кВ Коктебель и сооружением ЛЭП 110 кВ Кафа – Юнга, для обеспечения возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Специализированный застройщик «Девелоперская компания «Столичная коммерческая группа», согласно ТУ на ТП от 08.12.2021 № 53/1303/2021	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
1654	Кучеряева Ольга Владимировна	ГУП "РК Крымэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Материалы приложения 4 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России (включая мероприятия по развитию устройств и комплексов противоаварийной автоматики))» проекта СиПР не содержат сведений о необходимости реализации мероприятий, отображенных в обосновывающих материалах проекта СиПР Республики Крым и г. Севастополя, а именно: Строительство ПС 330/110/35 кВ Нахимовская с одним автотрансформатором 330/110 кВ мощностью 200 МВА (1х200 МВА)	не учтено	Мероприятие учтено в СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы: п.362 Приложения 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети
1655	Кучеряева Ольга Владимировна	ГУП "РК Крымэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Материалы приложения 4 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России (включая мероприятия по развитию устройств и комплексов противоаварийной автоматики))» проекта СиПР не содержат сведений о необходимости реализации мероприятий, отображенных в обосновывающих материалах проекта СиПР Республики Крым и г. Севастополя, а именно: Реконструкция ПС 110 кВ Холодильник: изменение схемы, замена Т-1 на силовой трансформатор мощностью 16 МВА, установка второго силового трансформатора Т-2 мощностью 16 МВА, согласно ТУ на ТП от 15.03.2022 №62/1303/2022	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
1656	Кучеряева Ольга Владимировна	ГУП "РК Крымэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В материалах проекта СиПР необходимо учесть мероприятия по недопущению перегрузки ВЛ 110 кВ Старый Крым - Судак с отпайками. Обоснование:	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей;

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Транзитный участок существующей ВЛ 110 кВ Старый Крым – Судак с отпайками выполнен проводами АС-95/16 (11,887 км) и АС-120/19 (15,28 км). Длительная допустимая токовая нагрузка (далее – ДДТН) провода АС-95/16 при температуре наружного воздуха + 35 °С составляет 290,4 А. В период летних максимальных нагрузок рабочего дня 2024 года (потреблении энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь составляет 1433 МВт) при температуре ПЭВТ (период экстремально высоких температур), равной + 35°С при отключении ВЛ 110 кВ Лучистое – Малореченское загрузка ВЛ 110 кВ Старый Крым – Судак с отпайками (на участке от ПС 110 кВ Старый Крым до отпайки на ПС 110 кВ Капсель) расчетная токовая нагрузка составляет 312 А (55,9 МВт + j 16,3 Мвар), или 107,44 % от ДДТН (см. Приложение 1 к настоящему письму). Ввиду отсутствия возможности перевода нагрузки с ВЛ 110 кВ Старый Крым – Судак с отпайками в течение 20 минут, для ликвидации ее перегрузки требуется ввод ГВО в объеме 3,88 МВт. При этом с прогнозным ростом нагрузок данного энергоузла объем ГВО прогнозно также увеличивается. Для исключения ввода ГВО в СиПР необходимо предусмотреть одно из следующих мероприятий: • реконструкцию ВЛ 110 кВ Старый Крым – Судак с отпайками с заменой провода АС-95/16 (11,887 км), на провод АС-185 (АС-240) или его аналоги и организацию (пересмотр) схемы плавки гололеда на данной ЛЭП; • реконструкцию ВЛ 110 кВ Старый Крым – Судак с отпайками с подвеской двух цепей, переорганизации схемы питания отпаечных подстанций (ПС 110 кВ Капсель, ПС 110 кВ Миндальная) и организацию (пересмотр) схемы плавки гололеда на данной ЛЭП. В случае выбора второго мероприятия ГУП РК «Крымэнерго» готов дополнительно направить соответствующие предложения по переорганизации питания ПС 110 кВ Капсель, ПС 110 кВ Миндальная		– в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также в предложениях ГУП РК "Крымэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований. При этом, при разработке СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил, а также "Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем" утвержденными Приказом Минэнерго России от 6 декабря 2022 г. № 1286 (далее - Методические указания). Согласно требованиям пункта 181 Методических указаний при проведении расчетов электроэнергетических режимов на перспективный 2024 год величина потребления мощности энергорайона для рассматриваемых температурных условий должна определяться на основании величины максимального потребления мощности энергорайона для 2024 года, рассчитанной в соответствии с пунктом 33 Методических указаний. В составляющую формулы 29, описанную в пункте 33 Методических указаний, включается изменение максимального потребления мощности энергорайона за счет реализации в энергорайоне инвестиционных проектов, учтенных в прогнозе потребления в рассматриваемом энергорайоне: - в случае определения технических решений при ТУ на ТП конкретного потребителя, умноженное на коэффициент набора нагрузки, равный 1 (формула 31); - в случае проведения расчетов для энергорайона инвестиционные проекты включаются в прогноз максимального потребления мощности с учетом коэффициента набора мощности в соответствии с приложением №2 к Методическим указаниям. Таким образом, при проектировании сооружения ПС 110 кВ Миндальная и рассмотрении возможности технологического присоединения максимальной заявленной мощности потребителя была выполнена проверка требований подпункта а) пункта 247 Методических указаний на основании подтверждения сетевой компании о возможности перевода нагрузки на смежные центры питания (письмо ГУП РК "Крымэнерго" от 02.06.2022 №1303/20927 "О возможности перевода нагрузок на другие центры питания", подтверждена возможность перевода нагрузки в объеме 6,5 МВт). Таким образом, максимальная расчетная нагрузка ВЛ 110 кВ Старый Крым – Судак с отпайками в 2024 г с учетом перевода 6,5 МВт составит 49,4 МВт, а расчетный ток по данной ЛЭП в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Лучистое – Малореченское 248,3 А, что не превышает длительно допустимого значения для ТНВ +35 С 290 А. При разработке СиПР ЭЭС нагрузка по данному инвестиционному проекту учитывается в ПРМ, используемых при проведении расчетов, в соответствии с требованиями пункта 28 Методических указаний. Выводы, изложенные в предложениях ГУП РК "Крымэнерго" по обоснованию усиления сети 110 кВ не подтверждаются, поскольку на данном этапе при расчетах некорректно учитывать нагрузку на ПС 110 кВ Миндальная полной заявляемой мощностью 9 МВт

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1657	Кучеряева Ольга Владимировна	ГУП "РК Крымэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В материалах проекта СиПР необходимо учесть реализацию мероприятий для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «СЗ «Феникс М», согласно ТУ на ТП от 22.06.2022 № 74/1303/2022, согласованных с АО «СО ЕЖС», а именно: • реконструкция ПС 110 кВ Фотон с заменой трансформаторов Т-1 напряжением 110/10 кВ мощностью 15 МВА на трансформатор напряжением 110/10/10 кВ мощностью 63 МВА, и Т-2 напряжением 110/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор напряжением 110/10/10 кВ мощностью 63 МВА и реконструкцией прилегающей существующей сети 110 кВ	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП ООО «СЗ «Феникс М» к электрическим сетям ГУП "РК Крымэнерго". В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1658	Кучеряева Ольга Владимировна	ГУП "РК Крымэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В материалах проекта СиПР необходимо учесть реализацию мероприятий для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «СЗ «Феникс М», согласно ТУ на ТП от 22.06.2022 № 74/1303/2022, согласованных с АО «СО ЕЖС», а именно: • реконструкция ПС 110 кВ Петровские Высоты с переводом ее на класс напряжения 330 кВ с установкой двух автотрансформаторов напряжением 330/110/10 кВ мощностью по 125 МВА каждый и сооружение заходов ЛЭП 330 кВ, 110 кВ	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП ООО «СЗ «Феникс М» к электрическим сетям ГУП "РК Крымэнерго". В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1659	Кучеряева Ольга Владимировна	ГУП "РК Крымэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В материалах проекта СиПР необходимо учесть реализацию мероприятий по реконструкции ПС 110 кВ Южная с заменой существующих трансформаторов Т-1 номинальной мощностью 16 МВА и Т-2 номинальной мощностью 25 МВА на трансформаторы номинальной мощностью 40 МВА каждый (в текущей редакции СиПР предусмотрена замена только Т-1 номинальной мощностью 16 МВА на трансформатор номинальной мощностью 40 МВА). Обоснование: На основании письма Филиала АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ от 04.02.2022 № Р1-б1-II-19-227 в энергосистеме Республики Крым 16.02.2022 был организован и проведен внеочередной контрольный замер. По результатам данного контрольного замера загрузка силовых трансформаторов, установленных на ПС 110 кВ Южная, на 10-00 составила: - Т-1 – 13,46 МВА; - Т-2 – 13,36 МВА. Суммарная нагрузка вышеуказанных силовых трансформаторов составила 26,82 МВА при температуре окружающего воздуха + 4,7°С. Ожидаемый прирост мощности нагрузки потребителей с учетом коэффициентов набора мощности к 2024 году составит 3,08 МВА. Таким образом, ожидаемая суммарная нагрузка силовых трансформаторов, установленных на ПС 110 кВ Южная, составит 29,9 МВА. Допустимая нагрузка силового трансформатора Т-2 при температуре окружающего воздуха +4,7°С составляет 27,9275 МВА (при коэффициенте допустимой длительной перегрузки без ограничения длительности, равным 1,1171 – при нормальном режиме работы (без повышенного износа изоляции), что соответствует 111,71 % от S ном). С ПС 110 кВ Южная имеется возможность перевода части электрической нагрузки на другие центры питания как в нормальной схеме электрической сети, так и в режиме послеаварийного отключения на длительный период, в объеме 1,5 МВт. Расчетная загрузка Т-2 ПС 110 кВ Южная в послеаварийном режиме отключения Т-1 ПС 110 кВ Южная, с учетом возможности перевода	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие с предложенными параметрами отсутствует в предложениях ГУП РК "Крымэнерго", направленных в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07, мероприятие включено в СиПР в соответствии с требованиями пунктов 50 и 58 Правил с параметрами, предусмотренными в предложениях ГУП РК "Крымэнерго" и СиПР Республики Крым на 2022 - 2026 годы, утвержденного распоряжением Главы Республики Крым от 26.04.2022 № 481-рг . В этой связи, для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обосновывающих материалов. При этом, результаты внеочередного КЗ от 16.02.2022 подтверждаются АО "СО ЕЭС". Однако, обращаем Ваше внимание, что загрузка Т-1 напряжением 110/35/10 составляла 13,46 МВА, из них 4,23 МВА (3,95 МВт) составляла нагрузка по стороне 35 кВ. В случае отключения Т-1 на Т-2 на ПС 110 кВ Южная будет переведена нагрузка стороны 10 кВ отключенного трансформатора Т-1 величиной 13,46-4,23=9,23 МВА и суммарная загрузка Т-2 составит 9,23+13,36=22,59 МВА С учетом перспективной нагрузки в объеме 3,08 МВА и возможности перевода нагрузки в объеме 1,61 МВА (1,5 МВт) итоговая загрузка Т-2 составит: 22,59+3,08-1,61=24,06 МВА. Полученная итоговая загрузка Т-2 меньше Sддн трансформатора Т-2 номинальной мощностью 25 МВА. Таким образом, предложение ГУП РК "Крымэнерго" по замене существующего трансформатора Т-2 номинальной мощностью 25 МВА на трансформатор мощностью 40 МВА не обосновано

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				электрической нагрузки на другие центры питания, в зимний период составит 29,9 МВА – 1,5 МВА = 28,4 МВА (113,6 % от S ном), что превышает S ддн. Учитывая вышеизложенное, в материалах СиПР необходимо дополнительно предусмотреть замену силового трансформатора Т-2, установленного на ПС 110 кВ Южная, на силовой трансформатор напряжением 110/35/10 кВ номинальной мощностью 40 МВА		
1660	Кучеряева Ольга Владимировна	ГУП "РК Крымэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	С сентября 2022 года организована поставка электрической энергии в энергосистемы вновь вошедших в состав Российской Федерации Херсонской и Запорожской областей, что привело к существенному изменению балансов мощности и увеличению потребления в самой Крымской энергосистеме, связанному с увеличением потерь на транспортировку эл. энергии в вышеуказанные области. В ходе планирования балансов мощности на предстоящий ОЗП 2022 – 2023 гг. Филиалом АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ для недопущения превышения максимально допустимого перетока в контролируемых сечениях (далее - КС) «ОЭС Юга - Крым» и «ОЭС Юга – Крым-2» была определена необходимость ежедневного ограничения электроснабжения потребителей в энергосистеме Республики Крым и г. Севастополя в объеме до 83 МВт. Для недопущения ограничения электроснабжения потребителей в прогнозируемой неблагоприятной режимно балансовой ситуации разработаны решения о возможности перехода на работу в вынужденно режиме в вышеуказанных КС. Так, вышеуказанное решение по КС «ОЭС Юга – Крым-2» предусматривает запрет на вывод из работы не только нижеуказанного основного электросетевого оборудования: - ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками, - ВЛ 110 кВ Старый Крым – Белогорск с отпайкой на ПС Лучевая, - ВЛ транзита 110 кВ Таврическая ТЭС – Кубанская – Белогорск, - ВЛ транзита 110 кВ Старый Крым – Судак – Алушта, но и вывод основных защит на вышеуказанных ВЛ 110 кВ, а также запрет на переключения в РУ 110 кВ транзитных ПС, в том числе и цепях вторичной коммутации. Данные ограничения существенно уменьшают временной интервал для проведения технического обслуживания оборудования и устройств РЗА и ПА в зоне эксплуатационной ответственности ГУП РК «Крымэнерго». Предлагаем при разработке СиПР ЭЭС предусмотреть мероприятия по недопущению перехода в нормальной схеме сети в вынужденный режим по КС «ОЭС Юга – Крым-2» в ОЗП последующих годов с учетом неподключения дополнительной нагрузки потребителей ГУП РК «Крымэнерго» к устройствам ПА	не учтено	При планировании развития энергосистемы возможность работы в вынужденном режиме в контролируемых сечениях не учитывается. Переход на работу в вынужденном режиме в описанном случае обусловлен значительными отклонениями параметров баланса мощности от прогнозируемого при планировании развития. В рамках СиПР продолжение функционирования Крымской энергосистемы в таком режиме не предусматривается
1661	Кучеряева Ольга Владимировна	ГУП "РК Крымэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Дополнить СиПР ЭЭС описанием региональной структуры перспективных балансов мощности и электрической энергии с указанием рекомендуемой структуры генерирующих мощностей и прогнозных объемов импорта (экспорта) электрической энергии и мощности	не учтено	В целях проведения общественного обсуждения схемы и программы развития электроэнергетических систем России системный оператор размещает на официальном сайте в сети «Интернет» документы и информацию, указанные в пункте 61 Правил. В соответствии с подпунктом «б» пункта 61 Правил размещению подлежат обосновывающие материалы, указанные в подпунктах «а»-«н» пункта 49 Правил
1662	Якимова Оксана Владимирловна	Облпромторг и ТЭК Волгоградской области	Общее предложение	Согласно пункту 2.4 обосновывающих материалов ввиду незначительной максимальной нагрузки энергорайона, а также высокой стоимости реализации предлагаемого варианта по вышения надежности электроснабжения Палласовского энергорайона за счет усиления электрической сети, наиболее целесообразным является вариант установки в указанном энергорайоне резервных источников электроснабжения (далее – РИСЭ). В качестве итога в СиПР ЭЭС 2023-2028 указано, что суммарная установленная мощность РИСЭ (7,36 МВт) превышает максимальную нагрузку рассматриваемого энергорайона (7 МВт) и позволяет обеспечить	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				электроэнергией потребителей Палласовского энергорайона в полном объеме на время восстановления основного источника питания. На совместном совещании, прошедшем 27.10.2021, представителями филиала АО "СО ЕЭС" Волгоградское РДУ, филиала ПАО "ФСК ЕЭС" Волго – Донское ПМЭС, филиала ПАО "Россети Юг" Волгоградэнерго и Облпромторг и ТЭК принят вариант двухэтапной модернизации Палласовского энергоузла. Итоговая сумма затрат по двум этапам составляет 2,45 млрд. руб. Согласно пункту 6.2. протокола выездного заседания Федерального штаба от 28.10.2022 № НШ-303/3пр ПАО "Россети" необходимо включить в инвестиционную программу ПАО "ФСК ЕЭС" согласованные с АО "СО ЕЭС" мероприятия по повышению надежности электроснабжения Палласовского энергорайона Волгоградской области с учетом включения таких мероприятий в схему и программу развития электроэнергетических систем Российской Федерации на 2023-2028 годы. Кроме этого, необходимо учесть тот факт, что ПАО "ФСК ЕЭС" - Волго-Донское ПМЭС осуществляет эксплуатацию электрических сетей напряжением 110 – 220 кВ "Палласовского узла", расположенных только на территории Российской Федерации. С учетом больших расстояний между подстанциями время прибытия оперативного персонала для ликвидации технологических нарушений составляет до полутора часов, а в период осенне – зимнего периода до двух с половиной часов или больше, в зависимости от высоты снежного покрова. Вышеуказанные мероприятия по установке мощных стационарных РИСЭ на питающих центрах Палласовского энергоузла позволяет в период плановых ремонтов оборудования на подстанциях Волго – Донского ПМЭС осуществлять бесперебойное электроснабжение потребителей. Однако длительная эксплуатация дизель – генераторных установок (ДГУ) в случае аварийных ситуаций не возможна по причине большого расхода топлива - 400 литров в час, и отсутствие развитой инфраструктуры автоматических заправочных станций. Перекрывание по суммарной мощности установленных ДГУ, а также РИСЭ не решает вопроса зависимости надежности электроснабжения потребителей Палласовского энергорайона от уровня технического состояния и качества проводимого технического обслуживания участков ВЛ 110 кВ, расположенных на территории Республики Казахстан. В связи с изложенным считаем необходимым предусмотреть в разделе 4 СиПР 2023-2028 выполнение мероприятий, разработанных во исполнение пункта 5.3 раздела "РЕШИЛИ" Протокола Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (Федеральный штаб) от 23.09.2021 № НШ-279/2пр, а именно модернизация Палласовского энергоузла посредством мероприятий двухэтапного строительства необходимых высоковольтных линий 110 кВ и модернизации оборудования электрических сетей Палласовского энергоузла Волгоградской области. Более подробное описание приведено в приложении "АО СО ЕЭС замечания к проекту СиПР 2023-2028.docx (62 КБ)"		
1663	Чертов Антон Андреевич	ПАО "Квадра"	[Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028]	Предложение к обосновывающим материалам, приложение "Тамбовская область", таблица 11 - пп. 1 и 2. В п.п. 1 и 2 таблицы 11 - указаны сроки выполнения мероприятий "Реконструкция ВЛ 110 кВ Тамбовская ТЭЦ – Тамбовская №4 I цепь с заменой провода на провод АСТ-150 ориентировочной протяженностью 2,9 км" и по строительству "Строительство ВЛ 110 кВ Тамбовская ТЭЦ – Тамбовская № 4 ориентировочной протяженностью 2,9 км" - изменить год реализации на 2024, ввиду	не учтено	Срок реализации мероприятий принят согласно данным от ПАО «Россети Центр». На текущий момент отсутствует договор на технологическое присоединение и в таблице 11 приведена предварительная информация по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше. Итоговые технические параметры и год реализации мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, обеспечивающие возможность технологического присоединения

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				следующего: 1. Указанные выше мероприятия реализуются в целях выдачи мощности генерирующего оборудования объектов по производству электрической энергии ТГ-8 Тамбовской ТЭЦ ПАО "Квадра", который модернизируется с увеличение мощности в соответствии с договорами купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов. 2. Срок начала поставки мощности модернизированного ТГ-8 Тамбовской ТЭЦ определен распоряжением Правительства Российской Федерации от 07.02.2020 №232-р - 01.12.2025. 3. Для обеспечения начала поставки мощности ТГ-8 Тамбовской ТЭЦ 01.12.2025 в течение 2025 года необходимо провести ряд пусконаладочных работ и испытаний основного и вспомогательного оборудования ТГ-8, включая комплексные испытания и аттестацию генерирующего оборудования. Обеспечить выполнение указанных мероприятий без завершения технологического присоединения к электрическим сетям и выполнения мероприятий сетевой организации представляется затруднительным. Следовательно, мероприятия на электрических сетях для обеспечения выдачи мощности ТГ-8 необходимо провести в 2024.		объектов по производству электрической энергии, должны быть определены в рамках осуществления процедуры технологического присоединения в соответствии с Правилами, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 861
1664	Виноградов Иван Владимирович	ООО "Солар Системс"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Прошу включить объекты розничного рынка в проект СИПР, так как они соответствуют критериям и информация об этих объектах необходима сетевым организациям для включения соответствующих титулов в инвестпрограмму, после получения от владельцев генерирующих объектов заявок на технологическое присоединение. **ЭС Республики Республика Башкортостан** **Наименование:** Агидельская СЭС №1. **Действие:** Включить в Приложение 2 со следующими характеристиками: Местонахождение генерирующего объекта - ГО г. Агидель. Наименование юридического лица - владельца генерирующего объекта - ООО "Курай Солар". Установленная электрическая мощность генерирующего объекта - 4,99 МВт. Дата проведения конкурсного отбора, на основе которого генерирующий объект включен в реестр - 18.03.2020. Наименование организатора конкурсного отбора, на основе которого генерирующий объект включен в реестр - Министерство промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан. Плановый год ввода генерирующего объекта в эксплуатацию в соответствии с региональными схемой и программой развития электроэнергетики на 2023-2027 гг. - 2022. Реквизиты нормативного акта, которым утверждены региональные схема и программа развития электроэнергетики на 2023-2027 гг. - Распоряжение Главы Республики Башкортостан от 07.10.2022 № РГ-414.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии. Таким образом, отсутствуют основания для учета в СиПР ЭЭС России изменений установленной генерирующей мощности, подтвержденных обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами розничного рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке. Также, в соответствии с процедурой проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, регламентируемой разделом XV Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556), исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, формируется (актуализируется) реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в который включаются в том числе и сведения о генерирующих объектах (проектах по строительству генерирующих объектов), ранее включенных в раздел схемы и программы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в подпункте «г» пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823. Процедура формирования указанного реестра является независимой от процедуры разработки СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	**Организация**				
1665	Виноградов Иван Владимирович	ООО "Солар Системс"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Прошу включить объекты розничного рынка в проект СИПР, так как они соответствуют критериям и информация об этих объектах необходима сетевым организациям для включения соответствующих титулов в инвестпрограмму, после получения от владельцев генерирующих объектов заявок на технологическое присоединение. **ЭС Республики Республика Башкортостан** **Наименование:** Агидельская СЭС №2. **Действие:** Включить в Приложение 2 со следующими характеристиками: Местонахождение генерирующего объекта - ГО г. Агидель. Наименование юридического лица - владельца генерирующего объекта - ООО "Курай Солар". Установленная электрическая мощность генерирующего объекта - 4,99 МВт. Дата проведения конкурсного отбора, на основе которого генерирующий объект включен в реестр - 18.03.2020. Наименование организатора конкурсного отбора, на основе которого генерирующий объект включен в реестр - Министерство промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан. Плановый год ввода генерирующего объекта в эксплуатацию в соответствии с региональными схемой и программой развития электроэнергетики на 2023-2027 гг. - 2022. Реквизиты нормативного акта, которым утверждены региональные схема и программа развития электроэнергетики на 2023-2027 гг. - Распоряжение Главы Республики Башкортостан от 07.10.2022 № РГ-414.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии. Таким образом, отсутствуют основания для учета в СиПР ЭЭС России изменений установленной генерирующей мощности, подтвержденных обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами розничного рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке. Также, в соответствии с процедурой проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, регламентируемой разделом XV Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556), исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, формируется (актуализируется) реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в который включаются в том числе и сведения о генерирующих объектах (проектах по строительству генерирующих объектов), ранее включенных в раздел схемы и программы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в подпункте «г» пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823. Процедура формирования указанного реестра является независимой от процедуры разработки СиПР ЭЭС России
1666	Виноградов Иван Владимирович	ООО "Солар Системс"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Прошу включить объекты розничного рынка в проект СИПР, так как они соответствуют критериям и информация об этих объектах необходима сетевым организациям для включения соответствующих титулов в инвестпрограмму, после получения от владельцев генерирующих объектов заявок на технологическое присоединение. **ЭС Краснодарского края** **Наименование:** Тихорецкая СЭС. **Действие:** Включить в Приложение 2 со следующими характеристиками: Местонахождение генерирующего объекта - МР Тихорецкий район. Наименование юридического лица - владельца генерирующего объекта - ООО "Кубань Солар". Установленная электрическая мощность генерирующего объекта - 9,98 МВт. Дата проведения конкурсного отбора, на основе которого генерирующий объект включен в реестр - 28.09.2020. Наименование организатора конкурсного отбора, на основе которого генерирующий объект включен в реестр - Министерство топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края. Плановый год ввода генерирующего объекта в	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии. Таким образом, отсутствуют основания для учета в СиПР ЭЭС России изменений установленной генерирующей мощности, подтвержденных обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами розничного рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке. Также, в соответствии с процедурой проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				эксплуатацию в соответствии с региональными схемой и программой развития электроэнергетики на 2023-2027 гг. - 2022. Реквизиты нормативного акта, которым утверждены региональные схема и программа развития электроэнергетики на 2023-2027 гг. - Распоряжение Губернатора Краснодарского края от 30.09.2021 № 276-р.		функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, регламентируемой разделом XV Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556), исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, формируется (актуализируется) реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в который включаются в том числе и сведения о генерирующих объектах (проектах по строительству генерирующих объектов), ранее включенных в раздел схемы и программы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в подпункте «г» пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823. Процедура формирования указанного реестра является независимой от процедуры разработки СиПР ЭЭС России
1667	Виноградов Иван Владимирович	ООО "Солар Системс"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Прошу включить объекты розничного рынка в проект СИПР, так как они соответствуют критериям и информация об этих объектах необходима сетевым организациям для включения соответствующих титулов в инвестпрограмму, после получения от владельцев генерирующих объектов заявок на технологическое присоединение. **ЭС Краснодарского края** **Наименование:** Тихорецкая СЭС-2. **Действие:** Включить в Приложение 2 со следующими характеристиками: Местонахождение генерирующего объекта - МР Тихорецкий район. Наименование юридического лица - владельца генерирующего объекта - ООО "Кубань Солар". Установленная электрическая мощность генерирующего объекта - 6 МВт. Дата проведения конкурсного отбора, на основе которого генерирующий объект включен в реестр - 19.03.2021. Наименование организатора конкурсного отбора, на основе которого генерирующий объект включен в реестр - Министерство топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края. Плановый год ввода генерирующего объекта в эксплуатацию в соответствии с региональными схемой и программой развития электроэнергетики на 2023-2027 гг. - 2022. Реквизиты нормативного акта, которым утверждены региональные схема и программа развития электроэнергетики на 2023-2027 гг. - Распоряжение Губернатора Краснодарского края от 30.09.2021 № 276-р.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии. Таким образом, отсутствуют основания для учета в СиПР ЭЭС России изменений установленной генерирующей мощности, подтвержденных обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами розничного рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке. Также, в соответствии с процедурой проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, регламентируемой разделом XV Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556), исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, формируется (актуализируется) реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в который включаются в том числе и сведения о генерирующих объектах (проектах по строительству генерирующих объектов), ранее включенных в раздел схемы и программы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в подпункте «г» пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823. Процедура формирования указанного реестра является независимой от процедуры разработки СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1668	Виноградов Иван Владимирович	ООО "Солар Системс"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Прошу включить объекты розничного рынка в проект СИПР, так как они соответствуют критериям и информация об этих объектах необходима сетевым организациям для включения соответствующих титулов в инвестпрограмму, после получения от владельцев генерирующих объектов заявок на технологическое присоединение. **ЭС Самарской области** **Наименование:** Меропа СЭС. **Действие:** Включить в Приложение 2 со следующими характеристиками: Местонахождение генерирующего объекта - МР Большечерниговский район. Наименование юридического лица - владельца генерирующего объекта - ООО "Солар РГ-1". Установленная электрическая мощность генерирующего объекта - 24,9 МВт. Дата проведения конкурсного отбора, на основе которого генерирующий объект включен в реестр - 24.11.2021. Наименование организатора конкурсного отбора, на основе которого генерирующий объект включен в реестр - Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области. Плановый год ввода генерирующего объекта в эксплуатацию в соответствии с региональными схемой и программой развития электроэнергетики на 2023-2027 гг. - 2024. Реквизиты нормативного акта, которым утверждены региональные схема и программа развития электроэнергетики на 2023-2027 гг. - Распоряжение Губернатора Самарской области от 11.05.2022 № 109-р.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии. Таким образом, отсутствуют основания для учета в СиПР ЭЭС России изменений установленной генерирующей мощности, подтвержденных обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами розничного рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке. Также, в соответствии с процедурой проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, регламентируемой разделом XV Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556), исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, формируется (актуализируется) реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в который включаются в том числе и сведения о генерирующих объектах (проектах по строительству генерирующих объектов), ранее включенных в раздел схемы и программы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в подпункте «г» пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823. Процедура формирования указанного реестра является независимой от процедуры разработки СиПР ЭЭС России
1669	Виноградов Иван Владимирович	ООО "Солар Системс"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Прошу включить объекты розничного рынка в проект СИПР, так как они соответствуют критериям и информация об этих объектах необходима сетевым организациям для включения соответствующих титулов в инвестпрограмму, после получения от владельцев генерирующих объектов заявок на технологическое присоединение. **ЭС Самарской области** **Наименование:** Альциона СЭС. **Действие:** Включить в Приложение 2 со следующими характеристиками: Местонахождение генерирующего объекта - МР Большечерниговский район. Наименование юридического лица - владельца генерирующего объекта - ООО "Солар РГ-1". Установленная электрическая мощность генерирующего объекта - 24,9 МВт. Дата проведения конкурсного отбора, на основе которого генерирующий объект включен в реестр - 24.11.2021. Наименование организатора конкурсного отбора, на основе которого генерирующий объект включен в реестр - Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области. Плановый год ввода генерирующего объекта в эксплуатацию в соответствии с региональными схемой и	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии. Таким образом, отсутствуют основания для учета в СиПР ЭЭС России изменений установленной генерирующей мощности, подтвержденных обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами розничного рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке. Также, в соответствии с процедурой проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				программой развития электроэнергетики на 2023-2027 гг. - 2024. Реквизиты нормативного акта, которым утверждены региональные схема и программа развития электроэнергетики на 2023-2027 гг. - Распоряжение Губернатора Самарской области от 11.05.2022 № 109-р.		функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, регламентируемой разделом XV Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556), исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, формируется (актуализируется) реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в который включаются в том числе и сведения о генерирующих объектах (проектах по строительству генерирующих объектов), ранее включенных в раздел схемы и программы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в подпункте «г» пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823. Процедура формирования указанного реестра является независимой от процедуры разработки СиПР ЭЭС России
1670	Виноградов Иван Владимирович	ООО "Солар Системс"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Прошу включить объекты розничного рынка в проект СИПР, так как они соответствуют критериям и информация об этих объектах необходима сетевым организациям для включения соответствующих титулов в инвестпрограмму, после получения от владельцев генерирующих объектов заявок на технологическое присоединение. **ЭС Самарской области** **Наименование:** Тайгета СЭС. **Действие:** Включить в Приложение 2 со следующими характеристиками: Местонахождение генерирующего объекта - МР Большечерниговский район. Наименование юридического лица - владельца генерирующего объекта - ООО "Солар РГ-1". Установленная электрическая мощность генерирующего объекта - 10,4 МВт. Дата проведения конкурсного отбора, на основе которого генерирующий объект включен в реестр - 24.11.2021. Наименование организатора конкурсного отбора, на основе которого генерирующий объект включен в реестр - Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области. Плановый год ввода генерирующего объекта в эксплуатацию в соответствии с региональными схемой и программой развития электроэнергетики на 2023-2027 гг. - 2024. Реквизиты нормативного акта, которым утверждены региональные схема и программа развития электроэнергетики на 2023-2027 гг. - Распоряжение Губернатора Самарской области от 11.05.2022 № 109-р.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии. Таким образом, отсутствуют основания для учета в СиПР ЭЭС России изменений установленной генерирующей мощности, подтвержденных обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами розничного рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке. Также, в соответствии с процедурой проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, регламентируемой разделом XV Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556), исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, формируется (актуализируется) реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в который включаются в том числе и сведения о генерирующих объектах (проектах по строительству генерирующих объектов), ранее включенных в раздел схемы и программы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в подпункте «г» пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823. Процедура формирования указанного реестра является независимой от процедуры разработки СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1671	Виноградов Иван Владимирович	ООО "Солар Системс"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Прошу включить объекты розничного рынка в проект СИПР, так как они соответствуют критериям и информация об этих объектах необходима сетевым организациям для включения соответствующих титулов в инвестпрограмму, после получения от владельцев генерирующих объектов заявок на технологическое присоединение. **ЭС Ульяновской области** **Наименование:** Ульяновская СЭС- 1. **Действие:** Включить в Приложение 2 со следующими характеристиками: Местонахождение генерирующего объекта - МР Мелекесский район. Наименование юридического лица - владельца генерирующего объекта - ООО "Ульяновские СЭС". Установленная электрическая мощность генерирующего объекта - 9,98 МВт. Дата проведения конкурсного отбора, на основе которого генерирующий объект включен в реестр - 16.03.2020. Наименование организатора конкурсного отбора, на основе которого генерирующий объект включен в реестр - Министерство жилищно-коммунального хозяйства и строительства Ульяновской области. Плановый год ввода генерирующего объекта в эксплуатацию в соответствии с региональными схемой и программой развития электроэнергетики на 2023-2027 гг. - 2022. Реквизиты нормативного акта, которым утверждены региональные схема и программа развития электроэнергетики на 2023-2027 гг. - Указ Губернатора Ульяновской области от 22.04.2022 № 47.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии. Таким образом, отсутствуют основания для учета в СиПР ЭЭС России изменений установленной генерирующей мощности, подтвержденных обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами розничного рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке. Также, в соответствии с процедурой проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, регламентируемой разделом XV Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556), исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, формируется (актуализируется) реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в который включаются в том числе и сведения о генерирующих объектах (проектах по строительству генерирующих объектов), ранее включенных в раздел схемы и программы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в подпункте «г» пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823. Процедура формирования указанного реестра является независимой от процедуры разработки СиПР ЭЭС России
1672	Виноградов Иван Владимирович	ООО "Солар Системс"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Прошу включить объекты розничного рынка в проект СИПР, так как они соответствуют критериям и информация об этих объектах необходима сетевым организациям для включения соответствующих титулов в инвестпрограмму, после получения от владельцев генерирующих объектов заявок на технологическое присоединение. **ЭС Ульяновской области** **Наименование:** Ульяновская СЭС- 2. **Действие:** Включить в Приложение 2 со следующими характеристиками: Местонахождение генерирующего объекта - МР Мелекесский район. Наименование юридического лица - владельца генерирующего объекта - ООО "Ульяновские СЭС". Установленная электрическая мощность генерирующего объекта - 9,98 МВт. Дата проведения конкурсного отбора, на основе которого генерирующий объект включен в реестр - 16.03.2020. Наименование организатора конкурсного отбора, на основе которого генерирующий объект включен в реестр - Министерство жилищно-коммунального хозяйства и строительства Ульяновской области. Плановый год ввода генерирующего объекта в эксплуатацию в соответствии с	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии. Таким образом, отсутствуют основания для учета в СиПР ЭЭС России изменений установленной генерирующей мощности, подтвержденных обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами розничного рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке. Также, в соответствии с процедурой проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				региональными схемой и программой развития электроэнергетики на 2023-2027 гг. - 2022. Реквизиты нормативного акта, которым утверждены региональные схема и программа развития электроэнергетики на 2023-2027 гг. - Указ Губернатора Ульяновской области от 22.04.2022 № 47.		функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, регламентируемой разделом XV Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556), исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, формируется (актуализируется) реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в который включаются в том числе и сведения о генерирующих объектах (проектах по строительству генерирующих объектов), ранее включенных в раздел схемы и программы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в подпункте «г» пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823. Процедура формирования указанного реестра является независимой от процедуры разработки СиПР ЭЭС России
1673	Виноградов Иван Владимирович	ООО "Солар Системс"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	**Наименование электростанции:** Зодиак СЭС. **Действие:** Привести наименования агрегатов к следующему виду, с учетом наименования очередей: №1 - ФЭСМ Волна (код ГТП GVIE1477), №2 - ФЭСМ Зодиак (код ГТП GVIE1479), №3 - ФЭСМ Горизонт (код ГТП GVIE1582), №4 - ФЭСМ Тарлан (код ГТП GVIE2550). Плановый год ввода в эксплуатацию агрегатов №1, 2, 3 и 4 с учетом отсрочки изменить с 2023 года на 2025 год. Принять мощность агрегатов в соответствии с данными, поданными в ПАО "Россети" в ноябре-декабре 2022 года заявками на технологическое присоединение (эти значения отличаются от результатов ОПВ): 1. ФЭСМ Волна (код ГТП GVIE1477) - 25,92 МВт. 2. ФЭСМ Зодиак (код ГТП GVIE1479) - 25,92 МВт. 3. ФЭСМ Горизонт (код ГТП GVIE1582) - 25,92 МВт. 4. ФЭСМ Тарлан (код ГТП GVIE2550) - 22,17 МВт.	учтено частично	1) В части наименования агрегатов Зодиак СЭС: предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов; 2) В части изменения срока ввода установленной мощности агрегатов Зодиак СЭС: предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов; 3) В части корректировки величин мощности: исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно подпункту б) пункта 59 Правил при разработке СиПР ЭЭС России указываются мощности, подтвержденные обязательствами по программе ДПМ ВИЭ. Информация в Приложении 2 к проекту СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, а также в приложении А к обосновывающим материалам приведена с учетом результатов ДПМ ВИЭ, а также с округлением до одного знака после запятой. В соответствии с этим корректировка проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов не требуется
1674	Виноградов Иван Владимирович	ООО "Солар Системс"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	**Наименование электростанции:** Луговая СЭС. **Действие:** Привести наименования агрегатов к следующему виду, с учетом наименования очередей: №1 - ФЭСМ Хандама (код ГТП GVIE2335), №2 - ФЭСМ Аверина (код ГТП GVIE2341), №3 - ФЭСМ Шахтерская (код ГТП GVIE2590), №4 - ФЭСМ Ивашки (код ГТП GVIE2593). Плановый год ввода в эксплуатацию агрегатов №1, 2, 3 и 4 с учетом отсрочки изменить с 2024 года на 2026 год. Принять мощность агрегатов в соответствии с данными, поданными в ПАО "Россети" в ноябре-декабре 2022 года заявками на технологическое присоединение (эти значения отличаются от результатов ОПВ): 1. ФЭСМ Хандама (код ГТП GVIE2335) - 8,65 МВт. 2. ФЭСМ Аверина (код ГТП GVIE2341) - 25,45 МВт. 3. ФЭСМ Шахтерская (код ГТП GVIE2590) - 50,95 МВт. 4. ФЭСМ Ивашки (код ГТП GVIE2593) - 50,95 МВт. Внутри Луговой СЭС четыре очереди расположиить в порядке возврастания станционных номеров с №1 до №4.	учтено частично	1) В части наименования агрегатов Луговой СЭС: предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов; 2) В части изменения срока ввода установленной мощности агрегатов Луговой СЭС: предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов; 3) В части корректировки величин мощности: исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно подпункту б) пункта 59 Правил при разработке СиПР ЭЭС России указываются мощности, подтвержденные обязательствами по программе ДПМ ВИЭ. Информация в Приложении 2 к проекту СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, а также в приложении А к обосновывающим материалам приведена с учетом результатов ДПМ ВИЭ, а также с округлением до одного знака после запятой. В соответствии с этим корректировка проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов не требуется; 4) В части изменения порядка расположения станционных номеров Луговой СЭС: предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1675	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Строительство ПС 110 кВ Троицкая с двумя трансформаторами 110/10/6 кВ мощностью 80 МВА каждый Обоснование строительства: Обеспечение электроснабжения потребителей Обуховского завода, для обеспечения нагрузки электроснабжения АО «Северо-Западный региональный центр концерна ВКО «Алмаз-Антей» - Обуховский завод» (оборонзаказ) Наличие в СиПР СПб 2022: строка 7, таблица 18, страница 54 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 и скорректировать/указать «Необходимый год реализации» и «Планируемый год реализации» - 2024 год. Актуализация планов согласно Инвестиционной программе ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 10.11.2022 №18@. В проекте СИПР 2023-2028 отражено только в п.11 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.39, 40) Обосновывающих материалов по Санкт-Петербургу (Строительство ПС 110 кВ Троицкая и строительство двух ЛЭП 110 кВ от ПС 330 кВ Южная до ПС 110 кВ Троицкая).	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя АО «СевероЗападный региональный центр концерна ВКО «Алмаз» в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1676	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Строительство ПС 110 кВ Локомотивная 2х25 МВА Обоснование строительства: Электроснабжение объектов развивающейся Производственой (промышленной) зоны «Металлострой» Наличие в СиПР СПб 2022: строка 8, таблица 18, страница 54 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 на 2023 год. В проекте СИПР 2023-2028 мероприятие отражено в обосновывающих матреиалах по Санкт- Петербургу (таблица 15, строка 9)	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
1677	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Строительство ПС 110 кВ Бронка с двумя трансформаторам мощностью 63 МВА каждый Обоснование строительства: Электроснабжение морского порта «Бронка» Наличие в СиПР СПб 2022: строка 9, таблица 18, страница 54 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 на 2023 год. В проекте СИПР 2023-2028 мероприятие отражено в обосновывающих матреиалах по Санкт- Петербургу (таблица 15, строка 6)	не учтено	Договор ТП от 02.12.2014 № 459/ТП-М7 ООО «Феникс» к электрическим сетям ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» расторгнут. Инвестиционный проект ООО «Феникс» и указанные сетевые мероприятия будут исключены из прогноза потребления и обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России
1678	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Строительство ПС 110 кВ Лабораторная 16 МВА Обоснование строительства: Электроснабжение инженерного центра площадки «Новоорловское» ОЭЗ ТВТ Наличие в СиПР СПб 2022: строка 10, таблица 18, страница 54 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 на 2023 год. В проекте СИПР 2023-2028 мероприятие отражено в обосновывающих матреиалах по Санкт- Петербургу (таблица 15, строка 13). Откорректировать основное назначение: электроснабжение инженерного центра.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
1679	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Заходы ЛЭП 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) - Русско-Высоцкая (ПС 153) на ПС 330 кВ Менделеевская , 2КЛ по 0,5 км Обоснование строительства: Строительство ЛЭП 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство заходов КЛ 110 кВ на ПС 330 кВ Ломоносовская ориентировочной протяженность 2х8 км", Для создания связи между ПС Наличие в СиПР СПб 2022: строка 8, таблица 19, страница 56 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 и в Обосновывающих материалах.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах по Ленинградской области (таблица 15, п. 40)
1680	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и	Общее предложение	Наименование: Заходы ЛЭП 110 кВ Мартышкино (ПС 502) - Встреча (ПС 316) на ПС 330 кВ Менделеевская , 2 КЛ по 0,5 км Обоснование строительства: Строительство ЛЭП 110 кВ выполняется	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
		инженерному обеспечению		в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство заходов КЛ 110 кВ на ПС 330 кВ Ломоносовская ориентировочной протяженность 2х8 км". Мероприятия осуществляются с целью присоединения новой ПС 330 кВ Менделеевская к сети 110 кВ, для создания связи между ПС Наличие в СиПР СПб 2022: строка 9, таблица 19, страница 56 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части проекта СИПР 2023-2028 и в Обосновывающих материалах.		обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах по Ленинградской области (таблица 15, п. 41)
1681	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Строительство двух КЛ 110 кВ для присоединения ПС 110 кВ Суздальская (ПС 134) ориентировочной протяженностью 2,7 км каждая Обоснование строительства: Строительство КЛ 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство КЛ 110 кВ для присоединения ПС 110 кВ Суздальская ориентировочной протяженностью 10 км". Необходимо для обеспечения постановки под напряжение объекта завершенного строительства ПС 110 кВ Суздальская, для исключения рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 10, таблица 19, страница 56 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 . В проекте СИПР 2023-2028 отражено в п.8 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.39) Обосновывающих материалов по Санкт-Петербургу (Строительство двух КЛ 110 кВ для присоединения ПС 110 кВ Суздальская (ПС 134)): Скорректировать/указать «Необходимый год реализации» и «Планируемый год реализации» - 2023 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России №18@ от 10.11.2022.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1682	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Строительство двух ЛЭП 110 кВ от ПС 330 кВ Южная до ПС 110 кВ Троицкая, ориентировочной протяженностью 3,899 км каждая Обоснование строительства: Строительство КЛ 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство ПС 110 кВ Троицкая с установкой силовых трансформаторов мощностью 2х63 МВА и заходами КЛ 110 кВ ориентировочной протяженностью 7 км, установкой ячеек 6-110 кВ в количестве 59 шт." Необходимо для обеспечения постановки под напряжение ПС 110/10 кВ Троицкая. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 11, таблица 19, страница 56 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 и скорректировать/указать «Необходимый год реализации» и «Планируемый год реализации» - 2024 год. Актуализация планов согласно Инвестиционной программе ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 10.11.2022 №18@. В проекте СИПР 2023-2028 отражено только в п.12 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.39, 40) Обосновывающих материалов по Санкт-Петербургу (Строительство ПС 110 кВ Троицкая и строительство двух ЛЭП 110 кВ от ПС 330 кВ Южная до ПС 110 кВ Троицкая).	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
1683	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: КВЛ 110 кВ Менделеевская - Бронка (ВЛ 2х13 км и КЛ 2х2км) Обоснование строительства: Строительство заходов ЛЭП 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство ПС 110 кВ Бронка". Необходимо для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Бронка, создание связи менжду ПС. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 12, таблица 19, страница 56	учтено частично	Договор ТП от 02.12.2014 № 459/ТП-М7 ООО «Феникс» к электрическим сетям ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» расторгнут. Инвестиционный проект ООО «Феникс» и указанные сетевые мероприятия будут исключены из прогноза потребления и обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028. В Обосновывающих материалах откорректировать основное назначение : для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Бронка, создание связи менжду ПС. Мероприятие включено в обосновывающие материалы СИПР 2023-2028 (стр. 7 Таблицы 15).		
1684	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: КЛ 110 кВ Колпино - Локомотивная , 2 КЛ по 3 км Обоснование строительства: Строительство КЛ 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство ПС 110 кВ Локомотивная". Необходимо для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Локомотивная, создание связи менжду ПС. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 13, таблица 19, страница 57 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028. В Обосновывающих материалах откорректировать основное назначение : для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Локомотивная, создание связи менжду ПС. Мероприятие включено в обосновывающие материалы СИПР 2023-2028 (стр. 10 Таблицы 15)	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
1685	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Строительство КЛ от ВЛ 110 кВ Лахтинская-5 до ПС 110 кВ Лабораторная, 0,6 км Обоснование строительства: Строительство КЛ 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство ПС 110 кВ Лабораторная". для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Лабораторная, создание связи менжду ПС. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 14, таблица 19, страница 57 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028. Мероприятие включено в обосновывающие материалы СИПР 2023-2028 (Строительство ЛЭП 110 кВ от ПС 110 кВ Лабораторная до опоры ВЛ 110 кВ Северная - Озеро Долгое II цепь (ВЛ 110 кВ Лахтинская-5) ориентировочной протяженностью 0,6 км), строка 14 Таблицы 15. В Обосновывающих материалах откорректировать основное назначение : для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Лабораторная, создание связи менжду ПС	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
1686	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: ВТСП КЛ 20 кВ ПТ Центральная - ЭС-1 Центральной ТЭЦ, 2,5 км Обоснование строительства: Внедрение прогрессивных технологий. Реконструкция маслонаполненных КЛ 110 кВ с заменой на кабели из сшитого полиэтилена выполняется в соответствии с: п.1 раздела VIII Письма Губернатора Санкт-Петербурга №07-102-3829/20-1-1 от 07.05.2020 в адрес Минэнерго России. соглашением № 46 от 24.08.2011 между городом Санкт- Петербург и ПАО «Россети Ленэнерго» о сотрудничестве при реализации Программы реновации кабельной сети 6110 кВ. п.1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных Приказом Минэнерго России от 19 июня 2003г. в части обновления основных производственных фондов путем технического перевооружения и реконструкции сетей. Срок эксплуатации указанных КЛ 110 кВ составляет 35-45 лет, наблюдается утечка масла из маслонаполненных кабелей. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 16, таблица 19, страница 57 Замечания и предложения: Включить мероприятие в утверждаемую часть и в Аналитические (Обосновывающие) материалы СИПР 2023-2028.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1687	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 330 кВ Ржевская с установкой 3 трансформатора, 330/110/10, 2 ячейки 330 кВ, 1 ячейка 110 кВ Обоснование строительства: Электроснабжение ПЗ «Ржевка» Наличие в СиПР СПб 2022: строка 1, таблица 20, страница 58 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				2023-2028. Мероприятие включено в обосновывающие материалы СИПР 2023-2028 (строка 5 Таблицы 15).		по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
1688	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 330 кВ Завод Ильич с заменой двух трансформаторов 110/35/6 кВ мощностью 31,5 МВА каждый на два трасформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый Обоснование строительства: Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 2, таблица 20, страница 58 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части проекта СИПР 2023-2028. Мероприятие включено в обосновывающие матреиалы СИПР 2023-2028 (строка 29 таблицы 5)	не учтено	Мероприятие не включено в СиПР ЭЭС России ввиду фактической реализации
1689	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 220 кВ Парголово с заменой двух трансформаторов 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трасформатора 220/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый Обоснование строительства: Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 3, таблица 20, страница 58 Замечания и предложения: Отразить в СИПР 2023-2028.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
1690	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Московская (ПС 45) мощностью 2х63 МВА, с заменой силовых трансформаторов и ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Обеспечение соответствия требованиям современного технического оснащения. Подстанция находится в эксплуатации с 1961 года (срок эксплуатации 59 лет). Реконструкция и модернизация с момента постройки не производилась. Техническое оснащение подстанции, а также строительная часть физически и морально устарели, большая часть оборудования выработала нормативный срок службы. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 4, таблица 20, страница 58 Замечания и предложения: Отразить в СИПР 2023-2028.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1691	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) мощностью 3х40 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Необходимо для исключения несоответствия отключающей способности выключателей перспективным токам к.з. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 9, таблица 20, страница 59 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год (постановка под напряжение - 2023 год, в части ячеек для заходов ЛЭП 110 кВ на ПС 330 кВ Менделеевская), предусмотренго утвержденной приказом Минэнерго России №18@ от 10.11.2022 Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1692	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция (модернизация) ПС 110 кВ ЮЗОС (ПС 535) в части модернизации АОПО и установки АЛАР на ВЛ 110 кВ Нарвская-6 и КВЛ 110 кВ Нарвская-7 Обоснование строительства: Технические требование Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ на разработку проекта по реализации устройств АОПО ВЛ 110 кВ Нарвская-6 и АОПО ВЛ 110 кВ Нарвская-7. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 10, таблица 20, страница 59 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».		
1693	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Саперная-Мебельная (ПС 77) мощностью 2х25 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Реконструкция обусловлена необходимостью замены ОД и КЗ, как малонадежного, устаревшего и неэкономичного оборудования, состояние которого не соответствует современным техническим требованиям. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 11, таблица 20, страница 59 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1694	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Волхов-Южная (ПС 17) с заменой ячеек 110 кВ и демонтажем трансформаторов Т-2 и Т-6 мощностью 40 МВА каждый Обоснование строительства: Необходимо для устранения несоответствия отключающей способности выключателей существующим токам к.з. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 12, таблица 20, страница 59 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1695	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27) мощностью 2х40 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Необходимо для обеспечения соответствия отключающей способности выключателей существующим уровням токов короткого замыкания, обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 13, таблица 20, страница 59 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1696	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Сосновская (ПС 29) с демонтажем ММПС и заменой силовых трансформаторов Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения, исключения рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 14, таблица 20, страница 60 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1697	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Мирная (ПС 34) с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Обеспечение соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 16, таблица 20, страница 60 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1698	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Завод Либкнехта (ПС 93) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек Обоснование строительства: Обеспечение соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 20, таблица 20, страница 60 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1699	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Ткацкая (ПС 90) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения, обеспечения соответствия отключающей способности выключателей существующим уровням токов короткого замыкания. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 21, таблица 20, страница 60 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1700	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ ПГВ- 2 Светлана (ПС 370) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия отключающей способности выключателей существующим уровням токов короткого замыкания. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 22, таблица 20, страница 60 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1701	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Армалит (ПС 520) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 23, таблица 20, страница 60 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1702	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Сестрорецк (ПС 95) мощностью 2х25 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 24, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1703	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Ржевка (ПС 24) мощностью 2х40 МВА с заменой ячеек 110 кВ и с утсановкой 3 трансформатора Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 25, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется. Реконструкция ПС 110 кВ Пороховская (ПС 24) (ранее ПС 110 кВ Ржевка (ПС 24)) с установкой третьего трансформатора 110/20/10 кВ мощностью 25 МВА учтена в обосновывающих материалах Ленинградской области
1704	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Колпино - Правобережная (ПС 510) мощностью 2х25 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 27, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2028 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028 по СПб.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1705	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Восточная-коммунальная (ПС 92) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 28, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2028 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1706	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС110 кВ СВС Кудрово (ПС 132) мощностью 2х25 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 29, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».		
1707	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Левашовская (ПС 55) мощностью 2х40 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 30, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1708	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Завод алюминиевых конструкций (ПС 347) мощностью 2х40 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 31, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2028год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1709	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Усть- Славянка (ПС 80) мощностью 2х25 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 32, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1710	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Атаманская (ПС 320) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия отключающей способности выключателей существующим уровням токов короткого замыкания. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 34, таблица 20, страница 62 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1711	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция Автовской ТЭЦ (ТЭЦ-15) мощностью 3х31.5 МВА, 1х40 МВА, 1х40.5 МВА, 2х125 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия отключающей способности выключателей существующим уровням токов короткого замыкания. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 35, таблица 20, страница 62 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				с «Планируемым годом реализации» - 2026 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».		
1712	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция КВЛ 110 кВ Шоссейная-1 (перевод в кабельное исполнение КВЛ 110 кВ Чесменская - Крыловская), 3,1 км Обоснование строительства: Необходимо для усиления надежности сети с учетом прохождения автомобильной дороги. В настоящее время выполнены демонтаж участка КВЛ 110 кВ Шоссейная-1 (от отпайки на ПС 110 кВ Крыловская (ПС 67) до ПС 110 кВ Шоссейная (ПС 401)) и изменение схемы присоединения ПС 110 кВ Шоссейная (ПС 401) со строительством КЛ 110 кВ Авиагородок - Шоссейная. Мероприятие предусматривалось в соответствии с законом Санкт-Петербурга от 30.11.2018 № 711-144 «О бюджете Санкт-Петербурга на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов». В настоящее время КВЛ 110 кВ проходит по городу в зоне жилой застройки (расстояние от жилых домов до проекции крайнего провода около 10-13 м), вторая цепь (КВЛ 110 кВ Чесменская - Ленсоветовская с отпайками) уже переведена в кабельное исполнение. С целью исключения одностороннего тяжения провода с КВЛ 110 кВ Шоссейная-1 не сняты. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 2, таблица 21, страница 63 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	Мероприятие не включено в СиПР ЭЭС России ввиду фактической реализации
1713	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция (модернизация) КВЛ 110 кВ Октябрьская - Коллонтай с отпайкой на ПС Оккервильская (КВЛ 110 кВ Янинская-3), КВЛ 110 кВ Октябрьская - Восточная с отпайками (КВЛ 110 кВ Янинская-4) в части замены опор, провода на участках ВЛ, 1,2 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 3, таблица 21, страница 63 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1714	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ВЛ 110 кВ Южная-12/13 (перевод в кабельное исполнение) (в том числе реконструкция ВЛ 110 кВ Южная-22 до опоры № 3, участка ВЛ 110 кВ Южная-21, К-165 и К-166), 19,048 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения, повышения надежности электроснабжения Дворца Конгрессов, перспективного развития электрической сети при подключении ПС 110 кВ Марьино (ПС 49) (введена в работу в 2022 году), увеличения сечения кабельных вставок транзитов 1120 кВ (К-165 и К-166) в виду их ограниченной пропускной способности, выполнения требований п.12 СП 42.13330.2011, включенного в Перечень национальных стандартов, утвержденных ПП РФ от 26.12.2014 №1521. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 4, таблица 21, страница 63 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела	не учтено	Мероприятие не включено в СиПР ЭЭС России ввиду фактической реализации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».		
1715	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Модернизация КВЛ 110 кВ Янинская-1, 2 в части замены опор, провода, грозотроса на участках ЛЭП, 2 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 6, таблица 21, страница 63 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1716	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция КЛ 110 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ - Бородинская №1, КЛ 110 кВ ЭС 1 Центральной ТЭЦ - Бородинская №2, 2КЛ по 2,7 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Реконструкция маслонаполненных КЛ 110 кВ с заменой на кабели из сшитого полиэтилена выполняется в соответствии с соглашением № 46 от 24.08.2011 между городом Санкт-Петербург и ПАО «Россети Ленэнерго» о сотрудничестве при реализации Программы реновации кабельной сети 6-110 кВ. п.1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных Приказом Минэнерго России от 19 июня 2003г. в части обновления основных производственных фондов путем технического перевооружения и реконструкции сетей. Срок эксплуатации указанных КЛ 110 кВ составляет 35-45 лет, наблюдается утечка масла из маслонаполненных кабелей. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 8, таблица 21, страница 64 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1717	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция КЛ 110 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ - Боровая №1 (К-138), КЛ 110 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ - Боровая №2 (К-139), 2КЛ по 1,9 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Реконструкция маслонаполненных КЛ 110 кВ с заменой на кабели из сшитого полиэтилена выполняется в соответствии с соглашением № 46 от 24.08.2011 между городом Санкт-Петербург и ПАО «Россети Ленэнерго» о сотрудничестве при реализации Программы реновации кабельной сети 6-110 кВ. п.1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных Приказом Минэнерго России от 19 июня 2003г. в части обновления основных производственных фондов путем технического перевооружения и реконструкции сетей. Срок эксплуатации указанных КЛ 110 кВ составляет 35-45 лет, наблюдается утечка масла из маслонаполненных кабелей. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 9, таблица 21, страница 64 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».		
1718	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция КЛ 110 кВ Мирная - Пролетарская-Дудко (К-130), 2 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Реконструкция маслонаполненных КЛ 110 кВ с заменой на кабели из сшитого полиэтилена выполняется в соответствии с соглашением № 46 от 24.08.2011 между городом Санкт-Петербург и ПАО «Россети Ленэнерго» о сотрудничестве при реализации Программы реновации кабельной сети 6-110 кВ. п.1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных Приказом Минэнерго России от 19 июня 2003г. в части обновления основных производственных фондов путем технического перевооружения и реконструкции сетей. Срок эксплуатации указанных КЛ 110 кВ составляет 35-45 лет, наблюдается утечка масла из маслонаполненных кабелей. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 10, таблица 21, страница 64 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1719	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция (модернизация) ВЛ 110 кВ Дубровская-3 (участка в пролетах опор №9296, 97-102) и ВЛ 110 кВ Пелла- 1 (участка в пролетах опор №48, 9-14) в части замены опор, провода, грозотроса на участках ЛЭП, 1,85 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 11, таблица 21, страница 64 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1720	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Переустройство КВЛ 110 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ - Чесменская I цепь, КВЛ 110 кВ ЭС-1 Центральная ТЭЦ - Чесменская II цепь (переустройство воздушного двухцепного участка)** Обоснование строительства: В целях повышения надежности электроснабжения, в рамках реализации градостроительных планов, с учетом необходимости обеспечения надежности при прохождении автомобильной дороги. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 14, таблица 21, страница 64 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1721	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Переустройство ВЛ 110 кВ Красный Октябрь - Нарымская I цепь с отпайками и ВЛ 110 кВ Красный Октябрь - Нарымская II цепь с отпайками (вынос участков ВЛ)** Обоснование строительства: В целях повышения надежности электроснабжения, в рамках реализации градостроительных планов Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Наличие в СиПР СПб 2022: строка 15, таблица 21, страница 64 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2028 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».		
1722	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Перефиксация КВЛ 110 кВ Кудровская-1 и ВЛ 110 кВ Всеволожская-2 на ПС 110 кВ Восточная-Коммунальная (ПС 92) Обоснование строительства: Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. Необходимость перефиксации отмечена в проектной документации по титулу «Реконструкция ПС 110 кВ №24 Ржевка в части установки дополнительного трансформатора 1х25 МВА, установки ЗРУ-20 кВ на 9 яч.», том «Балансы и режимы» которой (шифр 0288.0-ЭР1) согласован Филиалом АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ (письмо №Р32-б3-1-19-4916 от 01.12.2022). Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: на схеме Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2026 год.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1723	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Строительство ПС 110 кВ Троицкая с двумя трансформаторами 110/10/6 кВ мощностью 80 МВА каждый Обоснование строительства: Обеспечение электроснабжения потребителей Обуховского завода, для обеспечения нагрузки электроснабжения АО «Северо-Западный региональный центр концерна ВКО «Алмаз-Антей» - Обуховский завод» (оборонзаказ) Наличие в СиПР СПб 2022: строка 7, таблица 18, страница 54 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 и скорректировать/указать «Необходимый год реализации» и «Планируемый год реализации» - 2024 год. Актуализация планов согласно Инвестиционной программе ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 10.11.2022 №18@. В проекте СИПР 2023-2028 отражено только в п.11 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.39, 40) Обосновывающих материалов по Санкт-Петербургу (Строительство ПС 110 кВ Троицкая и строительство двух ЛЭП 110 кВ от ПС 330 кВ Южная до ПС 110 кВ Троицкая).	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя АО «Северо-Западный региональный центр концерна ВКО «Алмаз» в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1724	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Строительство ПС 110 кВ Локомотивная 2х25 МВА Обоснование строительства: Электроснабжение объектов развивающейся Производственой (промышленной) зоны «Металлострой» Наличие в СиПР СПб 2022: строка 8, таблица 18, страница 54 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 на 2023 год. В проекте СИПР 2023-2028 мероприятие отражено в обосновывающих матреиалах по Санкт- Петербургу (таблица 15, строка 9)	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
1725	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Строительство ПС 110 кВ Бронка с двумя трансформаторам мощностью 63 МВА каждый Обоснование строительства: Электроснабжение морского порта «Бронка» Наличие в СиПР СПб 2022: строка 9, таблица 18, страница 54 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 на 2023 год. В проекте СИПР 2023-2028 мероприятие отражено в обосновывающих матреиалах по Санкт- Петербургу (таблица 15, строка 6)	не учтено	Договор ТП от 02.12.2014 № 459/ТП-М7 ООО «Феникс» к электрическим сетям ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» расторгнут. Инвестиционный проект ООО «Феникс» и указанные сетевые мероприятия будут исключены из прогноза потребления и обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1726	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Строительство ПС 110 кВ Лабораторная 16 МВА Обоснование строительства: Электроснабжение инженерного центра площадки «Новоорловское» ОЭЗ ТВТ Наличие в СиПР СПб 2022: строка 10, таблица 18, страница 54 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 на 2023 год. В проекте СИПР 2023-2028 мероприятие отражено в обосновывающих матреиалах по Санкт- Петербургу (таблица 15, строка 13). Откорректировать основное назначение: электроснабжение инженерного центра.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
1727	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Заходы ЛЭП 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) - Русско-Высоцкая (ПС 153) на ПС 330 кВ Менделеевская , 2КЛ по 0,5 км Обоснование строительства: Строительство ЛЭП 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство заходов КЛ 110 кВ на ПС 330 кВ Ломоносовская ориентировочной протяженность 2х8 км", Для создания связи между ПС Наличие в СиПР СПб 2022: строка 8, таблица 19, страница 56 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 и в Обосновывающих материалах.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах по Ленинградской области (таблица 15, п. 40)
1728	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Заходы ЛЭП 110 кВ Мартышкино (ПС 502) - Встреча (ПС 316) на ПС 330 кВ Менделеевская , 2 КЛ по 0,5 км Обоснование строительства: Строительство ЛЭП 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство заходов КЛ 110 кВ на ПС 330 кВ Ломоносовская ориентировочной протяженность 2х8 км". Мероприятия осуществляются с целью присоединения новой ПС 330 кВ Менделеевская к сети 110 кВ, для создания связи между ПС Наличие в СиПР СПб 2022: строка 9, таблица 19, страница 56 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части проекта СИПР 2023-2028 и в Обосновывающих материалах.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах по Ленинградской области (таблица 15, п. 41)
1729	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Строительство двух КЛ 110 кВ для присоединения ПС 110 кВ Суздальская (ПС 134) ориентировочной протяженностью 2,7 км каждая Обоснование строительства: Строительство КЛ 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство КЛ 110 кВ для присоединения ПС 110 кВ Суздальская ориентировочной протяженностью 10 км". Необходимо для обеспечения постановки под напряжение объекта завершенного строительства ПС 110 кВ Суздальская, для исключения рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 10, таблица 19, страница 56 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 . В проекте СИПР 2023-2028 отражено в п.8 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.39) Обосновывающих материалов по Санкт-Петербургу (Строительство двух КЛ 110 кВ для присоединения ПС 110 кВ Суздальская (ПС 134)): Скорректировать/указать «Необходимый год реализации» и «Планируемый год реализации» - 2023 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России №18@ от 10.11.2022.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1730	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Строительство двух ЛЭП 110 кВ от ПС 330 кВ Южная до ПС 110 кВ Троицкая, ориентировочной протяженностью 3,899 км каждая Обоснование строительства: Строительство КЛ 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство ПС 110 кВ Троицкая с установкой силовых трансформаторов мощностью	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				2х63 МВА и заходами КЛ 110 кВ ориентировочной протяженностью 7 км, установкой ячеек 6-110 кВ в количестве 59 шт." Необходимо для обеспечения постановки под напряжение ПС 110/10 кВ Троицкая. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 11, таблица 19, страница 56 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 и скорректировать/указать «Необходимый год реализации» и «Планируемый год реализации» - 2024 год. Актуализация планов согласно Инвестиционной программе ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 10.11.2022 №18@. В проекте СИПР 2023-2028 отражено только в п.12 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.39, 40) Обосновывающих материалов по Санкт-Петербургу (Строительство ПС 110 кВ Троицкая и строительство двух ЛЭП 110 кВ от ПС 330 кВ Южная до ПС 110 кВ Троицкая).		ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
1731	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: КВЛ 110 кВ Менделеевская - Бронка (ВЛ 2х13 км и КЛ 2х2км) Обоснование строительства: Строительство заходов ЛЭП 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство ПС 110 кВ Бронка". Необходимо для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Бронка, создание связи менжду ПС. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 12, таблица 19, страница 56 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028. В Обосновывающих материалах откорректировать основное назначение : для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Бронка, создание связи менжду ПС. Мероприятие включено в обосновывающие материалы СИПР 2023-2028 (стр. 7 Таблицы 15).	не учтено	Договор ТП от 02.12.2014 № 459/ТП-М7 ООО «Феникс» к электрическим сетям ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» расторгнут. Инвестиционный проект ООО «Феникс» и указанные сетевые мероприятия будут исключены из прогноза потребления и обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России
1732	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: КЛ 110 кВ Колпино - Локомотивная , 2 КЛ по 3 км Обоснование строительства: Строительство КЛ 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство ПС 110 кВ Локомотивная". Необходимо для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Локомотивная, создание связи менжду ПС. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 13, таблица 19, страница 57 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028. В Обосновывающих материалах откорректировать основное назначение : для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Локомотивная, создание связи менжду ПС. Мероприятие включено в обосновывающие материалы СИПР 2023-2028 (стр. 10 Таблицы 15)	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
1733	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Строительство КЛ от ВЛ 110 кВ Лахтинская-5 до ПС 110 кВ Лабораторная, 0,6 км Обоснование строительства: Строительство КЛ 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство ПС 110 кВ Лабораторная". для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Лабораторная, создание связи менжду ПС. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 14, таблица 19, страница 57 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028. Мероприятие включено в обосновывающие материалы СИПР 2023-2028 (Строительство ЛЭП 110 кВ от ПС 110 кВ Лабораторная до опоры ВЛ 110 кВ Северная - Озеро Долгое II цепь (ВЛ 110 кВ Лахтинская-5) ориентировочной протяженностью 0,6 км), строка 14 Таблицы 15. В Обосновывающих материалах откорректировать основное назначение : для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Лабораторная, создание связи менжду ПС	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
1734	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и	Общее предложение	Наименование: ВТСП КЛ 20 кВ ПТ Центральная - ЭС-1 Центральной ТЭЦ, 2,5 км Обоснование строительства: Внедрение прогрессивных технологий.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
		инженерному обеспечению		Реконструкция маслонаполненных КЛ 110 кВ с заменой на кабели из сшитого полиэтилена выполняется в соответствии с: п.1 раздела VIII Письма Губернатора Санкт-Петербурга №07-102-3829/20-1-1 от 07.05.2020 в адрес Минэнерго России. соглашением № 46 от 24.08.2011 между городом Санкт- Петербург и ПАО «Россети Ленэнерго» о сотрудничестве при реализации Программы реновации кабельной сети 6110 кВ. п.1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных Приказом Минэнерго России от 19 июня 2003г. в части обновления основных производственных фондов путем технического перевооружения и реконструкции сетей. Срок эксплуатации указанных КЛ 110 кВ составляет 35-45 лет, наблюдается утечка масла из маслонаполненных кабелей. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 16, таблица 19, страница 57 Замечания и предложения: Включить мероприятие в утверждаемую часть и в Аналитические (Обосновывающие) материалы СИПР 2023-2028.		
1735	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 330 кВ Ржевская с установкой 3 трансформатора, 330/110/10, 2 ячейки 330 кВ, 1 ячейка 110 кВ Обоснование строительства: Электроснабжение ПЗ «Ржевка» Наличие в СиПР СПб 2022: строка 1, таблица 20, страница 58 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028. Мероприятие включено в обосновывающие материалы СИПР 2023-2028 (строка 5 Таблицы 15).	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
1736	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 330 кВ Завод Ильич с заменой двух трансформаторов 110/35/6 кВ мощностью 31,5 МВА каждый на два трасформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый Обоснование строительства: Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 2, таблица 20, страница 58 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части проекта СИПР 2023-2028. Мероприятие включено в обосновывающие матреиалы СИПР 2023-2028 (строка 29 таблицы 5)	не учтено	Мероприятие не включено в СиПР ЭЭС России ввиду фактической реализации
1737	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 220 кВ Парголово с заменой двух трансформаторов 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трасформатора 220/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый Обоснование строительства: Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 3, таблица 20, страница 58 Замечания и предложения: Отразить в СИПР 2023-2028.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
1738	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Московская (ПС 45) мощностью 2х63 МВА, с заменой силовых трансформаторов и ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Обеспечение соответствия требованиям современного технического оснащения. Подстанция находится в эксплуатации с 1961 года (срок эксплуатации 59 лет). Реконструкция и модернизация с момента постройки не производилась. Техническое оснащение подстанции, а также строительная часть физически и морально устарели, большая часть оборудования выработала нормативный срок службы. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 4, таблица 20, страница 58 Замечания и предложения: Отразить в СИПР 2023-2028.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1739	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) мощностью 3х40 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Необходимо для исключения несоответствия отключающей способности выключателей перспективным токам к.з. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 9, таблица 20, страница 59 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год (постановка под напряжение - 2023 год, в части ячеек для заходов ЛЭП 110 кВ на ПС 330 кВ Менделеевская), предусмотренго утвержденной приказом Минэнерго России №18@ от 10.11.2022 Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1740	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция (модернизация) ПС 110 кВ ЮЗОС (ПС 535) в части модернизации АОПО и установки АЛАР на ВЛ 110 кВ Нарвская-6 и КВЛ 110 кВ Нарвская-7 Обоснование строительства: Технические требование Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ на разработку проекта по реализации устройств АОПО ВЛ 110 кВ Нарвская-6 и АОПО ВЛ 110 кВ Нарвская-7. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 10, таблица 20, страница 59 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1741	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Саперная-Мебельная (ПС 77) мощностью 2х25 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Реконструкция обусловлена необходимостью замены ОД и КЗ, как малонадежного, устаревшего и неэкономичного оборудования, состояние которого не соответствует современным техническим требованиям. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 11, таблица 20, страница 59 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1742	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Волхов-Южная (ПС 17) с заменой ячеек 110 кВ и демонтажем трансформаторов Т-2 и Т-6 мощностью 40 МВА каждый Обоснование строительства: Необходимо для устранения несоответствия отключающей способности выключателей существующим токам к.з. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 12, таблица 20, страница 59 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1743	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27) мощностью 2х40 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Необходимо для обеспечения соответствия отключающей способности выключателей существующим уровням токов короткого замыкания, обеспечения	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 13, таблица 20, страница 59 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028		
1744	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Сосновская (ПС 29) с демонтажем ММПС и заменой силовых трансформаторов Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения, исключения рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 14, таблица 20, страница 60 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1745	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Мирная (ПС 34) с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Обеспечение соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 16, таблица 20, страница 60 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1746	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Завод Либкнехта (ПС 93) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек Обоснование строительства: Обеспечение соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 20, таблица 20, страница 60 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1747	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Ткацкая (ПС 90) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения, обеспечения соответствия отключающей способности выключателей существующим уровням токов короткого замыкания. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 21, таблица 20, страница 60 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1748	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ ПГВ- 2 Светлана (ПС 370) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия отключающей способности выключателей существующим уровням токов короткого замыкания. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 22, таблица 20, страница 60 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1749	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Армалит (ПС 520) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 23, таблица 20, страница 60 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1750	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Сестрорецк (ПС 95) мощностью 2х25 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 24, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1751	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Ржевка (ПС 24) мощностью 2х40 МВА с заменой ячеек 110 кВ и с утсановкой 3 трансформатора Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 25, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется. Реконструкция ПС 110 кВ Пороховская (ПС 24) (ранее ПС 110 кВ Ржевка (ПС 24)) с установкой третьего трансформатора 110/20/10 кВ мощностью 25 МВА учтена в обосновывающих материалах Ленинградской области
1752	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Колпино - Правобережная (ПС 510) мощностью 2х25 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 27, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				с «Планируемым годом реализации» - 2028 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028 по СПб.		
1753	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Восточная-коммунальная (ПС 92) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 28, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2028 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1754	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС110 кВ СВС Кудрово (ПС 132) мощностью 2х25 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 29, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1755	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Левашовская (ПС 55) мощностью 2х40 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 30, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1756	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Завод алюминиевых конструкций (ПС 347) мощностью 2х40 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 31, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2028год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1757	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Усть- Славянка (ПС 80) мощностью 2х25 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 32, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».		
1758	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Атаманская (ПС 320) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия отключающей способности выключателей существующим уровням токов короткого замыкания. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 34, таблица 20, страница 62 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1759	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция Автовской ТЭЦ (ТЭЦ-15) мощностью 3х31.5 МВА, 1х40 МВА, 1х40.5 МВА, 2х125 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия отключающей способности выключателей существующим уровням токов короткого замыкания. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 35, таблица 20, страница 62 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2026 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1760	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция КВЛ 110 кВ Шоссейная-1 (перевод в кабельное исполнение КВЛ 110 кВ Чесменская - Крыловская), 3,1 км Обоснование строительства: Необходимо для усиления надежности сети с учетом прохождения автомобильной дороги. В настоящее время выполнены демонтаж участка КВЛ 110 кВ Шоссейная-1 (от отпайки на ПС 110 кВ Крыловская (ПС 67) до ПС 110 кВ Шоссейная (ПС 401)) и изменение схемы присоединения ПС 110 кВ Шоссейная (ПС 401) со строительством КЛ 110 кВ Авиагородок - Шоссейная. Мероприятие предусматривалось в соответствии с законом Санкт-Петербурга от 30.11.2018 № 711-144 «О бюджете Санкт-Петербурга на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов». В настоящее время КВЛ 110 кВ проходит по городу в зоне жилой застройки (расстояние от жилых домов до проекции крайнего провода около 10-13 м), вторая цепь (КВЛ 110 кВ Чесменская - Ленсоветовская с отпайками) уже переведена в кабельное исполнение. С целью исключения одностороннего тяжения провода с КВЛ 110 кВ Шоссейная-1 не сняты. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 2, таблица 21, страница 63 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	Мероприятие не включено в СиПР ЭЭС России ввиду фактической реализации
1761	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция (модернизация) КВЛ 110 кВ Октябрьская - Коллонтай с отпайкой на ПС Оккервильская (КВЛ 110 кВ Янинская-3), КВЛ 110 кВ Октябрьская - Восточная с отпайками (КВЛ 110 кВ Янинская-4) в части замены опор, провода на участках ВЛ, 1,2 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 3, таблица 21, страница 63 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».		
1762	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция ВЛ 110 кВ Южная-12/13 (перевод в кабельное исполнение) (в том числе реконструкция ВЛ 110 кВ Южная-22 до опоры № 3, участка ВЛ 110 кВ Южная-21, К-165 и К-166), 19,048 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения, повышения надежности электроснабжения Дворца Конгрессов, перспективного развития электрической сети при подключении ПС 110 кВ Марьино (ПС 49) (введена в работу в 2022 году), увеличения сечения кабельных вставок транзитов 1120 кВ (К-165 и К-166) в виду их ограниченной пропускной способности, выполнения требований п.12 СП 42.13330.2011, включенного в Перечень национальных стандартов, утвержденных ПП РФ от 26.12.2014 №1521. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 4, таблица 21, страница 63 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	Мероприятие не включено в СиПР ЭЭС России ввиду фактической реализации
1763	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Модернизация КВЛ 110 кВ Янинская-1, 2 в части замены опор, провода, грозотроса на участках ЛЭП, 2 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 6, таблица 21, страница 63 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1764	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция КЛ 110 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ - Бородинская №1, КЛ 110 кВ ЭС 1 Центральной ТЭЦ - Бородинская №2, 2КЛ по 2,7 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Реконструкция маслонаполненных КЛ 110 кВ с заменой на кабели из сшитого полиэтилена выполняется в соответствии с соглашением № 46 от 24.08.2011 между городом Санкт-Петербург и ПАО «Россети Ленэнерго» о сотрудничестве при реализации Программы реновации кабельной сети 6-110 кВ. п.1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных Приказом Минэнерго России от 19 июня 2003г. в части обновления основных производственных фондов путем технического перевооружения и реконструкции сетей. Срок эксплуатации указанных КЛ 110 кВ составляет 35-45 лет, наблюдается утечка масла из маслонаполненных кабелей. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 8, таблица 21, страница 64 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».		
1765	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция КЛ 110 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ - Боровая №1 (К-138), КЛ 110 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ - Боровая №2 (К-139), 2КЛ по 1,9 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Реконструкция маслонаполненных КЛ 110 кВ с заменой на кабели из сшитого полиэтилена выполняется в соответствии с соглашением № 46 от 24.08.2011 между городом Санкт-Петербург и ПАО «Россети Ленэнерго» о сотрудничестве при реализации Программы реновации кабельной сети 6-110 кВ. п.1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных Приказом Минэнерго России от 19 июня 2003г. в части обновления основных производственных фондов путем технического перевооружения и реконструкции сетей. Срок эксплуатации указанных КЛ 110 кВ составляет 35-45 лет, наблюдается утечка масла из маслонаполненных кабелей. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 9, таблица 21, страница 64 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1766	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция КЛ 110 кВ Мирная - Пролетарская-Дудко (К-130), 2 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Реконструкция маслонаполненных КЛ 110 кВ с заменой на кабели из сшитого полиэтилена выполняется в соответствии с соглашением № 46 от 24.08.2011 между городом Санкт-Петербург и ПАО «Россети Ленэнерго» о сотрудничестве при реализации Программы реновации кабельной сети 6-110 кВ. п.1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных Приказом Минэнерго России от 19 июня 2003г. в части обновления основных производственных фондов путем технического перевооружения и реконструкции сетей. Срок эксплуатации указанных КЛ 110 кВ составляет 35-45 лет, наблюдается утечка масла из маслонаполненных кабелей. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 10, таблица 21, страница 64 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1767	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Реконструкция (модернизация) ВЛ 110 кВ Дубровская-3 (участка в пролетах опор №9296, 97-102) и ВЛ 110 кВ Пелла- 1 (участка в пролетах опор №48, 9-14) в части замены опор, провода, грозотроса на участках ЛЭП, 1,85 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 11, таблица 21, страница 64 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».		
1768	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Переустройство КВЛ 110 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ - Чесменская I цепь, КВЛ 110 кВ ЭС-1 Центральная ТЭЦ - Чесменская II цепь (переустройство воздушного двухцепного участка)** Обоснование строительства: В целях повышения надежности электроснабжения, в рамках реализации градостроительных планов, с учетом необходимости обеспечения надежности при прохождении автомобильной дороги. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 14, таблица 21, страница 64 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1769	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Переустройство ВЛ 110 кВ Красный Октябрь - Нарымская I цепь с отпайками и ВЛ 110 кВ Красный Октябрь - Нарымская II цепь с отпайками (вынос участков ВЛ)** Обоснование строительства: В целях повышения надежности электроснабжения, в рамках реализации градостроительных планов Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 15, таблица 21, страница 64 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2028 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1770	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Наименование: Перефиксация КВЛ 110 кВ Кудровская-1 и ВЛ 110 кВ Всеволожская-2 на ПС 110 кВ Восточная-Коммунальная (ПС 92) Обоснование строительства: Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. Необходимость перефиксации отмечена в проектной документации по титулу «Реконструкция ПС 110 кВ №24 Ржевка в части установки дополнительного трансформатора 1х25 МВА, установки ЗРУ-20 кВ на 9 яч.», том «Балансы и режимы» которой (шифр 0288.0-ЭР1) согласован Филиалом АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ (письмо №Р32-б3-1-19-4916 от 01.12.2022). Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: на схеме Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2026 год.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1771	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	При разработке проекта СИПР 2023-2028 не обеспечено соблюдение пункта 58 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556 (далее – Правила 2556). Согласно пункту 58 Правил 2556 при разработке схемы и программы развития на период с 2023 по 2028 год включительно при формировании перечня включаемых в такой проект мероприятий по развитию электрических сетей также учитываются перечни реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей, предусмотренные схемами и программами перспективного развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации (в части вариантов развития электроэнергетики субъектов Российской	не учтено	В соответствии с п.58 Правил в СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы учитываются мероприятия в соответствии с перечнями реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей, предусмотренные СиПР ЕЭС России 2022-2028 и СиПР субъектов РФ (в части вариантов развития электроэнергетики субъектов РФ, основанных на прогнозе спроса на электрическую энергию и мощность, соответствующем СиПР ЕЭС России 2022-2028). В СиПР ЕЭС России 2022-2028 присутствует только один прогноз спроса на электрическую энергию и мощность - базовый. Таким образом, учет мероприятий из СиПР субъектов РФ, утвержденных в 2022 году, соответствующих региональному (оптимистическому) прогнозу развития не предусмотрен Правилами.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Федерации, основанных на прогнозе спроса на электрическую энергию и мощность, соответствующем схеме и программе развития ЕЭС России), утвержденными в 2022 году в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики». Постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.04.2022 № 25-пг были утверждены схема и программа перспективного развития электроэнергетики Санкт-Петербурга на 2022-2026 годы, мероприятия которых, включая мероприятия в части варианта развития электроэнергетики Санкт-Петербурга, основанном на прогнозе спроса на электрическую энергию и мощность, соответствующем схеме и программе развития ЕЭС России, в нарушение пункта 58 Правил 2556 не в полном объеме учтены в проекте СИПР 2023-2028. В схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Санкт-Петербурга на 2022-2026 годы, утвержденными постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.04.2022 № 25-пг, (далее – СИПР СПб 2022-2026) были учтены объекты электроэнергетики, требующиеся для реализации инвестиционных проектов, учтенных в прогнозе социально-экономического развития Санкт-Петербурга. В СИПР СПб 2022-2026 прямо указано, что «в Схеме и программе содержатся два варианта развития электроэнергетики Санкт-Петербурга: базовый вариант, соответствующий схеме и программе развития Единой энергетической системы России (далее - ЕЭС России), устанавливающий базовые показатели развития электроэнергетики Санкт-Петербурга, и региональный вариант, учитывающий прогнозные показатели социально-экономического развития Санкт-Петербурга на период до 2035 года, разработанный с учетом утвержденных и реализуемых проектов планировки территории и выданных разрешений на строительство». Замечания и предложения к перечню мероприятий проекта СИПР 2023-2028 по объектам 110 кВ и выше приведены в прилагаемой таблице (файл «Замечания к проекту СИПР 2023-2028»).		В СиПР ЭЭС России отражены мероприятия, соответствующие требованиям п. 57 Правил
1772	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Реализация мероприятий по строительству и реконструкции объектов электроэнергетики, предусмотренных СИПР СПб 2022-2026, осуществляется в соответствии с утвержденными инвестиционными программами субъектов электроэнергетики в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. В целях единства и последовательности документов в проекте СИПР 2023-2028 необходимо учесть реализуемые в этот период мероприятия инвестиционных программ сетевых компаний, утверждаемых Минэнерго России. Представленный проект СИПР 2023-2028 не содержит в полном объеме мероприятия, реализация которых предусмотрена инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго» на 2021 – 2025 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 10.11.2022 № 18@. Не учет в полном объеме мероприятий Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Санкт-Петербурга на 2022-2026 годы, утвержденных постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.04.2022 № 25-пг, является нарушением Правил 2556, и может привести к невозможности реализации важных инвестиционных проектов, а в отдельных случаях - к необеспечению надлежащего выполнения гособоронзаказа. Замечания и предложения к перечню мероприятий проекта СИПР	не учтено	Перечень мероприятий по развитию электрической сети, отраженный в СиПР ЭЭС России и в обосновывающих материалах к нему учитывает требования Правил. В предложении отсутствуют конкретизированные предложения по включению/исключению каких-либо мероприятий в СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				2023-2028 по объектам 110 кВ и выше приведены в прилагаемой таблице (файл «Замечания к проекту СИПР 2023-2028»).		
1773	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	Считаем необходимым откорректировать данные по выводу из эксплуатации объектов генерации, с учетом приказа Минэнерго России от 04.08.2022 № 762. План по вводу, выводу и модернизации генерирующего оборудования, представленный в проекте СИПР 2023-2028 не соответствует данным действующей актуализированной схемы теплоснабжения Санкт-Петербурга, утвержденной приказом Минэнерго России от 04.08.2022 № 762. Согласно данным Книги 7, главы 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» действующей актуализированной схемы теплоснабжения Санкт-Петербурга, утвержденной приказом Минэнерго России от 04.08.2022 № 762, кроме заявленных в проекте СИПР 2023-2028 мероприятий планируется вывод из эксплуатации электрогенерирующей части ЭС-2 ЦТЭЦ (таблица 12 Книги 7, главы 7) и части оборудования ТЭЦ 17 (таблица 22 Книги 7, главы 7). Дополнительно информирую, что ПАО «ТГК-1» в адрес Комитета по энергетике и инженерному обеспечению письмом от 30.01.2023 №13-01/70 направило предложение об изменении срока вывода из эксплуатации оборудования ТЭЦ-17 Т-100/120-130 ст. № 3 с 2027 года на 2028 год.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложение мероприятия по выводу объектов по производству электрической энергии не соответствует критериям подпункта а) пункта 59 Правил. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют
1774	Борисова Александра Алексеевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Общее предложение	В отношении генерирующих мощностей ПАО «ТГК-1» в Приложении № 2 «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2023–2028 годов» к проекту СИПР 2023-2028 не учтены мероприятия проектов модернизации генерирующих мощностей Василеостровской ТЭЦ (ТЭЦ-7) и Северной ТЭЦ (ТЭЦ-21), установленные перечнем генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.07.2021 № 1793-р.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Приложение 2 к проекту СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы, содержит перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии. В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.07.2021 № 1793-р реализация проектов модернизации генерирующих мощностей Василеостровской ТЭЦ (ТЭЦ-7) и Северной ТЭЦ (ТЭЦ-21) не предполагает изменения установленной мощности генерирующего оборудования, а также вывода из эксплуатации оборудования с изменением площадки его размещения или станционного номера. Таким образом, учет указанного оборудования в приложении 2 к проекту СиПР ЭЭС России не требуется
1775	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Строительство ПС 110 кВ Троицкая с двумя трансформаторами 110/10/6 кВ мощностью 80 МВА каждый Обоснование строительства: Обеспечение электроснабжения потребителей Обуховского завода, для обеспечения нагрузки электроснабжения АО «Северо-Западный региональный центр концерна ВКО «Алмаз-Антей» - Обуховский завод» (оборонзаказ) Наличие в СиПР СПб 2022: строка 7, таблица 18, страница 54 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 и скорректировать/указать «Необходимый год реализации» и «Планируемый год реализации» - 2024 год. Актуализация планов согласно Инвестиционной программе ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 10.11.2022 №18@. В проекте СИПР 2023-2028 отражено только в п.11 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.39, 40) Обосновывающих материалов по Санкт-Петербургу (Строительство ПС 110 кВ Троицкая и строительство двух ЛЭП 110 кВ от ПС 330 кВ Южная до ПС 110 кВ Троицкая).	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя АО «СевероЗападный региональный центр концерна ВКО «Алмаз» в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1776	Мельникова Светлана	Комитет по энергетике и	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Строительство ПС 110 кВ Локомотивная 2х25 МВА Обоснование строительства: Электроснабжение объектов	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Анатольевна	инженерному обеспечению		развивающейся Производственой (промышленной) зоны «Металлострой» Наличие в СиПР СПб 2022: строка 8, таблица 18, страница 54 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 на 2023 год. В проекте СИПР 2023-2028 мероприятие отражено в обосновывающих матреиалах по Санкт- Петербургу (таблица 15, строка 9)		предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
1777	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Строительство ПС 110 кВ Бронка с двумя трансформаторам мощностью 63 МВА каждый Обоснование строительства: Электроснабжение морского порта «Бронка» Наличие в СиПР СПб 2022: строка 9, таблица 18, страница 54 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 на 2023 год. В проекте СИПР 2023-2028 мероприятие отражено в обосновывающих матреиалах по Санкт- Петербургу (таблица 15, строка 6)	не учтено	Договор ТП от 02.12.2014 № 459/ТП-М7 ООО «Феникс» к электрическим сетям ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» расторгнут. Инвестиционный проект ООО «Феникс» и указанные сетевые мероприятия будут исключены из прогноза потребления и обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России
1778	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Строительство ПС 110 кВ Лабораторная 16 МВА Обоснование строительства: Электроснабжение инженерного центра площадки «Новоорловское» ОЭЗ ТВТ Наличие в СиПР СПб 2022: строка 10, таблица 18, страница 54 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 на 2023 год. В проекте СИПР 2023-2028 мероприятие отражено в обосновывающих матреиалах по Санкт- Петербургу (таблица 15, строка 13). Откорректировать основное назначение: электроснабжение инженерного центра.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
1779	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Заходы ЛЭП 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) - Русско-Высоцкая (ПС 153) на ПС 330 кВ Менделеевская , 2КЛ по 0,5 км Обоснование строительства: Строительство ЛЭП 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство заходов КЛ 110 кВ на ПС 330 кВ Ломоносовская ориентировочной протяженность 2х8 км", Для создания связи между ПС Наличие в СиПР СПб 2022: строка 8, таблица 19, страница 56 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 и в Обосновывающих материалах.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах по Ленинградской области (таблица 15, п. 40)
1780	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Заходы ЛЭП 110 кВ Мартышкино (ПС 502) - Встреча (ПС 316) на ПС 330 кВ Менделеевская , 2 КЛ по 0,5 км Обоснование строительства: Строительство ЛЭП 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство заходов КЛ 110 кВ на ПС 330 кВ Ломоносовская ориентировочной протяженность 2х8 км". Мероприятия осуществляются с целью присоединения новой ПС 330 кВ Менделеевская к сети 110 кВ, для создания связи между ПС Наличие в СиПР СПб 2022: строка 9, таблица 19, страница 56 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части проекта СИПР 2023-2028 и в Обосновывающих материалах.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах по Ленинградской области (таблица 15, п. 41)
1781	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Строительство двух КЛ 110 кВ для присоединения ПС 110 кВ Суздальская (ПС 134) ориентировочной протяженностью 2,7 км каждая Обоснование строительства: Строительство КЛ 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство КЛ 110 кВ для присоединения ПС 110 кВ Суздальская ориентировочной протяженностью 10 км". Необходимо для обеспечения постановки под напряжение объекта завершенного строительства ПС 110 кВ Суздальская, для исключения рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Наличие в СиПР СПб 2022: строка 10, таблица 19, страница 56 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 . В проекте СИПР 2023-2028 отражено в п.8 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.39) Обосновывающих материалов по Санкт-Петербургу (Строительство двух КЛ 110 кВ для присоединения ПС 110 кВ Суздальская (ПС 134)): Скорректировать/указать «Необходимый год реализации» и «Планируемый год реализации» - 2023 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России №18@ от 10.11.2022.		
1782	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Строительство двух ЛЭП 110 кВ от ПС 330 кВ Южная до ПС 110 кВ Троицкая, ориентировочной протяженностью 3,899 км каждая Обоснование строительства: Строительство КЛ 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство ПС 110 кВ Троицкая с установкой силовых трансформаторов мощностью 2х63 МВА и заходами КЛ 110 кВ ориентировочной протяженностью 7 км, установкой ячеек 6-110 кВ в количестве 59 шт." Необходимо для обеспечения постановки под напряжение ПС 110/10 кВ Троицкая. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 11, таблица 19, страница 56 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 и скорректировать/указать «Необходимый год реализации» и «Планируемый год реализации» - 2024 год. Актуализация планов согласно Инвестиционной программе ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 10.11.2022 №18@. В проекте СИПР 2023-2028 отражено только в п.12 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.39, 40) Обосновывающих материалов по Санкт-Петербургу (Строительство ПС 110 кВ Троицкая и строительство двух ЛЭП 110 кВ от ПС 330 кВ Южная до ПС 110 кВ Троицкая).	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
1783	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: КВЛ 110 кВ Менделеевская - Бронка (ВЛ 2х13 км и КЛ 2х2км) Обоснование строительства: Строительство заходов ЛЭП 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство ПС 110 кВ Бронка". Необходимо для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Бронка, создание связи менжду ПС. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 12, таблица 19, страница 56 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028. В Обосновывающих материалах откорректировать основное назначение : для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Бронка, создание связи менжду ПС. Мероприятие включено в обосновывающие материалы СИПР 2023-2028 (стр. 7 Таблицы 15).	не учтено	Договор ТП от 02.12.2014 № 459/ТП-М7 ООО «Феникс» к электрическим сетям ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» расторгнут. Инвестиционный проект ООО «Феникс» и указанные сетевые мероприятия будут исключены из прогноза потребления и обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России
1784	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: КЛ 110 кВ Колпино - Локомотивная , 2 КЛ по 3 км Обоснование строительства: Строительство КЛ 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство ПС 110 кВ Локомотивная". Необходимо для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Локомотивная, создание связи менжду ПС. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 13, таблица 19, страница 57 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028. В Обосновывающих материалах откорректировать основное назначение : для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Локомотивная, создание связи менжду ПС. Мероприятие включено в обосновывающие материалы СИПР 2023-2028 (стр. 10 Таблицы 15)	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
1785	Мельникова Светлана	Комитет по энергетике и	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Строительство КЛ от ВЛ 110 кВ Лахтинская-5 до ПС 110 кВ Лабораторная, 0,6 км	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Анатольевна	инженерному обеспечению		Обоснование строительства: Строительство КЛ 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство ПС 110 кВ Лабораторная". для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Лабораторная, создание связи менжду ПС. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 14, таблица 19, страница 57 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028. Мероприятие включено в обосновывающие материалы СИПР 2023-2028 (Строительство ЛЭП 110 кВ от ПС 110 кВ Лабораторная до опоры ВЛ 110 кВ Северная - Озеро Долгое II цепь (ВЛ 110 кВ Лахтинская-5) ориентировочной протяженностью 0,6 км), строка 14 Таблицы 15. В Обосновывающих материалах откорректировать основное назначение : для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Лабораторная, создание связи менжду ПС		предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
1786	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: ВТСП КЛ 20 кВ ПТ Центральная - ЭС-1 Центральной ТЭЦ, 2,5 км Обоснование строительства: Внедрение прогрессивных технологий. Реконструкция маслонаполненных КЛ 110 кВ с заменой на кабели из сшитого полиэтилена выполняется в соответствии с: п.1 раздела VIII Письма Губернатора Санкт-Петербурга №07-102-3829/20-1-1 от 07.05.2020 в адрес Минэнерго России. соглашением № 46 от 24.08.2011 между городом Санкт- Петербург и ПАО «Россети Ленэнерго» о сотрудничестве при реализации Программы реновации кабельной сети 6110 кВ. п.1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных Приказом Минэнерго России от 19 июня 2003г. в части обновления основных производственных фондов путем технического перевооружения и реконструкции сетей. Срок эксплуатации указанных КЛ 110 кВ составляет 35-45 лет, наблюдается утечка масла из маслонаполненных кабелей. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 16, таблица 19, страница 57 Замечания и предложения: Включить мероприятие в утверждаемую часть и в Аналитические (Обосновывающие) материалы СИПР 2023-2028.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1787	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 330 кВ Ржевская с установкой 3 трансформатора, 330/110/10, 2 ячейки 330 кВ, 1 ячейка 110 кВ Обоснование строительства: Электроснабжение ПЗ «Ржевка» Наличие в СиПР СПб 2022: строка 1, таблица 20, страница 58 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028. Мероприятие включено в обосновывающие материалы СИПР 2023-2028 (строка 5 Таблицы 15).	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
1788	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 330 кВ Завод Ильич с заменой двух трансформаторов 110/35/6 кВ мощностью 31,5 МВА каждый на два трасформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый Обоснование строительства: Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 2, таблица 20, страница 58 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части проекта СИПР 2023-2028. Мероприятие включено в обосновывающие матреиалы СИПР 2023-2028 (строка 29 таблицы 5)	не учтено	Мероприятие не включено в СиПР ЭЭС России ввиду фактической реализации
1789	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 220 кВ Парголово с заменой двух трансформаторов 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трасформатора 220/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый Обоснование строительства: Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Наличие в СиПР СПб 2022: строка 3, таблица 20, страница 58 Замечания и предложения: Отразить в СИПР 2023-2028.		ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
1790	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Московская (ПС 45) мощностью 2х63 МВА, с заменой силовых трансформаторов и ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Обеспечение соответствия требованиям современного технического оснащения. Подстанция находится в эксплуатации с 1961 года (срок эксплуатации 59 лет). Реконструкция и модернизация с момента постройки не производилась. Техническое оснащение подстанции, а также строительная часть физически и морально устарели, большая часть оборудования выработала нормативный срок службы. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 4, таблица 20, страница 58 Замечания и предложения: Отразить в СИПР 2023-2028.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1791	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) мощностью 3х40 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Необходимо для исключения несоответствия отключающей способности выключателей перспективным токам к.з. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 9, таблица 20, страница 59 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год (постановка под напряжение - 2023 год, в части ячеек для заходов ЛЭП 110 кВ на ПС 330 кВ Менделеевская), предусмотренго утвержденной приказом Минэнерго России №18@ от 10.11.2022 Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1792	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция (модернизация) ПС 110 кВ ЮЗОС (ПС 535) в части модернизации АОПО и установки АЛАР на ВЛ 110 кВ Нарвская-6 и КВЛ 110 кВ Нарвская-7 Обоснование строительства: Технические требование Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ на разработку проекта по реализации устройств АОПО ВЛ 110 кВ Нарвская-6 и АОПО ВЛ 110 кВ Нарвская-7. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 10, таблица 20, страница 59 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1793	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Саперная-Мебельная (ПС 77) мощностью 2х25 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Реконструкция обусловлена необходимостью замены ОД и КЗ, как малонадежного, устаревшего и неэкономичного оборудования, состояние которого не соответствует современным техническим требованиям. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 11, таблица 20, страница 59 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1794	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Волхов-Южная (ПС 17) с заменой ячеек 110 кВ и демонтажем трансформаторов Т-2 и Т-6 мощностью 40 МВА каждый Обоснование строительства: Необходимо для устранения несоответствия отключающей способности выключателей существующим токам к.з. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 12, таблица 20, страница 59 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1795	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27) мощностью 2х40 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Необходимо для обеспечения соответствия отключающей способности выключателей существующим уровням токов короткого замыкания, обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 13, таблица 20, страница 59 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1796	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Сосновская (ПС 29) с демонтажем ММПС и заменой силовых трансформаторов Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения, исключения рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 14, таблица 20, страница 60 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1797	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Мирная (ПС 34) с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Обеспечение соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 16, таблица 20, страница 60 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1798	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Завод Либкнехта (ПС 93) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек Обоснование строительства: Обеспечение соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 20, таблица 20, страница 60 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028		
1799	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Ткацкая (ПС 90) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения, обеспечения соответствия отключающей способности выключателей существующим уровням токов короткого замыкания. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 21, таблица 20, страница 60 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1800	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ ПГВ- 2 Светлана (ПС 370) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия отключающей способности выключателей существующим уровням токов короткого замыкания. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 22, таблица 20, страница 60 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1801	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Армалит (ПС 520) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 23, таблица 20, страница 60 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1802	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Сестрорецк (ПС 95) мощностью 2х25 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 24, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1803	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Ржевка (ПС 24) мощностью 2х40 МВА с заменой ячеек 110 кВ и с утсановкой 3 трансформатора Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 25, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028.		создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется. Реконструкция ПС 110 кВ Пороховская (ПС 24) (ранее ПС 110 кВ Ржевка (ПС 24)) с установкой третьего трансформатора 110/20/10 кВ мощностью 25 МВА учтена в обосновывающих материалах Ленинградской области
1804	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Колпино - Правобережная (ПС 510) мощностью 2х25 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 27, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2028 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028 по СПб.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1805	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Восточная-коммунальная (ПС 92) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 28, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2028 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1806	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС110 кВ СВС Кудрово (ПС 132) мощностью 2х25 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 29, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1807	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Левашовская (ПС 55) мощностью 2х40 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 30, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1808	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Завод алюминиевых конструкций (ПС 347) мощностью 2х40 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Наличие в СиПР СПб 2022: строка 31, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2028год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».		
1809	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Усть- Славянка (ПС 80) мощностью 2х25 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 32, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1810	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Атаманская (ПС 320) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия отключающей способности выключателей существующим уровням токов короткого замыкания. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 34, таблица 20, страница 62 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1811	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция Автовской ТЭЦ (ТЭЦ-15) мощностью 3х31.5 МВА, 1х40 МВА, 1х40.5 МВА, 2х125 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия отключающей способности выключателей существующим уровням токов короткого замыкания. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 35, таблица 20, страница 62 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2026 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1812	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция КВЛ 110 кВ Шоссейная-1 (перевод в кабельное исполнение КВЛ 110 кВ Чесменская - Крыловская), 3,1 км Обоснование строительства: Необходимо для усиления надежности сети с учетом прохождения автомобильной дороги. В настоящее время выполнены демонтаж участка КВЛ 110 кВ Шоссейная-1 (от отпайки на ПС 110 кВ Крыловская (ПС 67) до ПС 110 кВ Шоссейная (ПС 401)) и изменение схемы присоединения ПС 110 кВ Шоссейная (ПС 401) со строительством КЛ 110 кВ Авиагородок - Шоссейная. Мероприятие предусматривалось в соответствии с законом Санкт-Петербурга от 30.11.2018 № 711-144 «О бюджете Санкт-Петербурга на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов». В настоящее время КВЛ 110 кВ проходит по городу в зоне жилой застройки (расстояние от жилых домов до проекции крайнего провода около 10-13 м), вторая цепь (КВЛ 110 кВ Чесменская - Ленсоветовская с отпайками) уже переведена в кабельное исполнение. С целью исключения одностороннего тяжения провода с КВЛ 110 кВ	не учтено	Мероприятие не включено в СиПР ЭЭС ввиду фактической реализации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Шоссейная-1 не сняты. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 2, таблица 21, страница 63 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».		
1813	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция (модернизация) КВЛ 110 кВ Октябрьская - Коллонтай с отпайкой на ПС Оккервильская (КВЛ 110 кВ Янинская-3), КВЛ 110 кВ Октябрьская - Восточная с отпайками (КВЛ 110 кВ Янинская-4) в части замены опор, провода на участках ВЛ, 1,2 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 3, таблица 21, страница 63 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1814	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ВЛ 110 кВ Южная-12/13 (перевод в кабельное исполнение) (в том числе реконструкция ВЛ 110 кВ Южная-22 до опоры № 3, участка ВЛ 110 кВ Южная-21, К-165 и К-166), 19,048 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения, повышения надежности электроснабжения Дворца Конгрессов, перспективного развития электрической сети при подключении ПС 110 кВ Марьино (ПС 49) (введена в работу в 2022 году), увеличения сечения кабельных вставок транзитов 1120 кВ (К-165 и К-166) в виду их ограниченной пропускной способности, выполнения требований п.12 СП 42.13330.2011, включенного в Перечень национальных стандартов, утвержденных ПП РФ от 26.12.2014 №1521. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 4, таблица 21, страница 63 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	Мероприятие не включено в СиПР ЭЭС ввиду фактической реализации
1815	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Модернизация КВЛ 110 кВ Янинская-1, 2 в части замены опор, провода, грозотроса на участках ЛЭП, 2 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 6, таблица 21, страница 63 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1816	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция КЛ 110 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ - Бородинская №1, КЛ 110 кВ ЭС 1 Центральной ТЭЦ - Бородинская №2, 2КЛ по 2,7 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Реконструкция	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				маслонаполненных КЛ 110 кВ с заменой на кабели из сшитого полиэтилена выполняется в соответствии с соглашением № 46 от 24.08.2011 между городом Санкт-Петербург и ПАО «Россети Ленэнерго» о сотрудничестве при реализации Программы реновации кабельной сети 6-110 кВ. п.1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных Приказом Минэнерго России от 19 июня 2003г. в части обновления основных производственных фондов путем технического перевооружения и реконструкции сетей. Срок эксплуатации указанных КЛ 110 кВ составляет 35-45 лет, наблюдается утечка масла из маслонаполненных кабелей. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 8, таблица 21, страница 64 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».		
1817	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция КЛ 110 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ - Боровая №1 (К-138), КЛ 110 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ - Боровая №2 (К-139), 2КЛ по 1,9 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Реконструкция маслонаполненных КЛ 110 кВ с заменой на кабели из сшитого полиэтилена выполняется в соответствии с соглашением № 46 от 24.08.2011 между городом Санкт-Петербург и ПАО «Россети Ленэнерго» о сотрудничестве при реализации Программы реновации кабельной сети 6-110 кВ. п.1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных Приказом Минэнерго России от 19 июня 2003г. в части обновления основных производственных фондов путем технического перевооружения и реконструкции сетей. Срок эксплуатации указанных КЛ 110 кВ составляет 35-45 лет, наблюдается утечка масла из маслонаполненных кабелей. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 9, таблица 21, страница 64 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1818	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция КЛ 110 кВ Мирная - Пролетарская-Дудко (К-130), 2 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Реконструкция маслонаполненных КЛ 110 кВ с заменой на кабели из сшитого полиэтилена выполняется в соответствии с соглашением № 46 от 24.08.2011 между городом Санкт-Петербург и ПАО «Россети Ленэнерго» о сотрудничестве при реализации Программы реновации кабельной сети 6-110 кВ. п.1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных Приказом Минэнерго России от 19 июня 2003г. в части обновления основных производственных фондов путем технического перевооружения и реконструкции сетей. Срок эксплуатации указанных КЛ 110 кВ составляет 35-45 лет, наблюдается утечка масла из маслонаполненных кабелей. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 10, таблица 21, страница 64	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».		
1819	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция (модернизация) ВЛ 110 кВ Дубровская-3 (участка в пролетах опор №9296, 97-102) и ВЛ 110 кВ Пелла- 1 (участка в пролетах опор №48, 9-14) в части замены опор, провода, грозотроса на участках ЛЭП, 1,85 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 11, таблица 21, страница 64 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1820	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Переустройство КВЛ 110 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ - Чесменская I цепь, КВЛ 110 кВ ЭС-1 Центральная ТЭЦ - Чесменская II цепь (переустройство воздушного двухцепного участка)** Обоснование строительства: В целях повышения надежности электроснабжения, в рамках реализации градостроительных планов, с учетом необходимости обеспечения надежности при прохождении автомобильной дороги. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 14, таблица 21, страница 64 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1821	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Переустройство ВЛ 110 кВ Красный Октябрь - Нарымская I цепь с отпайками и ВЛ 110 кВ Красный Октябрь - Нарымская II цепь с отпайками (вынос участков ВЛ)** Обоснование строительства: В целях повышения надежности электроснабжения, в рамках реализации градостроительных планов Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: строка 15, таблица 21, страница 64 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2028 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1822	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Перефиксация КВЛ 110 кВ Кудровская-1 и ВЛ 110 кВ Всеволожская-2 на ПС 110 кВ Восточная-Коммунальная (ПС 92) Обоснование строительства: Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. Необходимость перефиксации отмечена в проектной документации по титулу «Реконструкция ПС 110 кВ №24 Ржевка в части установки дополнительного трансформатора 1х25 МВА, установки ЗРУ-20 кВ на 9 яч.», том «Балансы и режимы» которой (шифр 0288.0-ЭР1) согласован Филиалом АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ (письмо №Р32-б3-1-19-4916 от 01.12.2022). Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022: на схеме Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2026 год.		
1823	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Строительство ПС 110 кВ Троицкая с двумя трансформаторами 110/10/6 кВ мощностью 80 МВА каждый Обоснование строительства: Обеспечение электроснабжения потребителей Обуховского завода, для обеспечения нагрузки электроснабжения АО «Северо-Западный региональный центр концерна ВКО «Алмаз-Антей» – Обуховский завод» (оборонзаказ) Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 7, таблица 18, страница 54 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 и скорректировать/указать «Необходимый год реализации» и «Планируемый год реализации» - 2024 год. Актуализация планов согласно Инвестиционной программе ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 10.11.2022 №18@. В проекте СИПР 2023-2028 отражено только в п.11 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.39, 40) Обосновывающих материалов по Санкт-Петербургу (Строительство ПС 110 кВ Троицкая и строительство двух ЛЭП 110 кВ от ПС 330 кВ Южная до ПС 110 кВ Троицкая).	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя АО «СевероЗападный региональный центр концерна ВКО «Алмаз» в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1824	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Строительство ПС 110 кВ Локомотивная 2х25 МВА Обоснование строительства: Электроснабжение объектов развивающейся Производственой (промышленной) зоны «Металлострой» Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 8, таблица 18, страница 54 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 на 2023 год. В проекте СИПР 2023-2028 мероприятие отражено в обосновывающих матреиалах по Санкт-Петербургу (таблица 15, строка 9)	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
1825	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Строительство ПС 110 кВ Бронка с двумя трансформаторам мощностью 63 МВА каждый Обоснование строительства: Электроснабжение морского порта «Бронка» Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 9, таблица 18, страница 54 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 на 2023 год. В проекте СИПР 2023-2028 мероприятие отражено в обосновывающих матреиалах по Санкт-Петербургу (таблица 15, строка 6)	не учтено	Договор ТП от 02.12.2014 № 459/ТП-М7 ООО «Феникс» к электрическим сетям ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» расторгнут. Инвестиционный проект ООО «Феникс» и указанные сетевые мероприятия будут исключены из прогноза потребления и обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России
1826	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Строительство ПС 110 кВ Лабораторная 16 МВА Обоснование строительства: Электроснабжение инженерного центра площадки «Новоорловское» ОЭЗ ТВТ Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 10, таблица 18, страница 54 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 на 2023 год. В проекте СИПР 2023-2028 мероприятие отражено в обосновывающих матреиалах по Санкт-Петербургу (таблица 15, строка 13). Откорректировать основное назначение: электроснабжение инженерного центра.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
1827	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Заходы ЛЭП 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) – Русско-Высоцкая (ПС 153) на ПС 330 кВ Менделеевская , 2КЛ по 0,5 км Обоснование строительства: Строительство ЛЭП 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство заходов КЛ 110 кВ на ПС 330 кВ Ломоносовская ориентировочной протяженность 2х8 км", Для создания связи между ПС Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 8, таблица 19, страница 56	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 и в Обосновывающих материалах.		Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах по Ленинградской области (таблица 15, п. 40)
1828	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Заходы ЛЭП 110 кВ Мартышкино (ПС 502) – Встреча (ПС 316) на ПС 330 кВ Менделеевская , 2 КЛ по 0,5 км Обоснование строительства: Строительство ЛЭП 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство заходов КЛ 110 кВ на ПС 330 кВ Ломоносовская ориентировочной протяженность 2х8 км". Мероприятия осуществляются с целью присоединения новой ПС 330 кВ Менделеевская к сети 110 кВ, для создания связи между ПС Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 9, таблица 19, страница 56 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части проекта СИПР 2023-2028 и в Обосновывающих материалах.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах по Ленинградской области (таблица 15, п. 41)
1829	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Строительство двух КЛ 110 кВ для присоединения ПС 110 кВ Суздальская (ПС 134) ориентировочной протяженностью 2,7 км каждая Обоснование строительства: Строительство КЛ 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство КЛ 110 кВ для присоединения ПС 110 кВ Суздальская ориентировочной протяженностью 10 км". Необходимо для обеспечения постановки под напряжение объекта завершенного строительства ПС 110 кВ Суздальская, для исключения рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 10, таблица 19, страница 56 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 . В проекте СИПР 2023-2028 отражено в п.8 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.39) Обосновывающих материалов по Санкт-Петербургу (Строительство двух КЛ 110 кВ для присоединения ПС 110 кВ Суздальская (ПС 134)): Скорректировать/указать «Необходимый год реализации» и «Планируемый год реализации» - 2023 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России №18@ от 10.11.2022.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1830	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Строительство двух ЛЭП 110 кВ от ПС 330 кВ Южная до ПС 110 кВ Троицкая, ориентировочной протяженностью 3,899 км каждая Обоснование строительства: Строительство КЛ 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство ПС 110 кВ Троицкая с установкой силовых трансформаторов мощностью 2х63 МВА и заходами КЛ 110 кВ ориентировочной протяженностью 7 км, установкой ячеек 6-110 кВ в количестве 59 шт." Необходимо для обеспечения постановки под напряжение ПС 110/10 кВ Троицкая. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 11, таблица 19, страница 56 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 и скорректировать/указать «Необходимый год реализации» и «Планируемый год реализации» - 2024 год. Актуализация планов согласно Инвестиционной программе ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 10.11.2022 №18@. В проекте СИПР 2023-2028 отражено только в п.12 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.39, 40) Обосновывающих материалов по Санкт-Петербургу (Строительство ПС 110 кВ Троицкая и строительство двух ЛЭП 110 кВ от ПС 330 кВ Южная до ПС 110 кВ Троицкая).	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
1831	Мельникова Светлана	Комитет по энергетике и	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: КВЛ 110 кВ Менделеевская – Бронка (ВЛ 2х13 км и КЛ 2х2км)	не учтено	Договор ТП от 02.12.2014 № 459/ТП-М7 ООО «Феникс» к электрическим сетям ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Анатольевна	инженерному обеспечению		Обоснование строительства: Строительство заходов ЛЭП 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство ПС 110 кВ Бронка". Необходимо для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Бронка, создание связи менжду ПС. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 12, таблица 19, страница 56 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028. В Обосновывающих материалах откорректировать основное назначение : для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Бронка, создание связи менжду ПС. Мероприятие включено в обосновывающие материалы СИПР 2023-2028 (стр. 7 Таблицы 15).		расторгнут. Инвестиционный проект ООО «Феникс» и указанные сетевые мероприятия будут исключены из прогноза потребления и обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России
1832	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: КЛ 110 кВ Колпино – Локомотивная , 2 КЛ по 3 км Обоснование строительства: Строительство КЛ 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство ПС 110 кВ Локомотивная". Необходимо для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Локомотивная, создание связи менжду ПС. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 13, таблица 19, страница 57 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028. В Обосновывающих материалах откорректировать основное назначение : для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Локомотивная, создание связи менжду ПС. Мероприятие включено в обосновывающие материалы СИПР 2023-2028 (стр. 10 Таблицы 15)	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
1833	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Строительство КЛ от ВЛ 110 кВ Лахтинская-5 до ПС 110 кВ Лабораторная, 0,6 км Обоснование строительства: Строительство КЛ 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство ПС 110 кВ Лабораторная". для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Лабораторная, создание связи менжду ПС. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 14, таблица 19, страница 57 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028. Мероприятие включено в обосновывающие материалы СИПР 2023-2028 (Строительство ЛЭП 110 кВ от ПС 110 кВ Лабораторная до опоры ВЛ 110 кВ Северная – Озеро Долгое II цепь (ВЛ 110 кВ Лахтинская-5) ориентировочной протяженностью 0,6 км), строка 14 Таблицы 15. В Обосновывающих материалах откорректировать основное назначение : для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Лабораторная, создание связи менжду ПС	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
1834	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: ВТСП КЛ 20 кВ ПТ Центральная – ЭС-1 Центральной ТЭЦ, 2,5 км Обоснование строительства: Внедрение прогрессивных технологий. Реконструкция маслонаполненных КЛ 110 кВ с заменой на кабели из сшитого полиэтилена выполняется в соответствии с: - п.1 раздела VIII Письма Губернатора Санкт-Петербурга №07-102-3829/20-1-1 от 07.05.2020 в адрес Минэнерго России. - соглашением № 46 от 24.08.2011 между городом Санкт-Петербург и ПАО «Россети Ленэнерго» о сотрудничестве при реализации Программы реновации кабельной сети 6-110 кВ. - п.1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных Приказом Минэнерго России от 19 июня 2003г. в части обновления основных производственных фондов путем	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				технического перевооружения и реконструкции сетей. Срок эксплуатации указанных КЛ 110 кВ составляет 35-45 лет, наблюдается утечка масла из маслонаполненных кабелей. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 16, таблица 19, страница 57 Замечания и предложения: Включить мероприятие в утверждаемую часть и в Аналитические (Обосновывающие) материалы СИПР 2023-2028.		
1835	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 330 кВ Ржевская с установкой 3 трансформатора, 330/110/10, 2 ячейки 330 кВ, 1 ячейка 110 кВ Обоснование строительства: Электроснабжение ПЗ «Ржевка» Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 1, таблица 20, страница 58 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028. Мероприятие включено в обосновывающие материалы СИПР 2023-2028 (строка 5 Таблицы 15).	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
1836	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 330 кВ Завод Ильич с заменой двух трансформаторов 110/35/6 кВ мощностью 31,5 МВА каждый на два трасформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый Обоснование строительства: Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 2, таблица 20, страница 58 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части проекта СИПР 2023-2028. Мероприятие включено в обосновывающие матреиалы СИПР 2023-2028 (строка 29 таблицы 5)	не учтено	Мероприятие не включено в СиПР ЭЭС России ввиду фактической реализации
1837	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 220 кВ Парголово с заменой двух трансформаторов 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трасформатора 220/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый Обоснование строительства: Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 3, таблица 20, страница 58 Замечания и предложения: Отразить в СИПР 2023-2028.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
1838	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Московская (ПС 45) мощностью 2х63 МВА, с заменой силовых трансформаторов и ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Обеспечение соответствия требованиям современного технического оснащения. Подстанция находится в эксплуатации с 1961 года (срок эксплуатации 59 лет). Реконструкция и модернизация с момента постройки не производилась. Техническое оснащение подстанции, а также строительная часть физически и морально устарели, большая часть оборудования выработала нормативный срок службы. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 4, таблица 20, страница 58 Замечания и предложения: Отразить в СИПР 2023-2028.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1839	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) мощностью 3х40 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Необходимо для исключения несоответствия отключающей способности выключателей перспективным токам к.з. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 9, таблица 20, страница 59 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				часть СИПР 2023-2028в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год (постановка под напряжение - 2023 год, в части ячеек для заходов ЛЭП 110 кВ на ПС 330 кВ Менделеевская), предусмотренго утвержденной приказом Минэнерго России №18@ от 10.11.2022 Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».		
1840	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция (модернизация) ПС 110 кВ ЮЗОС (ПС 535) в части модернизации АОПО и установки АЛАР на ВЛ 110 кВ Нарвская-6 и КВЛ 110 кВ Нарвская-7 Обоснование строительства: Технические требование Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ на разработку проекта по реализации устройств АОПО ВЛ 110 кВ Нарвская-6 и АОПО ВЛ 110 кВ Нарвская-7. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 10, таблица 20, страница 59 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1841	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Саперная-Мебельная (ПС 77) мощностью 2х25 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Реконструкция обусловлена необходимостью замены ОД и КЗ, как малонадежного, устаревшего и неэкономичного оборудования, состояние которого не соответствует современным техническим требованиям. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 11, таблица 20, страница 59 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1842	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Волхов-Южная (ПС 17) с заменой ячеек 110 кВ и демонтажем трансформаторов Т-2 и Т-6 мощностью 40 МВА каждый Обоснование строительства: Необходимо для устранения несоответствия отключающей способности выключателей существующим токам к.з. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 12, таблица 20, страница 59 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1843	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27) мощностью 2х40 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Необходимо для обеспечения соответствия отключающей способности выключателей существующим уровням токов короткого замыкания, обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 13, таблица 20, страница 59 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028		
1844	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Сосновская (ПС 29) с демонтажем ММПС и заменой силовых трансформаторов Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения, исключения рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 14, таблица 20, страница 60 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1845	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Мирная (ПС 34) с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Обеспечение соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 16, таблица 20, страница 60 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1846	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Завод Либкнехта (ПС 93) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек Обоснование строительства: Обеспечение соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 20, таблица 20, страница 60 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1847	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Ткацкая (ПС 90) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения, обеспечения соответствия отключающей способности выключателей существующим уровням токов короткого замыкания. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 21, таблица 20, страница 60 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1848	Мельникова Светлана	Комитет по энергетике и	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ ПГВ-2 Светлана (ПС 370) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Анатольевна	инженерному обеспечению		отключающей способности выключателей существующим уровням токов короткого замыкания. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 22, таблица 20, страница 60 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028		
1849	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Армалит (ПС 520) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 23, таблица 20, страница 60 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1850	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Сестрорецк (ПС 95) мощностью 2х25 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 24, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1851	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Ржевка (ПС 24) мощностью 2х40 МВА с заменой ячеек 110 кВ и с утсановкой 3 трансформатора Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 25, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется. Реконструкция ПС 110 кВ Пороховская (ПС 24) (ранее ПС 110 кВ Ржевка (ПС 24)) с установкой третьего трансформатора 110/20/10 кВ мощностью 25 МВА учтена в обосновывающих материалах Ленинградской области
1852	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Колпино – Правобережная (ПС 510) мощностью 2х25 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 27, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				раздела с «Планируемым годом реализации» - 2028 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028 по СПб.		
1853	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Восточная-коммунальная (ПС 92) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 28, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2028 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1854	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС110 кВ СВС Кудрово (ПС 132) мощностью 2х25 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 29, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1855	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Левашовская (ПС 55) мощностью 2х40 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 30, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1856	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Завод алюминиевых конструкций (ПС 347) мощностью 2х40 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 31, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2028год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1857	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Усть-Славянка (ПС 80) мощностью 2х25 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 32, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».		
1858	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Атаманская (ПС 320) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия отключающей способности выключателей существующим уровням токов короткого замыкания. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 34, таблица 20, страница 62 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1859	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция Автовской ТЭЦ (ТЭЦ-15) мощностью 3х31.5 МВА, 1х40 МВА, 1х40.5 МВА, 2х125 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия отключающей способности выключателей существующим уровням токов короткого замыкания. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 35, таблица 20, страница 62 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2026 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1860	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция КВЛ 110 кВ Шоссейная-1 (перевод в кабельное исполнение КВЛ 110 кВ Чесменская – Крыловская), 3,1 км Обоснование строительства: Необходимо для усиления надежности сети с учетом прохождения автомобильной дороги. В настоящее время выполнены демонтаж участка КВЛ 110 кВ Шоссейная-1 (от отпайки на ПС 110 кВ Крыловская (ПС 67) до ПС 110 кВ Шоссейная (ПС 401)) и изменение схемы присоединения ПС 110 кВ Шоссейная (ПС 401) со строительством КЛ 110 кВ Авиагородок – Шоссейная. Мероприятие предусматривалось в соответствии с законом Санкт-Петербурга от 30.11.2018 № 711-144 «О бюджете Санкт-Петербурга на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов». В настоящее время КВЛ 110 кВ проходит по городу в зоне жилой застройки (расстояние от жилых домов до проекции крайнего провода около 10-13 м), вторая цепь (КВЛ 110 кВ Чесменская – Ленсоветовская с отпайками) уже переведена в кабельное исполнение. С целью исключения одностороннего тяжения провода с КВЛ 110 кВ Шоссейная-1 не сняты. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 2, таблица 21, страница 63 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	Мероприятие не включено в СиПР ЭЭС ввиду фактической реализации
1861	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция (модернизация) КВЛ 110 кВ Октябрьская – Коллонтай с отпайкой на ПС Оккервильская (КВЛ 110 кВ Янинская-3), КВЛ 110 кВ Октябрьская – Восточная с отпайками (КВЛ 110 кВ Янинская-4) в части замены опор, провода на участках ВЛ, 1,2 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 3, таблица 21, страница 63 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».		
1862	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ВЛ 110 кВ Южная-12/13 (перевод в кабельное исполнение) (в том числе реконструкция ВЛ 110 кВ Южная-22 до опоры № 3, участка ВЛ 110 кВ Южная-21, К-165 и К-166), 19,048 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения, повышения надежности электроснабжения Дворца Конгрессов, перспективного развития электрической сети при подключении ПС 110 кВ Марьино (ПС 49) (введена в работу в 2022 году), увеличения сечения кабельных вставок транзитов 1120 кВ (К-165 и К-166) в виду их ограниченной пропускной способности, выполнения требований п.12 СП 42.13330.2011, включенного в Перечень национальных стандартов, утвержденных ПП РФ от 26.12.2014 №1521. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 4, таблица 21, страница 63 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	Мероприятие не включено в СиПР ЭЭС ввиду фактической реализации
1863	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Модернизация КВЛ 110 кВ Янинская-1, 2 в части замены опор, провода, грозотроса на участках ЛЭП, 2 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 6, таблица 21, страница 63 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1864	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция КЛ 110 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ – Бородинская №1, КЛ 110 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ – Бородинская №2, 2КЛ по 2,7 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Реконструкция маслонаполненных КЛ 110 кВ с заменой на кабели из сшитого полиэтилена выполняется в соответствии с соглашением № 46 от 24.08.2011 между городом Санкт-Петербург и ПАО «Россети Ленэнерго» о сотрудничестве при реализации Программы реновации кабельной сети 6-110 кВ. п.1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных Приказом Минэнерго России от 19 июня 2003г. в части обновления основных производственных фондов путем технического перевооружения и реконструкции сетей. Срок эксплуатации указанных КЛ 110 кВ составляет 35-45 лет, наблюдается утечка масла из маслонаполненных кабелей. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 8, таблица 21, страница 64 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».		
1865	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция КЛ 110 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ – Боровая №1 (К-138), КЛ 110 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ – Боровая №2 (К-139), 2КЛ по 1,9 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Реконструкция маслонаполненных КЛ 110 кВ с заменой на кабели из сшитого полиэтилена выполняется в соответствии с соглашением № 46 от 24.08.2011 между городом Санкт-Петербург и ПАО «Россети Ленэнерго» о сотрудничестве при реализации Программы реновации кабельной сети 6-110 кВ. п.1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных Приказом Минэнерго России от 19 июня 2003г. в части обновления основных производственных фондов путем технического перевооружения и реконструкции сетей. Срок эксплуатации указанных КЛ 110 кВ составляет 35-45 лет, наблюдается утечка масла из маслонаполненных кабелей. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 9, таблица 21, страница 64 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1866	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция КЛ 110 кВ Мирная – Пролетарская-Дудко (К-130), 2 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Реконструкция маслонаполненных КЛ 110 кВ с заменой на кабели из сшитого полиэтилена выполняется в соответствии с соглашением № 46 от 24.08.2011 между городом Санкт-Петербург и ПАО «Россети Ленэнерго» о сотрудничестве при реализации Программы реновации кабельной сети 6-110 кВ. п.1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных Приказом Минэнерго России от 19 июня 2003г. в части обновления основных производственных фондов путем технического перевооружения и реконструкции сетей. Срок эксплуатации указанных КЛ 110 кВ составляет 35-45 лет, наблюдается утечка масла из маслонаполненных кабелей. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 10, таблица 21, страница 64 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1867	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция (модернизация) ВЛ 110 кВ Дубровская-3 (участка в пролетах опор №92-96, 97-102) и ВЛ 110 кВ Пелла-1 (участка в пролетах опор №4-8, 9-14) в части замены опор, провода, грозотроса на участках ЛЭП, 1,85 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 11, таблица 21, страница 64 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».		
1868	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Переустройство КВЛ 110 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ – Чесменская I цепь, КВЛ 110 кВ ЭС-1 Центральная ТЭЦ – Чесменская II цепь (переустройство воздушного двухцепного участка)** Обоснование строительства: В целях повышения надежности электроснабжения, в рамках реализации градостроительных планов, с учетом необходимости обеспечения надежности при прохождении автомобильной дороги. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 14, таблица 21, страница 64 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1869	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Переустройство ВЛ 110 кВ Красный Октябрь – Нарымская I цепь с отпайками и ВЛ 110 кВ Красный Октябрь – Нарымская II цепь с отпайками (вынос участков ВЛ)** Обоснование строительства: В целях повышения надежности электроснабжения, в рамках реализации градостроительных планов Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 15, таблица 21, страница 64 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2028 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1870	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Перефиксация КВЛ 110 кВ Кудровская-1 и ВЛ 110 кВ Всеволожская-2 на ПС 110 кВ Восточная-Коммунальная (ПС 92) Обоснование строительства: Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. Необходимость перефиксации отмечена в проектной документации по титулу «Реконструкция ПС 110 кВ №24 Ржевка в части установки дополнительного трансформатора 1х25 МВА, установки ЗРУ-20 кВ на 9 яч.», том «Балансы и режимы» которой (шифр 0288.0-ЭР1) согласован Филиалом АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ (письмо №Р32-63-I-19-4916 от 01.12.2022). Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: на схеме Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2026 год.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1871	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	При разработке проекта СИПР 2023-2028 не обеспечено соблюдение пункта 58 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556 (далее – Правила 2556). Согласно пункту 58 Правил 2556 при разработке схемы и программы развития на период с 2023 по 2028 год включительно при формировании перечня включаемых в такой проект мероприятий по развитию электрических сетей также учитываются перечни реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей, предусмотренные схемами и программами перспективного	не учтено	В соответствии с п.58 Правил в СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы учитываются мероприятия в соответствии с перечнями реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей, предусмотренные СиПР ЕЭС России на 2022-2028 годы и СиПР субъектов РФ (в части вариантов развития электроэнергетики субъектов РФ, основанных на прогнозе спроса на электрическую энергию и мощность, соответствующем СиПР ЕЭС России на 2022-2028 годы). В СиПР ЕЭС России на 2022-2028 годы присутствует только один прогноз спроса на электрическую энергию и мощность - базовый. Таким образом, учет мероприятий из СиПР субъектов РФ, утвержденных в 2022 году, соответствующих региональному

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации (в части вариантов развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, основанных на прогнозе спроса на электрическую энергию и мощность, соответствующем схеме и программе развития ЕЭС России), утвержденными в 2022 году в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики». Постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.04.2022 № 25-пг были утверждены схема и программа перспективного развития электроэнергетики Санкт-Петербурга на 2022-2026 годы, мероприятия которых, включая мероприятия в части варианта развития электроэнергетики Санкт-Петербурга, основанном на прогнозе спроса на электрическую энергию и мощность, соответствующем схеме и программе развития ЕЭС России, в нарушение пункта 58 Правил 2556 не в полном объеме учтены в проекте СИПР 2023-2028. В схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Санкт-Петербурга на 2022-2026 годы, утвержденными постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.04.2022 № 25-пг, (далее – СИПР СПб 2022-2026) были учтены объекты электроэнергетики, требующиеся для реализации инвестиционных проектов, учтенных в прогнозе социально-экономического развития Санкт-Петербурга. В СИПР СПб 2022-2026 прямо указано, что «в Схеме и программе содержатся два варианта развития электроэнергетики Санкт-Петербурга: базовый вариант, соответствующий схеме и программе развития Единой энергетической системы России (далее - ЕЭС России), устанавливающий базовые показатели развития электроэнергетики Санкт-Петербурга, и региональный вариант, учитывающий прогнозные показатели социально-экономического развития Санкт-Петербурга на период до 2035 года, разработанный с учетом утвержденных и реализуемых проектов планировки территории и выданных разрешений на строительство». Замечания и предложения к перечню мероприятий проекта СИПР 2023-2028 по объектам 110 кВ и выше приведены в прилагаемой таблице (файл «Замечания к проекту СИПР 2023-2028»).		(оптимистическому) прогнозу развития не предусмотрен Правилами. В СиПР ЭЭС России отражены мероприятия, соответствующие требованиям п. 57 Правил
1872	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Реализация мероприятий по строительству и реконструкции объектов электроэнергетики, предусмотренных СИПР СПб 2022-2026, осуществляется в соответствии с утвержденными инвестиционными программами субъектов электроэнергетики в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. В целях единства и последовательности документов в проекте СИПР 2023-2028 необходимо учесть реализуемые в этот период мероприятия инвестиционных программ сетевых компаний, утверждаемых Минэнерго России. Представленный проект СИПР 2023-2028 не содержит в полном объеме мероприятия, реализация которых предусмотрена инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго» на 2021 – 2025 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 10.11.2022 № 18@. Не учет в полном объеме мероприятий Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Санкт-Петербурга на 2022-2026 годы, утвержденных постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.04.2022 № 25-пг, является нарушением Правил 2556, и может привести к невозможности реализации важных инвестиционных проектов, а в отдельных случаях - к необеспечению	не учтено	Перечень мероприятий по развитию электрической сети, отраженный в СиПР ЭЭС России и в обосновывающих материалах к нему учитывает требования Правил. В предложении отсутствуют конкретизированные предложения по включению/исключению каких-либо мероприятий в СиПР ЭЭС России.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				надлежащего выполнения гособоронзаказа. Замечания и предложения к перечню мероприятий проекта СИПР 2023-2028 по объектам 110 кВ и выше приведены в прилагаемой таблице (файл «Замечания к проекту СИПР 2023-2028»).		
1873	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Считаем необходимым откорректировать данные по выводу из эксплуатации объектов генерации, с учетом приказа Минэнерго России от 04.08.2022 № 762. План по вводу, выводу и модернизации генерирующего оборудования, представленный в проекте СИПР 2023-2028 не соответствует данным действующей актуализированной схемы теплоснабжения Санкт-Петербурга, утвержденной приказом Минэнерго России от 04.08.2022 № 762. Согласно данным Книги 7, главы 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» действующей актуализированной схемы теплоснабжения Санкт-Петербурга, утвержденной приказом Минэнерго России от 04.08.2022 № 762, кроме заявленных в проекте СИПР 2023-2028 мероприятий планируется вывод из эксплуатации электрогенерирующей части ЭС-2 ЦТЭЦ (таблица 12 Книги 7, главы 7) и части оборудования ТЭЦ 17 (таблица 22 Книги 7, главы 7). Дополнительно информирую, что ПАО «ТГК-1» в адрес Комитета по энергетике и инженерному обеспечению письмом от 30.01.2023 №13-01/70 направило предложение об изменении срока вывода из эксплуатации оборудования ТЭЦ-17 Т-100/120-130 ст. № 3 с 2027 года на 2028 год.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенное мероприятия по выводу объектов по производству электрической энергии не соответствует критериям подпункта а) пункта 59 Правил. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют
1874	Мельникова Светлана Анатольевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В отношении генерирующих мощностей ПАО «ТГК-1» в Приложении № 2 «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2023–2028 годов» к проекту СИПР 2023-2028 не учтены мероприятия проектов модернизации генерирующих мощностей Василеостровской ТЭЦ (ТЭЦ-7) и Северной ТЭЦ (ТЭЦ-21), установленные перечнем генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.07.2021 № 1793-р.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Приложение 2 к проекту СиПР ЭЭС России на 2023–2028, содержит перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии. В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.07.2021 № 1793-р реализация проектов модернизации генерирующих мощностей Василеостровской ТЭЦ (ТЭЦ-7) и Северной ТЭЦ (ТЭЦ-21) не предполагают изменений установленной мощности генерирующего оборудования, а также вывода из эксплуатации оборудования с изменением площадки его размещения или станционного номера. Таким образом, учет указанного оборудования в приложении 2 к проекту СиПР ЭЭС России не требуется
1875	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Строительство ПС 110 кВ Троицкая с двумя трансформаторами 110/10/6 кВ мощностью 80 МВА каждый Обоснование строительства: Обеспечение электроснабжения потребителей Обуховского завода, для обеспечения нагрузки электроснабжения АО «Северо-Западный региональный центр концерна ВКО «Алмаз-Антей» – Обуховский завод» (оборонзаказ) Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 7, таблица 18, страница 54 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 и скорректировать/указать «Необходимый год реализации» и «Планируемый год реализации» - 2024 год. Актуализация планов согласно Инвестиционной программе ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 10.11.2022 №18@. В проекте СИПР 2023-2028 отражено только в п.11 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.39, 40) Обосновывающих материалов по Санкт-Петербургу (Строительство ПС 110 кВ Троицкая и строительство двух ЛЭП 110 кВ от ПС 330 кВ Южная до ПС 110 кВ Троицкая).	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя АО «СевероЗападный региональный центр концерна ВКО «Алмаз» в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1876	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Строительство ПС 110 кВ Локомотивная 2х25 МВА Обоснование строительства: Электроснабжение объектов развивающейся Производственой (промышленной) зоны «Металлострой» Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 8, таблица 18, страница 54 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 на 2023 год.В проекте СИПР 2023-2028 мероприятие отражено в обосновывающих матреиалах по Санкт-Петербургу (таблица 15, строка 9)	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
1877	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Строительство ПС 110 кВ Бронка с двумя трансформаторам мощностью 63 МВА каждый Обоснование строительства: Электроснабжение морского порта «Бронка» Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 9, таблица 18, страница 54 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 на 2023 год.В проекте СИПР 2023-2028 мероприятие отражено в обосновывающих матреиалах по Санкт-Петербургу (таблица 15, строка 6)	не учтено	Договор ТП от 02.12.2014 № 459/ТП-М7 ООО «Феникс» к электрическим сетям ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» расторгнут. Инвестиционный проект ООО «Феникс» и указанные сетевые мероприятия будут исключены из прогноза потребления и обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России
1878	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Строительство ПС 110 кВ Лабораторная 16 МВА Обоснование строительства: Электроснабжение инженерного центра площадки «Новоорловское» ОЭЗ ТВТ Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 10, таблица 18, страница 54 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 на 2023 год.В проекте СИПР 2023-2028 мероприятие отражено в обосновывающих матреиалах по Санкт-Петербургу (таблица 15, строка 13).Откорректировать основное назначение: электроснабжение инженерного центра.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
1879	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Заходы ЛЭП 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) – Русско-Высоцкая (ПС 153) на ПС 330 кВ Менделеевская , 2КЛ по 0,5 км Обоснование строительства: Строительство ЛЭП 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство заходов КЛ 110 кВ на ПС 330 кВ Ломоносовская ориентировочной протяженность 2х8 км", Для создания связи между ПС Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 8, таблица 19, страница 56 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 и в Обосновывающих материалах.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах по Ленинградской области (таблица 15, п. 40)
1880	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Заходы ЛЭП 110 кВ Мартышкино (ПС 502) – Встреча (ПС 316) на ПС 330 кВ Менделеевская , 2 КЛ по 0,5 км Обоснование строительства: Строительство ЛЭП 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство заходов КЛ 110 кВ на ПС 330 кВ Ломоносовская ориентировочной протяженность 2х8 км".Мероприятия осуществляются с целью присоединения новой ПС 330 кВ Менделеевская к сети 110 кВ, для создания связи между ПС Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 9, таблица 19, страница 56 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части проекта СИПР 2023-2028 и в Обосновывающих материалах.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах по Ленинградской области (таблица 15, п. 41)
1881	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Строительство двух КЛ 110 кВ для присоединения ПС 110 кВ Суздальская (ПС 134) ориентировочной протяженностью 2,7 км каждая Обоснование строительства: Строительство КЛ 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство КЛ 110 кВ для присоединения ПС 110 кВ Суздальская ориентировочной протяженностью 10 км".Необходимо для обеспечения постановки под напряжение объекта завершенного строительства ПС 110 кВ	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Суздальская, для исключения рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 10, таблица 19, страница 56 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 .В проекте СИПР 2023-2028 отражено в п.8 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.39) Обосновывающих материалов по Санкт-Петербургу (Строительство двух КЛ 110 кВ для присоединения ПС 110 кВ Суздальская (ПС 134)): Скорректировать/указать «Необходимый год реализации» и «Планируемый год реализации» - 2023 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России №18@ от 10.11.2022.		
1882	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Строительство двух ЛЭП 110 кВ от ПС 330 кВ Южная до ПС 110 кВ Троицкая, ориентировочной протяженностью 3,899 км каждая Обоснование строительства: Строительство КЛ 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство ПС 110 кВ Троицкая с установкой силовых трансформаторов мощностью 2х63 МВА и заходами КЛ 110 кВ ориентировочной протяженностью 7 км, установкой ячеек 6-110 кВ в количестве 59 шт." Необходимо для обеспечения постановки под напряжение ПС 110/10 кВ Троицкая. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 11, таблица 19, страница 56 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 и скорректировать/указать «Необходимый год реализации» и «Планируемый год реализации» - 2024 год. Актуализация планов согласно Инвестиционной программе ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 10.11.2022 №18@.В проекте СИПР 2023-2028 отражено только в п.12 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.39, 40) Обосновывающих материалов по Санкт-Петербургу (Строительство ПС 110 кВ Троицкая и строительство двух ЛЭП 110 кВ от ПС 330 кВ Южная до ПС 110 кВ Троицкая).	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
1883	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: КВЛ 110 кВ Менделеевская – Бронка (ВЛ 2х13 км и КЛ 2х2км) Обоснование строительства: Строительство заходов ЛЭП 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство ПС 110 кВ Бронка". Необходимо для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Бронка, создание связи менжду ПС. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 12, таблица 19, страница 56 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028. В Обосновывающих материалах откорректировать основное назначение : для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Бронка, создание связи менжду ПС.Мероприятие включено в обосновывающие материалы СИПР 2023-2028 (стр. 7 Таблицы 15).	не учтено	Договор ТП от 02.12.2014 № 459/ТП-М7 ООО «Феникс» к электрическим сетям ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» расторгнут. Инвестиционный проект ООО «Феникс» и указанные сетевые мероприятия будут исключены из прогноза потребления и обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России
1884	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: КЛ 110 кВ Колпино – Локомотивная , 2 КЛ по 3 км Обоснование строительства: Строительство КЛ 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство ПС 110 кВ Локомотивная".Необходимо для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Локомотивная, создание связи менжду ПС. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 13, таблица 19, страница 57 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028.В Обосновывающих материалах откорректировать основное назначение : для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Локомотивная, создание связи менжду ПС.Мероприятие	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				включено в обосновывающие материалы СИПР 2023-2028 (стр. 10 Таблицы 15)		
1885	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Строительство КЛ от ВЛ 110 кВ Лахтинская-5 до ПС 110 кВ Лабораторная, 0,6 км Обоснование строительства: Строительство КЛ 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство ПС 110 кВ Лабораторная". для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Лабораторная, создание связи менжду ПС. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 14, таблица 19, страница 57 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028.Мероприятие включено в обосновывающие материалы СИПР 2023-2028 (Строительство ЛЭП 110 кВ от ПС 110 кВЛабораторная до опоры ВЛ 110 кВ Северная – Озеро Долгое II цепь (ВЛ 110 кВ Лахтинская-5) ориентировочной протяженностью 0,6 км), строка 14 Таблицы 15.В Обосновывающих материалах откорректировать основное назначение : для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Лабораторная, создание связи менжду ПС	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
1886	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: ВТСП КЛ 20 кВ ПТ Центральная – ЭС-1 Центральной ТЭЦ, 2,5 км Обоснование строительства: Внедрение прогрессивных технологий. Реконструкция маслонаполненных КЛ 110 кВ с заменой на кабели из сшитого полиэтилена выполняется в соответствии с: - п.1 раздела VIII Письма Губернатора Санкт-Петербурга №07-102-3829/20-1-1 от 07.05.2020 в адрес Минэнерго России. - соглашением № 46 от 24.08.2011 между городом Санкт-Петербург и ПАО «Россети Ленэнерго» о сотрудничестве при реализации Программы реновации кабельной сети 6-110 кВ. - п.1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных Приказом Минэнерго России от 19 июня 2003г. в части обновления основных производственных фондов путем технического перевооружения и реконструкции сетей.Срок эксплуатации указанных КЛ 110 кВ составляет 35-45 лет, наблюдается утечка масла из маслонаполненных кабелей. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 16, таблица 19, страница 57 Замечания и предложения: Включить мероприятие в утверждаемую часть и в Аналитические (Обосновывающие) материалы СИПР 2023-2028.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1887	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 330 кВ Ржевская с установкой 3 трансформатора, 330/110/10, 2 ячейки 330 кВ, 1 ячейка 110 кВ Обоснование строительства: Электроснабжение ПЗ «Ржевка» Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 1, таблица 20, страница 58 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028.Мероприятие включено в обосновывающие материалы СИПР 2023-2028 (строка 5 Таблицы 15).	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
1888	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 330 кВ Завод Ильич с заменой двух трасформаторов 110/35/6 кВ мощностью 31,5 МВА каждый на два трасформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый Обоснование строительства: Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 2, таблица 20, страница 58 Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части проекта СИПР 2023-2028. Мероприятие включено в обосновывающие матреиалы СИПР 2023-2028 (строка 29 таблицы 5)	не учтено	Мероприятие не включено в СиПР ЭЭС ввиду фактической реализации
1889	Протасов Станислав	Комитет по энергетике и	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 220 кВ Парголово с заменой двух трансформаторов 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Дмитриевич	инженерному обеспечению		трасформатора 220/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый Обоснование строительства: Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 3, таблица 20, страница 58 Замечания и предложения: Отразить в СИПР 2023-2028.		предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
1890	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Московская (ПС 45) мощностью 2х63 МВА, с заменой силовых трансформаторов и ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Обеспечение соответствия требованиям современного технического оснащения.Подстанция находится в эксплуатации с 1961 года (срок эксплуатации 59 лет). Реконструкция и модернизация с момента постройки не производилась.Техническое оснащение подстанции, а также строительная часть физически и морально устарели, большая часть оборудования выработала нормативный срок службы. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 4, таблица 20, страница 58 Замечания и предложения: Отразить в СИПР 2023-2028.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1891	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) мощностью 3х40 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Необходимо для исключения несоответствия отключающей способности выключателей перспективным токам к.з. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 9, таблица 20, страница 59 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год (постановка под напряжение - 2023 год, в части ячеек для заходов ЛЭП 110 кВ на ПС 330 кВ Менделеевская), предусмотренго утвержденной приказом Минэнерго России №18@ от 10.11.2022 Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1892	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция (модернизация) ПС 110 кВ ЮЗОС (ПС 535) в части модернизации АОПО и установки АЛАР на ВЛ 110 кВ Нарвская-6 и КВЛ 110 кВ Нарвская-7 Обоснование строительства: Технические требование Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ на разработку проекта по реализации устройств АОПО ВЛ 110 кВ Нарвская-6 и АОПО ВЛ 110 кВ Нарвская-7. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 10, таблица 20, страница 59 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1893	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Саперная-Мебельная (ПС 77) мощностью 2х25 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Реконструкция обусловлена необходимостью замены ОД и КЗ, как малонадежного, устаревшего и неэкономичного оборудования, состояние которого не соответствует современным техническим требованиям. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 11, таблица 20, страница 59 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».		
1894	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Волхов-Южная (ПС 17) с заменой ячеек 110 кВ и демонтажем трансформаторов Т-2 и Т-6 мощностью 40 МВА каждый Обоснование строительства: Необходимо для устранения несоответствия отключающей способности выключателей существующим токам к.з. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 12, таблица 20, страница 59 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1895	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27) мощностью 2х40 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Необходимо для обеспечения соответствия отключающей способности выключателей существующим уровням токов короткого замыкания, обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 13, таблица 20, страница 59 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1896	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Сосновская (ПС 29) с демонтажем ММПС и заменой силовых трансформаторов Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения, исключения рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений.Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 14, таблица 20, страница 60 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1897	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Мирная (ПС 34) с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Обеспечение соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 16, таблица 20, страница 60 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1898	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Завод Либкнехта (ПС 93) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек Обоснование строительства: Обеспечение соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 20, таблица 20, страница 60	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028		
1899	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Ткацкая (ПС 90) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения, обеспечения соответствия отключающей способности выключателей существующим уровням токов короткого замыкания. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 21, таблица 20, страница 60 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1900	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ ПГВ- 2 Светлана (ПС 370) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия отключающей способности выключателей существующим уровням токов короткого замыкания. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 22, таблица 20, страница 60 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1901	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Армалит (ПС 520) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 23, таблица 20, страница 60 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1902	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Сестрорецк (ПС 95) мощностью 2х25 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 24, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1903	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Ржевка (ПС 24) мощностью 2х40 МВА с заменой ячеек 110 кВ и с утсановкой 3 трансформатора Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 25, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028.		сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется. Реконструкция ПС 110 кВ Пороховская (ПС 24) (ранее ПС 110 кВ Ржевка (ПС 24)) с установкой третьего трансформатора 110/20/10 кВ мощностью 25 МВА учтена в обосновывающих материалах Ленинградской области
1904	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Колпино – Правобережная (ПС 510) мощностью 2х25 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 27, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2028 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028 по СПб.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1905	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Восточная-коммунальная (ПС 92) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 28, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2028 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1906	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС110 кВ СВС Кудрово (ПС 132) мощностью 2х25 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 29, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1907	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Левашовская (ПС 55) мощностью 2х40 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 30, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1908	Протасов Станислав	Комитет по энергетике и	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Завод алюминиевых конструкций (ПС 347) мощностью 2х40 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Дмитриевич	инженерному обеспечению		требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 31, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2028год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».		
1909	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Усть- Славянка (ПС 80) мощностью 2х25 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 32, таблица 20, страница 61 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1910	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Атаманская (ПС 320) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия отключающей способности выключателей существующим уровням токов короткого замыкания. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 34, таблица 20, страница 62 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1911	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция Автовской ТЭЦ (ТЭЦ-15) мощностью 3х31.5 МВА, 1х40 МВА, 1х40.5 МВА, 2х125 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия отключающей способности выключателей существующим уровням токов короткого замыкания. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 35, таблица 20, страница 62 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2026 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1912	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция КВЛ 110 кВ Шоссейная-1 (перевод в кабельное исполнение КВЛ 110 кВ Чесменская – Крыловская), 3,1 км Обоснование строительства: Необходимо для усиления надежности сети с учетом прохождения автомобильной дороги. В настоящее время выполнены демонтаж участка КВЛ 110 кВ Шоссейная-1 (от отпайки на ПС 110 кВ Крыловская (ПС 67) до ПС 110 кВ Шоссейная (ПС 401)) и изменение схемы присоединения ПС 110 кВ Шоссейная (ПС 401) со строительством КЛ 110 кВ Авиагородок – Шоссейная. Мероприятие предусматривалось в соответствии с законом Санкт-Петербурга от 30.11.2018 № 711-144 «О бюджете Санкт-Петербурга на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов». В настоящее время КВЛ 110 кВ проходит по городу в зоне жилой застройки (расстояние от жилых домов до проекции крайнего провода около 10-13 м), вторая цепь (КВЛ 110 кВ Чесменская – Ленсоветовская с	не учтено	Мероприятие не включено в СиПР ЭЭС ввиду фактической реализации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				отпайками) уже переведена в кабельное исполнение. С целью исключения одностороннего тяжения провода с КВЛ 110 кВ Шоссейная-1 не сняты. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 2, таблица 21, страница 63 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».		
1913	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция (модернизация) КВЛ 110 кВ Октябрьская – Коллонтай с отпайкой на ПС Оккервильская (КВЛ 110 кВ Янинская-3), КВЛ 110 кВ Октябрьская – Восточная с отпайками (КВЛ 110 кВ Янинская-4) в части замены опор, провода на участках ВЛ, 1,2 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 3, таблица 21, страница 63 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1914	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция ВЛ 110 кВ Южная-12/13 (перевод в кабельное исполнение) (в том числе реконструкция ВЛ 110 кВ Южная-22 до опоры № 3, участка ВЛ 110 кВ Южная-21, К-165 и К-166), 19,048 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения, повышения надежности электроснабжения Дворца Конгрессов, перспективного развития электрической сети при подключении ПС 110 кВ Марьино (ПС 49) (введена в работу в 2022 году), увеличения сечения кабельных вставок транзитов 1120 кВ (К-165 и К-166) в виду их ограниченной пропускной способности, выполнения требований п.12 СП 42.13330.2011, включенного в Перечень национальных стандартов, утвержденных ПП РФ от 26.12.2014 №1521. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 4, таблица 21, страница 63 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	Мероприятие не включено в СиПР ЭЭС ввиду фактической реализации
1915	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Модернизация КВЛ 110 кВ Янинская-1, 2 в части замены опор, провода, грозотроса на участках ЛЭП, 2 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 6, таблица 21, страница 63 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1916	Протасов Станислав	Комитет по энергетике и	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция КЛ 110 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ – Бородинская №1, КЛ 110 кВ ЭС 1 Центральной ТЭЦ – Бородинская №2, 2КЛ по 2,7 км	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Дмитриевич	инженерному обеспечению		Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Реконструкция маслонаполненных КЛ 110 кВ с заменой на кабели из сшитого полиэтилена выполняется в соответствии с соглашением № 46 от 24.08.2011 между городом Санкт-Петербург и ПАО «Россети Ленэнерго» о сотрудничестве при реализации Программы реновации кабельной сети 6-110 кВ. п.1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных Приказом Минэнерго России от 19 июня 2003г. в части обновления основных производственных фондов путем технического перевооружения и реконструкции сетей. Срок эксплуатации указанных КЛ 110 кВ составляет 35-45 лет, наблюдается утечка масла из маслонаполненных кабелей. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 8, таблица 21, страница 64 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».		
1917	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция КЛ 110 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ – Боровая №1 (К-138), КЛ 110 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ – Боровая №2 (К-139), 2КЛ по 1,9 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Реконструкция маслонаполненных КЛ 110 кВ с заменой на кабели из сшитого полиэтилена выполняется в соответствии с соглашением № 46 от 24.08.2011 между городом Санкт-Петербург и ПАО «Россети Ленэнерго» о сотрудничестве при реализации Программы реновации кабельной сети 6-110 кВ. п.1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных Приказом Минэнерго России от 19 июня 2003г. в части обновления основных производственных фондов путем технического перевооружения и реконструкции сетей. Срок эксплуатации указанных КЛ 110 кВ составляет 35-45 лет, наблюдается утечка масла из маслонаполненных кабелей. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 9, таблица 21, страница 64 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1918	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция КЛ 110 кВ Мирная – Пролетарская-Дудко (К-130), 2 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Реконструкция маслонаполненных КЛ 110 кВ с заменой на кабели из сшитого полиэтилена выполняется в соответствии с соглашением № 46 от 24.08.2011 между городом Санкт-Петербург и ПАО «Россети Ленэнерго» о сотрудничестве при реализации Программы реновации кабельной сети 6-110 кВ. п.1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных Приказом Минэнерго России от 19 июня 2003г. в части обновления основных производственных фондов путем технического перевооружения и реконструкции сетей. Срок эксплуатации указанных КЛ 110 кВ составляет 35-45 лет, наблюдается утечка масла из маслонаполненных кабелей. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 10, таблица 21, страница 64 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».		
1919	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Реконструкция (модернизация) ВЛ 110 кВ Дубровская-3 (участка в пролетах опор №92- 96, 97-102) и ВЛ 110 кВ Пелла- 1 (участка в пролетах опор №4- 8, 9-14) в части замены опор, провода, грозотроса на участках ЛЭП, 1,85 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 11, таблица 21, страница 64 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1920	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Переустройство КВЛ 110 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ – Чесменская I цепь, КВЛ 110 кВ ЭС-1 Центральная ТЭЦ – Чесменская II цепь (переустройство воздушного двухцепного участка)** Обоснование строительства: В целях повышения надежности электроснабжения, в рамках реализации градостроительных планов, с учетом необходимости обеспечения надежности при прохождении автомобильной дороги. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 14, таблица 21, страница 64 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1921	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Переустройство ВЛ 110 кВ Красный Октябрь – Нарымская I цепь с отпайками и ВЛ 110 кВ Красный Октябрь – Нарымская II цепь с отпайками (вынос участков ВЛ)** Обоснование строительства: В целях повышения надежности электроснабжения, в рамках реализации градостроительных планов Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Наличие в СиПР СПб 2022-2026: строка 15, таблица 21, страница 64 Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2028 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1922	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Наименование: Перефиксация КВЛ 110 кВ Кудровская-1 и ВЛ 110 кВ Всеволожская-2 на ПС 110 кВ Восточная-Коммунальная (ПС 92) Обоснование строительства: Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. Необходимость перефиксации отмечена в проектной документации по титулу «Реконструкция ПС 110 кВ №24 Ржевка в части установки дополнительного трансформатора 1х25 МВА, установки ЗРУ-20 кВ на 9 яч.», том «Балансы и режимы» которой (шифр 0288.0-ЭР1) согласован Филиалом АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ (письмо №Р32-б3-I-19-4916 от 01.12.2022). Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Наличие в СиПР СПб 2022-2026: на схеме Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2026 год.		
1923	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Строительство ПС 110 кВ Троицкая с двумя трансформаторами 110/10/6 кВ мощностью 80 МВА каждый. Обоснование строительства: Обеспечение электроснабжения потребителей Обуховского завода, для обеспечения нагрузки электроснабжения АО «Северо-Западный региональный центр концерна ВКО «Алмаз-Антей» – Обуховский завод» (оборонзаказ). Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 и скорректировать/указать «Необходимый год реализации» и «Планируемый год реализации» - 2024 год. Актуализация планов согласно Инвестиционной программе ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 10.11.2022 №18@. В проекте СИПР 2023-2028 отражено только в п.11 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.39, 40) Обосновывающих материалов по Санкт-Петербургу (Строительство ПС 110 кВ Троицкая и строительство двух ЛЭП 110 кВ от ПС 330 кВ Южная до ПС 110 кВ Троицкая).	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя АО «СевероЗападный региональный центр концерна ВКО «Алмаз» в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1924	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Строительство ПС 110 кВ Локомотивная 2х25 МВА. Обоснование строительства: Электроснабжение объектов развивающейся Производственой (промышленной) зоны «Металлострой». Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 на 2023 год. В проекте СИПР 2023-2028 мероприятие отражено в обосновывающих матреиалах по Санкт-Петербургу (таблица 15, строка 9)	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
1925	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Строительство ПС 110 кВ Бронка с двумя трансформаторам мощностью 63 МВА каждый. Обоснование строительства: Электроснабжение морского порта «Бронка». Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 на 2023 год. В проекте СИПР 2023-2028 мероприятие отражено в обосновывающих матреиалах по Санкт-Петербургу (таблица 15, строка 6)	не учтено	Договор ТП от 02.12.2014 № 459/ТП-М7 ООО «Феникс» к электрическим сетям ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» расторгнут. Инвестиционный проект ООО «Феникс» и указанные сетевые мероприятия будут исключены из прогноза потребления и обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России
1926	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Строительство ПС 110 кВ Лабораторная 16 МВА. Обоснование строительства: Электроснабжение инженерного центра площадки «Новоорловское» ОЭЗ ТВТ. Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 на 2023 год. В проекте СИПР 2023-2028 мероприятие отражено в обосновывающих матреиалах по Санкт-Петербургу (таблица 15, строка 13). Откорректировать основное назначение: электроснабжение инженерного центра	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
1927	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Заходы ЛЭП 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) – Русско-Высоцкая (ПС 153) на ПС 330 кВ Менделеевская , 2КЛ по 0,5 км. Обоснование строительства: Строительство ЛЭП 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство заходов КЛ 110 кВ на ПС 330 кВ Ломоносовская ориентировочной протяженность 2х8 км", Для создания связи между ПС.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 и в Обосновывающих материалах		Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах по Ленинградской области (таблица 15, п. 40)
1928	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Заходы ЛЭП 110 кВ Мартышкино (ПС 502) – Встреча (ПС 316) на ПС 330 кВ Менделеевская , 2 КЛ по 0,5 км. Обоснование строительства: Строительство ЛЭП 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство заходов КЛ 110 кВ на ПС 330 кВ Ломоносовская ориентировочной протяженность 2х8 км". Мероприятия осуществляются с целью присоединения новой ПС 330 кВ Менделеевская к сети 110 кВ, для создания связи между ПС Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части проекта СИПР 2023-2028 и в Обосновывающих материалах	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах по Ленинградской области (таблица 15, п. 41)
1929	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Строительство двух КЛ 110 кВ для присоединения ПС 110 кВ Суздальская (ПС 134) ориентировочной протяженностью 2,7 км каждая. Обоснование строительства: Строительство КЛ 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство КЛ 110 кВ для присоединения ПС 110 кВ Суздальская ориентировочной протяженностью 10 км". Необходимо для обеспечения постановки под напряжение объекта завершенного строительства ПС 110 кВ Суздальская, для исключения рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 . В проекте СИПР 2023-2028 отражено в п.8 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.39) Обосновывающих материалов по Санкт-Петербургу (Строительство двух КЛ 110 кВ для присоединения ПС 110 кВ Суздальская (ПС 134)): Скорректировать/указать «Необходимый год реализации» и «Планируемый год реализации» - 2023 год в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России №18@ от 10.11.2022.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1930	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Строительство двух ЛЭП 110 кВ от ПС 330 кВ Южная до ПС 110 кВ Троицкая, ориентировочной протяженностью 3,899 км каждая. Обоснование строительства: Строительство КЛ 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство ПС 110 кВ Троицкая с установкой силовых трансформаторов мощностью 2х63 МВА и заходами КЛ 110 кВ ориентировочной протяженностью 7 км, установкой ячеек 6-110 кВ в количестве 59 шт." Необходимо для обеспечения постановки под напряжение ПС 110/10 кВ Троицкая. Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028 и скорректировать/указать «Необходимый год реализации» и «Планируемый год реализации» - 2024 год. Актуализация планов согласно Инвестиционной программе ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 10.11.2022 №18@. В проекте СИПР 2023-2028 отражено только в п.12 Таблицы 15 Подраздела 4.2 (Стр.39, 40) Обосновывающих материалов по Санкт-Петербургу (Строительство ПС 110 кВ Троицкая и строительство двух ЛЭП 110 кВ от ПС 330 кВ Южная до ПС 110 кВ Троицкая)	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
1931	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: КВЛ 110 кВ Менделеевская – Бронка (ВЛ 2х13 км и КЛ 2х2км) Обоснование строительства: Строительство заходов ЛЭП 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство ПС 110 кВ Бронка".	не учтено	Договор ТП от 02.12.2014 № 459/ТП-М7 ООО «Феникс» к электрическим сетям ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» расторгнут. Инвестиционный проект ООО «Феникс» и указанные сетевые мероприятия будут исключены из прогноза потребления и обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Необходимо для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Бронка, создание связи менжду ПС. Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028. В Обосновывающих материалах откорректировать основное назначение : для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Бронка, создание связи менжду ПС. Мероприятие включено в обосновывающие материалы СИПР 2023-2028 (стр. 7 Таблицы 15)		
1932	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: КЛ 110 кВ Колпино – Локомотивная , 2 КЛ по 3 км. Обоснование строительства: Строительство КЛ 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство ПС 110 кВ Локомотивная". Необходимо для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Локомотивная, создание связи менжду ПС. Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028. В Обосновывающих материалах откорректировать основное назначение : для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Локомотивная, создание связи менжду ПС. Мероприятие включено в обосновывающие материалы СИПР 2023-2028 (стр. 10 Таблицы 15)	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
1933	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Строительство КЛ от ВЛ 110 кВ Лахтинская-5 до ПС 110 кВ Лабораторная, 0,6 км. Обоснование строительства: Строительство КЛ 110 кВ выполняется в рамках реализации инвестиционного титула "Строительство ПС 110 кВ Лабораторная". для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Лабораторная, создание связи менжду ПС. Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028. Мероприятие включено в обосновывающие материалы СИПР 2023-2028 (Строительство ЛЭП 110 кВ от ПС 110 кВ Лабораторная до опоры ВЛ 110 кВ Северная – Озеро Долгое II цепь (ВЛ 110 кВ Лахтинская-5) ориентировочной протяженностью 0,6 км), строка 14 Таблицы 15. В Обосновывающих материалах откорректировать основное назначение : для обеспечения подачи напряжения на ПС 110 кВ Лабораторная, создание связи менжду ПС	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России, использованы типовые формулировки оснований реализации мероприятий, соответствующие требованиям пункта 57 Правил
1934	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: ВТСП КЛ 20 кВ ПТ Центральная – ЭС-1 Центральной ТЭЦ, 2,5 км. Обоснование строительства: Внедрение прогрессивных технологий. Реконструкция маслонаполненных КЛ 110 кВ с заменой на кабели из сшитого полиэтилена выполняется в соответствии с: - п.1 раздела VIII Письма Губернатора Санкт-Петербурга №07-102-3829/20-1-1 от 07.05.2020 в адрес Минэнерго России. - соглашением № 46 от 24.08.2011 между городом Санкт-Петербург и ПАО «Россети Ленэнерго» о сотрудничестве при реализации Программы реновации кабельной сети 6-110 кВ. - п.1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных Приказом Минэнерго России от 19 июня 2003г. в части обновления основных производственных фондов путем технического перевооружения и реконструкции сетей. Срок эксплуатации указанных КЛ 110 кВ составляет 35-45 лет, наблюдается утечка масла из маслонаполненных кабелей. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в утверждаемую	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				часть и в Аналитические (Обосновывающие) материалы СИПР 2023-2028.		
1935	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция ПС 330 кВ Ржевская с установкой 3 трансформатора, 330/110/10, 2 ячейки 330 кВ, 1 ячейка 110 кВ Обоснование строительства: Электроснабжение ПЗ «Ржевка». Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части СИПР 2023-2028. Мероприятие включено в обосновывающие материалы СИПР 2023-2028 (строка 5 Таблицы 15).	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
1936	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция ПС 330 кВ Завод Ильич с заменой двух трансформаторов 110/35/6 кВ мощностью 31,5 МВА каждый на два трасформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый. Обоснование строительства: Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Отразить в утверждаемой части проекта СИПР 2023-2028. Мероприятие включено в обосновывающие матреиалы СИПР 2023-2028 (строка 29 таблицы 5)	не учтено	Мероприятие не включено в СиПР ЭЭС ввиду фактической реализации
1937	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция ПС 220 кВ Парголово с заменой двух трансформаторов 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трасформатора 220/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый. Обоснование строительства: Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Отразить в СИПР 2023-2028.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Указанные мероприятия учтены в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России
1938	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Московская (ПС 45) мощностью 2х63 МВА, с заменой силовых трансформаторов и ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Обеспечение соответствия требованиям современного технического оснащения. Подстанция находится в эксплуатации с 1961 года (срок эксплуатации 59 лет). Реконструкция и модернизация с момента постройки не производилась. Техническое оснащение подстанции, а также строительная часть физически и морально устарели, большая часть оборудования выработала нормативный срок службы. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Отразить в СИПР 2023-2028.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1939	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) мощностью 3х40 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Необходимо для исключения несоответствия отключающей способности выключателей перспективным токам к.з. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год (постановка под напряжение - 2023 год, в части ячеек для заходов ЛЭП 110 кВ на ПС 330 кВ Менделеевская), предусмотренго утвержденной приказом Минэнерго России №18@ от 10.11.2022 Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1940	Протасов Станислав	Комитет по энергетике и	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция (модернизация) ПС 110 кВ ЮЗОС (ПС 535) в части модернизации АОПО и установки АЛАР на ВЛ 110 кВ Нарвская-6 и КВЛ 110 кВ Нарвская-7	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Дмитриевич	инженерному обеспечению		Обоснование строительства: Технические требование Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ на разработку проекта по реализации устройств АОПО ВЛ 110 кВ Нарвская-6 и АОПО ВЛ 110 кВ Нарвская-7. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».		
1941	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Саперная-Мебельная (ПС 77) мощностью 2х25 МВА с заменой ячеек 110 кВ. Обоснование строительства: Реконструкция обусловлена необходимостью замены ОД и КЗ, как малонадежного, устаревшего и неэкономичного оборудования, состояние которого не соответствует современным техническим требованиям. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1942	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Волхов-Южная (ПС 17) с заменой ячеек 110 кВ и демонтажем трансформаторов Т-2 и Т-6 мощностью 40 МВА каждый Обоснование строительства: Необходимо для устранения несоответствия отключающей способности выключателей существующим токам к.з. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1943	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27) мощностью 2х40 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Необходимо для обеспечения соответствия отключающей способности выключателей существующим уровням токов короткого замыкания, обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1944	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Сосновская (ПС 29) с демонтажем ММПС и заменой силовых трансформаторов Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения, исключения рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028		
1945	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Мирная (ПС 34) с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Обеспечение соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1946	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Завод Либкнехта (ПС 93) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек Обоснование строительства: Обеспечение соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1947	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Ткацкая (ПС 90) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения, обеспечения соответствия отключающей способности выключателей существующим уровням токов короткого замыкания. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1948	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ ПГВ-2 Светлана (ПС 370) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия отключающей способности выключателей существующим уровням токов короткого замыкания. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1949	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Армалит (ПС 520) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028		
1950	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Сестрорецк (ПС 95) мощностью 2х25 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1951	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Ржевка (ПС 24) мощностью 2х40 МВА с заменой ячеек 110 кВ и с утсановкой 3 трансформатора Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется Реконструкция ПС 110 кВ Пороховская (ПС 24) (ранее ПС 110 кВ Ржевка (ПС 24)) с установкой третьего трансформатора 110/20/10 кВ мощностью 25 МВА учтена в обосновывающих материалах Ленинградской области.
1952	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Колпино – Правобережная (ПС 510) мощностью 2х25 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2028 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго». Отсутсвует в материалах СИПР 2023-2028 по СПб.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1953	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Восточная-коммунальная (ПС 92) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2028 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1954	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция ПС110 кВ СВС Кудрово (ПС 132) мощностью 2х25 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				раздела с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».		
1955	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Левашовская (ПС 55) мощностью 2х40 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1956	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Завод алюминиевых конструкций (ПС 347) мощностью 2х40 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2028год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1957	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Усть-Славянка (ПС 80) мощностью 2х25 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1958	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Атаманская (ПС 320) мощностью 2х63 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия отключающей способности выключателей существующим уровням токов короткого замыкания. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2027 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1959	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция Автовской ТЭЦ (ТЭЦ-15) мощностью 3х31.5 МВА, 1х40 МВА, 1х40.5 МВА, 2х125 МВА с заменой ячеек 110 кВ Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия отключающей способности выключателей существующим уровням токов короткого замыкания. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2026 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	**Организация**				
1960	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция КВЛ 110 кВ Шоссейная-1 (перевод в кабельное исполнение КВЛ 110 кВ Чесменская – Крыловская), 3,1 км Обоснование строительства: Необходимо для усиления надежности сети с учетом прохождения автомобильной дороги. В настоящее время выполнены демонтаж участка КВЛ 110 кВ Шоссейная-1 (от отпайки на ПС 110 кВ Крыловская (ПС 67) до ПС 110 кВ Шоссейная (ПС 401)) и изменение схемы присоединения ПС 110 кВ Шоссейная (ПС 401) со строительством КЛ 110 кВ Авиагородок – Шоссейная. Мероприятие предусматривалось в соответствии с законом Санкт-Петербурга от 30.11.2018 № 711-144 «О бюджете Санкт-Петербурга на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов». В настоящее время КВЛ 110 кВ проходит по городу в зоне жилой застройки (расстояние от жилых домов до проекции крайнего провода около 10-13 м), вторая цепь (КВЛ 110 кВ Чесменская – Ленсоветовская с отпайками) уже переведена в кабельное исполнение. С целью исключения одностороннего тяжения провода с КВЛ 110 кВ Шоссейная-1 не сняты. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	Мероприятие не включено в СиПР ЭЭС ввиду фактической реализации
1961	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция (модернизация) КВЛ 110 кВ Октябрьская – Коллонтай с отпайкой на ПС Оккервильская (КВЛ 110 кВ Янинская-3), КВЛ 110 кВ Октябрьская – Восточная с отпайками (КВЛ 110 кВ Янинская-4) в части замены опор, провода на участках ВЛ, 1,2 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1962	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция ВЛ 110 кВ Южная-12/13 (перевод в кабельное исполнение) (в том числе реконструкция ВЛ 110 кВ Южная-22 до опоры № 3, участка ВЛ 110 кВ Южная-21, К-165 и К-166), 19,048 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения, повышения надежности электроснабжения Дворца Конгрессов, перспективного развития электрической сети при подключении ПС 110 кВ Марьино (ПС 49) (введена в работу в 2022 году), увеличения сечения кабельных вставок транзитов 1120 кВ (К-165 и К-166) в виду их ограниченной пропускной способности, выполнения требований п.12 СП 42.13330.2011, включенного в Перечень национальных стандартов, утвержденных ПП РФ от 26.12.2014 №1521. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	Мероприятие не включено в СиПР ЭЭС ввиду фактической реализации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1963	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Модернизация КВЛ 110 кВ Янинская-1, 2 в части замены опор, провода, грозотроса на участках ЛЭП, 2 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2025 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1964	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция КЛ 110 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ – Бородинская №1, КЛ 110 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ – Бородинская №2, 2КЛ по 2,7 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Реконструкция маслонаполненных КЛ 110 кВ с заменой на кабели из сшитого полиэтилена выполняется в соответствии с соглашением № 46 от 24.08.2011 между городом Санкт-Петербург и ПАО «Россети Ленэнерго» о сотрудничестве при реализации Программы реновации кабельной сети 6-110 кВ. п.1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных Приказом Минэнерго России от 19 июня 2003г. в части обновления основных производственных фондов путем технического перевооружения и реконструкции сетей. Срок эксплуатации указанных КЛ 110 кВ составляет 35-45 лет, наблюдается утечка масла из маслонаполненных кабелей. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1965	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция КЛ 110 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ – Боровая №1 (К-138), КЛ 110 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ – Боровая №2 (К-139), 2КЛ по 1,9 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Реконструкция маслонаполненных КЛ 110 кВ с заменой на кабели из сшитого полиэтилена выполняется в соответствии с соглашением № 46 от 24.08.2011 между городом Санкт-Петербург и ПАО «Россети Ленэнерго» о сотрудничестве при реализации Программы реновации кабельной сети 6-110 кВ. п.1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных Приказом Минэнерго России от 19 июня 2003г. в части обновления основных производственных фондов путем технического перевооружения и реконструкции сетей. Срок эксплуатации указанных КЛ 110 кВ составляет 35-45 лет, наблюдается утечка масла из маслонаполненных кабелей. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1966	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция КЛ 110 кВ Мирная – Пролетарская-Дудко (К-130), 2 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Реконструкция маслонаполненных КЛ 110 кВ с заменой на кабели из сшитого полиэтилена выполняется в соответствии с соглашением № 46 от 24.08.2011 между городом Санкт-Петербург и ПАО «Россети Ленэнерго» о сотрудничестве при реализации Программы реновации кабельной сети 6-110 кВ. п.1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных Приказом Минэнерго России от 19 июня 2003г. в части обновления основных производственных фондов путем технического перевооружения и реконструкции сетей. Срок эксплуатации указанных КЛ 110 кВ составляет 35-45 лет, наблюдается утечка масла из маслонаполненных кабелей. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».		
1967	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Реконструкция (модернизация) ВЛ 110 кВ Дубровская-3 (участка в пролетах опор №92-96, 97-102) и ВЛ 110 кВ Пелла-1 (участка в пролетах опор №4-8, 9-14) в части замены опор, провода, грозотроса на участках ЛЭП, 1,85 км Обоснование строительства: Для обеспечения соответствия требованиям современного технического оснащения. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2024 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1968	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Переустройство КВЛ 110 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ – Чесменская I цепь, КВЛ 110 кВ ЭС-1 Центральная ТЭЦ – Чесменская II цепь (переустройство воздушного двухцепного участка)** Обоснование строительства: В целях повышения надежности электроснабжения, в рамках реализации градостроительных планов, с учетом необходимости обеспечения надежности при прохождении автомобильной дороги. Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2023 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1969	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Переустройство ВЛ 110 кВ Красный Октябрь – Нарымская I цепь с отпайками и ВЛ 110 кВ Красный Октябрь – Нарымская II цепь с отпайками (вынос участков ВЛ)** Обоснование строительства: В целях повышения надежности электроснабжения, в рамках реализации градостроительных планов Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2028 год в соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго».	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1970	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование: Перефиксация КВЛ 110 кВ Кудровская-1 и ВЛ 110 кВ Всеволожская-2 на ПС 110 кВ Восточная-Коммунальная (ПС 92) Обоснование строительства: Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				допустимых значений. Необходимость перефиксации отмечена в проектной документации по титулу «Реконструкция ПС 110 кВ №24 Ржевка в части установки дополнительного трансформатора 1х25 МВА, установки ЗРУ-20 кВ на 9 яч.», том «Балансы и режимы» которой (шифр 0288.0-ЭР1) согласован Филиалом АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ (письмо №Р32-63-I-19-4916 от 01.12.2022). Мероприятие предусмотрено СиПР СПб 2022-2026. Замечания и предложения: Включить мероприятие в Утверждаемую часть СИПР 2023-2028 в таблицу Приложения №4 Основного раздела с «Планируемым годом реализации» - 2026 год.		
1971	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	При разработке проекта СИПР 2023-2028 не обеспечено соблюдение пункта 58 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556 (далее - Правила 2556). Согласно пункту 58 Правил 2556 при разработке схемы и программы развития на период с 2023 по 2028 год включительно при формировании перечня включаемых в такой проект мероприятий по развитию электрических сетей также учитываются перечни реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей, предусмотренные схемами и программами перспективного развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации (в части вариантов развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, основанных на прогнозе спроса на электрическую энергию и мощность, соответствующем схеме и программе развития ЕЭС России), утвержденными в 2022 году в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики». Постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.04.2022 № 25-пг были утверждены схема и программа перспективного развития электроэнергетики Санкт-Петербурга на 2022-2026 годы, мероприятия которых, включая мероприятия в части варианта развития электроэнергетики Санкт-Петербурга, основанном на прогнозе спроса на электрическую энергию и мощность, соответствующем схеме и программе развития ЕЭС России, в нарушение пункта 58 Правил 2556 не в полном объеме учтены в проекте СИПР 2023-2028. В схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Санкт-Петербурга на 2022-2026 годы, утвержденными постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.04.2022 № 25-пг, (далее - СИПР СПб 2022-2026) были учтены объекты электроэнергетики, требующиеся для реализации инвестиционных проектов, учтенных в прогнозе социально-экономического развития Санкт-Петербурга. В СИПР СПб 2022-2026 прямо указано, что «в Схеме и программе содержатся два варианта развития электроэнергетики Санкт-Петербурга: базовый вариант, соответствующий схеме и программе развития Единой энергетической системы России (далее - ЕЭС России), устанавливающий базовые показатели развития электроэнергетики Санкт-Петербурга, и региональный вариант, учитывающий прогнозные показатели социально-экономического развития Санкт-Петербурга на период до 2035 года, разработанный с учетом утвержденных и реализуемых проектов планировки территории и выданных разрешений на строительство».	не учтено	В соответствии с п.58 Правил в СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы учитываются мероприятия в соответствии с перечнями реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей, предусмотренные СиПР ЕЭС России на 2022-2028 годы и СиПР субъектов РФ (в части вариантов развития электроэнергетики субъектов РФ, основанных на прогнозе спроса на электрическую энергию и мощность, соответствующем СиПР ЕЭС России на 2022-2028 годы). В СиПР ЕЭС России на 2022-2028 годы присутствует только один прогноз спроса на электрическую энергию и мощность - базовый. Таким образом, учет мероприятий из СиПР субъектов РФ, утвержденных в 2022 году, соответствующих региональному (оптимистическому) прогнозу развития не предусмотрен Правилами. В СиПР ЭЭС России отражены мероприятия, соответствующие требованиям п. 57 Правил

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	**Организация**				
1972	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Реализация мероприятий по строительству и реконструкции объектов электроэнергетики, предусмотренных СИПР СПб 2022-2026, осуществляется в соответствии с утвержденными инвестиционными программами субъектов электроэнергетики в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. В целях единства и последовательности документов в проекте СИПР 2023-2028 необходимо учесть реализуемые в этот период мероприятия инвестиционных программ сетевых компаний, утверждаемых Минэнерго России. Представленный проект СИПР 2023-2028 не содержит в полном объеме мероприятия, реализация которых предусмотрена инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго» на 2021 - 2025 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 10.11.2022 № 18@. Не учет в полном объеме мероприятий Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Санкт-Петербурга на 2022-2026 годы, утвержденных постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.04.2022 № 25-пг, является нарушением Правил 2556, и может привести к невозможности реализации важных инвестиционных проектов, а в отдельных случаях - к необеспечению надлежащего выполнения гособоронзаказа.	не учтено	Перечень мероприятий по развитию электрической сети, отраженный в СиПР ЭЭС России и в обосновывающих материалах к нему учитывает требования Правил. В предложении отсутствуют конкретизированные предложения по включению/исключению каких-либо мероприятий в СиПР ЭЭС России
1973	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Считаем необходимым откорректировать данные по выводу из эксплуатации объектов генерации, с учетом приказа Минэнерго России от 04.08.2022 № 762. План по вводу, выводу и модернизации генерирующего оборудования, представленный в проекте СИПР 2023-2028 не соответствует данным действующей актуализированной схемы теплоснабжения Санкт-Петербурга, утвержденной приказом Минэнерго России от 04.08.2022 № 762. Согласно данным Книги 7, главы 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» действующей актуализированной схемы теплоснабжения Санкт-Петербурга, утвержденной приказом Минэнерго России от 04.08.2022 № 762, кроме заявленных в проекте СИПР 2023-2028 мероприятий планируется вывод из эксплуатации электрогенерирующей части ЭС-2 ЦТЭЦ (таблица 12 Книги 7, главы 7) и части оборудования ТЭЦ 17 (таблица 22 Книги 7, главы 7). Дополнительно информирую, что ПАО «ТГК-1» в адрес Комитета по энергетике и инженерному обеспечению письмом от 30.01.2023 №13-01/70 направило предложение об изменении срока вывода из эксплуатации оборудования ТЭЦ-17 Т- 100/120-130 ст. № 3 с 2027 года на 2028 год.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Предложенное мероприятия по выводу объектов по производству электрической энергии не соответствует критериям подпункта а) пункта 59 Правил. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют
1974	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В отношении генерирующих мощностей ПАО «ТГК-1» в Приложении № 2 «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2023-2028 годов» к проекту СИПР 2023-2028 не учтены мероприятия проектов модернизации генерирующих мощностей Василеостровской ТЭЦ (ТЭЦ-7) и Северной ТЭЦ (ТЭЦ-21), установленные перечнем генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.07.2021 № 1793-р.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Приложение 2 к проекту СиПР ЭЭС России на 2023–2028, содержит перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии. В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.07.2021 № 1793-р реализация проектов модернизации генерирующих мощностей Василеостровской ТЭЦ (ТЭЦ-7) и Северной ТЭЦ (ТЭЦ-21) не предполагает изменение установленной мощности генерирующего оборудования, а также вывода из эксплуатации оборудования с изменением площадки его размещения или станционного номера. Таким образом, учет указанного оборудования в приложении 2 к проекту СиПР ЭЭС России не требуется

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	**Организация**				
1975	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	АО «СО ЕЭС» направило на рассмотрение органам власти Санкт-Петербурга проект СИПР 2023-2028 и обосновывающие материалы к нему письмом от 20.01.2023 № В42-III-I-19-728 (вх. № Администрации Губернатора СПб № 07-129-1133/23-0-0 от 24.01.2023) с указанием срока рассмотрения - не позднее 30.01.2023. Согласно пункту 67 Правил 2556 направление системному оператору заключения в отношении проекта схемы и программы развития на период с 2023 по 2028 год включительно осуществляется уполномоченным исполнительным органом субъекта Российской Федерации в течение 7 рабочих дней со дня получения от системного оператора такого проекта. Пунктом 5 Постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556 регламентировано, что настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования, за исключением положений отдельных пунктов. На официальном интернет-портале правовой информации http://pravo.gov.ru постановление размещено 23.01.2023, начало действия документа - 23.01.2023 (за исключением отдельных положений). Учитывая дату поступления в Администрацию Губернатора Санкт-Петербурга письма АО «СО ЕЭС» и нормы пунктов 65, 67 Правил 2556, крайний срок предоставления заключения от Санкт-Петербурга согласно нормам Правил 2556 не может быть установлен ранее 02.02.2023.	учтено частично	В соответствии с пунктом 67 Правил направление системному оператору заключения в отношении проекта схемы и программы развития на период с 2023 по 2028 год включительно осуществляется уполномоченным исполнительным органом субъекта Российской Федерации в течение 7 рабочих дней со дня получения от системного оператора такого проекта. Учитывая, что по информации Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга проект СИПР ЭЭС России и обосновывающие материалы к нему (письмо АО «СО ЕЭС» от 20.01.2023 № В42-III-I-19-728) поступили в Администрацию Губернатора Санкт-Петербурга 24.01.2023, предусмотренный Правилами период продолжительностью 7 рабочих дней, начиная с 24.01.2023, истекает 01.02.2023. АО «СО ЕЭС» готово рассмотреть заключение уполномоченного исполнительного органа Санкт-Петербурга по проекту СиПР ЭЭС России, направленное в АО «СО ЕЭС» не позднее 01.02.2023
1976	Асикритов Владимир Валерьевич	Отделение международной неправительственной некоммерческой организации «Совет Гринпис» - Гринпис	Общее предложение	Возобновляемые источники энергии начинают играть все большую роль в энергетическом балансе России. Согласно данным Системного оператора Единой энергетической системы России, по итогам 2021 года в ЕЭС России установленная мощность ветровых электростанций (далее - ВЭС) составила 2035,4 МВт, солнечных электростанций (далее - СЭС) – 1960,6 МВт, доля выработки электроэнергии на ВЭС составила 0,3 %;, на СЭС - 0,2 %;. При этом по итогам 2021 года совокупная доля солнечной и ветровой генерации в производстве мировой электроэнергии составила 10,3 %;, к 2027 году Международным энергетическим агентством прогнозируется доведение данного показателя до 20 %;. В число мер по реализации Стратегии социально-экономического развития Российской Федерации с низким уровнем выбросов парниковых газов до 2050 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2021 г., № 3052-р входит значительное увеличение генерации на основе возобновляемых источников энергии при обеспечении необходимого уровня локализации производства оборудования на территории Российской Федерации с соблюдением принципов экологической ответственности, в том числе при добыче редкоземельных металлов. Энергетический переход, необходимый для значительного сокращения выбросов парниковых газов с целью снижения антропогенного влияния на климатическую систему, предполагает как масштабный ввод мощностей ВИЭ, так и значительный вывод мощностей электростанций, функционирующих на ископаемых видах топлива. Согласно данным Национального доклада о кадастре антропогенных выбросов из источников и абсорбции поглотителями парниковых газов не регулируемых Монреальским протоколом за 1990-2020 гг., в структуре выбросов парниковых газов в России доминирует энергетический сектор, доля которого в совокупном выбросе (без учета сектора землепользования, изменения землепользования и	не учтено	Приложение 2 к проекту СиПР ЭЭС России содержит перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2023–2028 годов, сформированный в соответствии с требованиями п.59 Правил. В период до 2028 года развитие ВИЭ планируется по уже определенным проектам электростанций в рамках программы поддержки развития таких источников электрической энергии

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				лесного хозяйства) составляла в 2020 г. 77,9 %;. В связи с этим наибольшие усилия по сокращению выбросов парниковых газов для смягчения последствий климатических изменений целесообразно направить на декарбонизацию энергетической отрасли, в первую очередь за счет развития генерации на основе возобновляемых источников энергии. При этом, считаем, что в текущем проекте Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы (далее – проект СиПР ЭЭС России 2023–2028) планируемые мощности ВИЭ-электростанций недостаточны для обеспечения среднесрочных результатов по декарбонизации энергетической отрасли и слабо учитывают национальные задачи в области низкоуглеродного развития. Мероприятия по вводу мощностей ВИЭ-электростанций в проекте СиПР ЭЭС России 2023–2028 ограничены программой ДПМ ВИЭ. Согласно информации в Приложении 2 к проекту СиПР ЭЭС России на 2023–2028, содержащей перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2023–2028 годов, в период с 2025 по 2028 год не запланирован ввод в эксплуатацию ни одной солнечной электростанции, а в планах на 2028 год отсутствует ввод в эксплуатацию новых ветровых электростанций. Планируемый объем вводов мощностей ВИЭ-электростанций до 2028 года составит 3867 МВт. При этом ввод в эксплуатацию мощностей (в том числе под замену новым оборудованием) тепловых электростанций, функционирующих на основе ископаемого топлива, будет происходить ежегодно до 2028 года и составит 7614 МВт (6074 МВт на газе, 985 МВт на угле и 555 МВт на прочих видах твердого топлива). С учетом вводов мощности электростанций и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации генерирующего оборудования в структуре установленной мощности, по данным Системного оператора ЕЭС России, доля АЭС сохранится на уровне 2021 года и составит 12,0 %; в 2028 году. Доля ТЭС снизится относительно фактических 66,1 %; в 2021 году до прогнозных 64,9 %; в 2028 году, доля ГЭС, ГАЭС снизится с 20,3 %; до 19,9 %;, доля мощности ВИЭ (ВЭС, СЭС) возрастет с 1,6 %; до 3,2 %;. Считаем, что Проект СиПР ЭЭС России 2023–2028 не предусматривает приоритетное развитие ВИЭ для обеспечения перехода на экологически чистые технологии в электроэнергетике. Запланированное увеличение генерирующих мощностей ВИЭ направлено на незначительную диверсификацию энергетического баланса России и не создает необходимых условий для его трансформации в условиях глобального тренда на декарбонизацию мировой экономики с целью смягчения последствий изменения климата. Просим инициировать реализацию дополнительных мероприятий по вводу мощностей ВИЭ-электростанций в рамках планов по развитию электроэнергетических систем России на период 2023–2028 гг. в целях реализации национальных задач низкоуглеродного развития.		
1977	Князева Татьяна Владимировна	АРВЭ (Ассоциация развития возобновляемой энергетики)	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	В Приложении 2 к проекту СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы «Изменения установленной мощности электростанций электроэнергетических систем России» приведены проекты строительства генерирующих объектов, функционирующих на	учтено	Необходимость корректировки сроков ввода объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов на оптовом рынке электрической энергии и

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				основе использования возобновляемых источников энергии, отобранные по результатам конкурсных отборов на оптовом рынке электрической энергии и мощности (ДПМ ВИЭ). При этом сроки ввода объектов в эксплуатацию указаны без учета реализованного инвесторами права по переносу указанных сроков в соответствии с постановлением Правительством Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения». Считаем целесообразным отразить в Приложении 2 к Проекту СиПР ЭЭС России 2023–2028 сроки ввода объектов ВИЭ-генерации в эксплуатацию в соответствии с предложениями членов АРВЭ, направленными в рамках общественных обсуждений.		мощности, будет определена в соответствии с актуальной информацией, указанной в реестре АО «АТС»
1978	Князева Татьяна Владимировна	АРВЭ (Ассоциация развития возобновляемой энергетики)	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Согласно подпункту «б» пункта 59 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556, в качестве критерия включения в перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии (с установленной мощностью 5 и более мегаватт) определено – строительство объектов, подтвержденное обязательствами, принятыми по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. В связи с тем, что в настоящей норме не указано, что при разработке СиПР ЭЭС России должны учитываться результаты конкурсных отборов исключительно на оптовом рынке электрической энергии и мощности (ДПМ ВИЭ), считаем целесообразным включить в проект СиПР ЭЭС России 2023–2028 и генерирующие объекты, отобранные по результатам конкурсных отборов на розничных рынках электрической энергии (информация по проектам, которые реализуются членами АРВЭ, представлена согласно приложению к настоящему письму). Пунктом 276 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442, определен порядок представления системному оператору (ежегодно до 1 июня) сведений об объектах по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования ВИЭ, отобранных по результатам розничных отборов, что является дополнительным обоснованием для учета таких объектов в СиПР ЭЭС России.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии. Таким образом, отсутствуют основания для учета в СиПР ЭЭС России изменений установленной генерирующей мощности, подтвержденных обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами розничного рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке. Также, в соответствии с процедурой проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, регламентируемой разделом XV Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556), исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, формируется (актуализируется) реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в который включаются в том числе и сведения о генерирующих объектах (проектах по строительству генерирующих объектов), ранее включенных в раздел схемы и программы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в подпункте «г» пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823. Процедура формирования указанного реестра является независимой от процедуры разработки СиПР ЭЭС России
1979	Сергей Геннадьевич Солдаткин	МО "город Черемхово"	Общее предложение	Прошу рассмотреть увеличение планируемой потребляемой мощности электрической энергии на технологическое присоединение по муниципальному образованию МО "город Черемхово" Иркутской области на 2023-2028 гг. № п/п Ру (МВт)	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				2023 г 2024 г 2025 г 2026 г 2027 г 2028 г 1 3,709 4,07 4,47 4,91 5,40 5,94		предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
1980	Ширеторов Сергей Артурович	Физическое лицо	Приложение 1 Балансовые показатели энергосистем	В соответствии с данными на стр. 12 (Республика Бурятия), перспективный прирост мощности в энергосистеме Республики Бурятия на период с 2021 до 2028 года составит 472,6 МВт. При этом, по данным из раздела 3.1 (таблица 14) обосновывающих материалов (Республика Бурятия) прирост мощности по крупным инвестиционным проектам составит 450,6 МВт. По состоянию на 12.01.2023г. в филиале ПАО "Россети Сибирь" - "Бурятэнерго" на исполнении находится 4651 договор на максимальную мощность 46,35 МВт с учетом коэффициента реализации. 46,35+450,6 = 496,95 МВт Кроме того, в балнсе мощности не учтен прирост мощности по перспективным объектам, реализуемым на территории РБ (см. обосновывающие материалы) в размере 449,2 МВт с учетом коэффициента реализации. Таким образом, перспективный спрос на территории Республики Бурятия составит 450,6+46,35+449,2 = 946,15 МВт Таким образом, расчетный перспективный прирост мощности больше указанного в проекте СиПР ЭЭС в связи с чем в СиПР необходимо внести соотв. корректировки.	не учтено	1. В части учета в прогнозе мощности потребителей, указанных в Таблице 14 Обосновывающих материалов по Республике Бурятия: нагрузка ОАО "РЖД" "Кузбасс-порты Дальнего Востока" учтена величиной прироста из СВЭ направления "Кузбасс-Дальний Восток; нагрузка ООО "Битривер" и ООО "Озерное" учтена согласно прогнозов потребления мощности, полученных от потребителей; нагрузка ООО "ТК Гусиноозерский" учтена согласно ТУ на ТП с учетом требований Методических указаний по проектированию развития энергосистем с использованием коэффициента набора нагрузки и коэффициента совмещения максимума потребления 2. В части учета прироста мощности по перспективным объектам, реализуемым на территории Республики Бурятия в размере 449,2 МВт с учетом коэффициента реализации: на основании пункта 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционных проектов в прогноз потребления и обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют. 3. В части учета 4651 договоров об осуществлении ТП на максимальную мощность 46,35 МВт, заключенных филиалом ПАО "Россети Сибирь" - "Бурятэнерго по состоянию на 12.01.2023г.: при формировании в 2022 году прогноза потребления для СиПР ЭЭС России 2023-2028 гг. учтена информация о технологическом присоединении энергопринимающих устройств 150 кВт и выше к электрическим сетям ПАО "Россети Сибирь", направленная ПАО "Россети Сибирь" в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07
1981	Мозулева Юлия Станиславовна	ООО "Байкальская энергетическая компания"	Общее предложение	В Обосновывающие материалы Иркутской области: стр. 105 Заменить ПАО «Иркутскэнерго» на ООО «Байкальская энергетическая компания»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1982	Мозулева Юлия Станиславовна	ООО "Байкальская энергетическая компания"	Общее предложение	В Обосновывающие материалы Иркутской области: стр. 105 Исправить тип турбины: Иркутская ТЭЦ-6 Станционный номер 1 Т-60-130/13 на ПТ-60-130/13	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1983	Мозулева Юлия Станиславовна	ООО "Байкальская энергетическая компания"	Общее предложение	В Обосновывающие материалы Иркутской области: стр. 107 Скорректировать таблицу А.1 По столбцу «Электростанция» - «ТЭС в Бодайбинском районе» заменить на «Новая ТЭС». Скорректировать примечание к таблице А.1 - «Месторасположение ТЭС в Бодайбинском районе будет определено в рамках решений Правительства Российской Федерации.» на «Месторасположение ТЭС будет определено в рамках решений Правительства Российской Федерации.»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1984	Новикова Елена Юрьевна	АО "Концерн Росэнергоатом"	Общее предложение	АЭС Брест указать как Опытно-демонстрационный энергоблок г. Северск в соответствии с утвержденной Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2035 года, утвержденной Распоряжением Правительства РФ от 30.12.2022 N 4384-р "О внесении изменений в распоряжение Правительства РФ от 09.06.2017 N 1209-р" (далее – Генсхема до 2035 года)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	**Организация**				
1985	Новикова Елена Юрьевна	АО "Концерн Росэнергоатом"	Общее предложение	Данные по производству электрической энергии АЭС необходимо привести выработку в соответствие с теми, которые учтены в Генсхеме до 2035 года. В сводных обосновывающих материалах по ЕЭС России в таблице 29 «Структура производства электрической энергии ЕЭС России и синхронным зонам» данные по производству электрической энергии АЭС в 1-й синхронной зоне и ЕЭС России указать для 2023 г. – 214 199 млн кВтч, для 2028 г. – 226 994 млн кВтч. В соответствии с этими значениями требуется пересчитать значения столбца «Всего» и на основании пересчета - скорректировать доли АЭС в 2028 году для 1-й синхронной зоны на 19,2%, для ЕЭС России на 18,2%.	не учтено	Разработка СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы выполняется с учетом требований Правил, а также Методических указаний. Балансы электрической энергии формируются с учетом требований главы VIII Методических указаний. Согласно подпункту "г" пункта 125 Методических указаний показатели годового производства электрической энергии АЭС определяются на основе установленной генерирующей мощности и ожидаемого годового числа часов использования установленной генерирующей мощности, определяемого в соответствии с утвержденным графиком проведения плановых ремонтов энергоблоков АЭС по информации Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом», но не выше статистической информации о фактическом среднем годовом числе часов использования установленной генерирующей мощности за последние пять лет (при условии отсутствия изменений установленной генерирующей мощности конкретных АЭС в расчетном периоде)
1986	Новикова Елена Юрьевна	АО "Концерн Росэнергоатом"	Общее предложение	Данные по производству электрической энергии АЭС необходимо привести выработку в соответствие с теми, которые учтены в Генсхеме до 2035 года. В сводных обосновывающих материалах по ЕЭС России в таблице 30 «Баланс электрической мощности ЕЭС России» и таблице 32 «Баланс электрической энергии 1-й синхронной зоны ЕЭС России» данные по производству электрической энергии АЭС указать следующие: в 2023 г. – 214 199 млн кВтч, в 2024 г. – 214 004 млн кВтч, в 2025 г. – 215 403, млн кВтч, в 2026 г. – 210 253 млн кВтч, в 2027 г. – 220 449 млн кВтч, в 2028 г. – 226 994 млн кВтч. Указанные объемы выработки включают прогнозные данные по выработке ГНЦ НИИАР и Опытно-демонстрационного энергоблока г. Северск	не учтено	Разработка СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы выполняется с учетом требований Правил, а также Методических указаний. Балансы электрической энергии формируются с учетом требований главы VIII Методических указаний. Согласно подпункту "г" пункта 125 Методических указаний показатели годового производства электрической энергии АЭС определяются на основе установленной генерирующей мощности и ожидаемого годового числа часов использования установленной генерирующей мощности, определяемого в соответствии с утвержденным графиком проведения плановых ремонтов энергоблоков АЭС по информации Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом», но не выше статистической информации о фактическом среднем годовом числе часов использования установленной генерирующей мощности за последние пять лет (при условии отсутствия изменений установленной генерирующей мощности конкретных АЭС в расчетном периоде)
1987	Новикова Елена Юрьевна	АО "Концерн Росэнергоатом"	Общее предложение	Данные по производству электрической энергии АЭС необходимо привести выработку в соответствие с теми, которые учтены в Генсхеме до 2035 года. В таблице 30 «Баланс электрической мощности ЕЭС России» скорректировать число часов использования установленной мощности АЭС на следующие значения: в 2023 г. – 7250 час/год, в 2024 г. – 7244 час/год, в 2025 г. – 7242, час/год, в 2026 г. – 7069 час/год, в 2027 г. – 7056 час/год, в 2028 г. – 7265 час/год.	не учтено	Разработка СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы выполняется с учетом требований Правил, а также Методических указаний. Балансы электрической энергии формируются с учетом требований главы VIII Методических указаний. Согласно подпункту "г" пункта 125 Методических указаний показатели годового производства электрической энергии АЭС определяются на основе установленной генерирующей мощности и ожидаемого годового числа часов использования установленной генерирующей мощности, определяемого в соответствии с утвержденным графиком проведения плановых ремонтов энергоблоков АЭС по информации Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом», но не выше статистической информации о фактическом среднем годовом числе часов использования установленной генерирующей мощности за последние пять лет (при условии отсутствия изменений установленной генерирующей мощности конкретных АЭС в расчетном периоде)
1988	Новикова Елена Юрьевна	АО "Концерн Росэнергоатом"	Общее предложение	В таблице 8 «Вводы генерирующего оборудования на электростанциях ЕЭС России в период 2017-2021 годов, МВт» в 2017 году для ЕЭС России и для 1-й синхронной зоны указать ввод энергоблока №1 НВАЭС-2 мощностью 1180,98 МВт. Изменить на это значение сумму столбца «Всего за 2017-2021 гг.» по АЭС для 1-й синхронной зоны и для ЕЭС России	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1989	Новикова Елена Юрьевна	АО "Концерн Росэнергоатом"	Общее предложение	АЭС Брест указать как Опытно-демонстрационный энергоблок г. Северск в соответствии с утвержденной Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2035 года, утвержденной Распоряжением Правительства РФ от 30.12.2022 N 4384-р "О внесении изменений в распоряжение Правительства РФ от 09.06.2017 N 1209-р"	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
1990	Новикова Елена Юрьевна	АО "Концерн Росэнергоатом"	Общее предложение	Абзац «Структура используемого топлива в ЕЭС России к 2028 году останется практически без изменений: на долю угля придется порядка 24 % в 2028 году при сохранении доли газа на уровне 70,7 % к 2028 году» (стр.4) дополнить уточнением про оставшиеся 5,3%.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1991	Новикова Елена Юрьевна	АО "Концерн Росэнергоатом"	Общее предложение	АЭС Брест указать как Опытно-демонстрационный энергоблок г. Северск в соответствии с утвержденной Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2035 года, утвержденной Распоряжением Правительства РФ от 30.12.2022 N 4384-р "О внесении изменений в распоряжение Правительства РФ от 09.06.2017 N 1209-р"	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1992	Каплун Алексей Александрович	ООО "УК Полюс"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	По результатам рассмотрения ппроекта Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы направляем следующие предложения к обосновывающим материалам: - Иркутская область, таблица 20, п. 14 «Строительство ПС 220 кВ Чертово Корыто с двумя трансформаторами 220/10/10 кВ мощностью 80 МВА каждый» Год реализации проекта изменить с 2024 на 2026 (2026 г. соответствует направленному нами прогнозу)	учтено частично	Срок реализации мероприятия принят – 2025 год в целях синхронизации с мероприятием «Строительство заходов ВЛ 220 кВ Пеледуй – Сухой Лог № 1 на ПС 220 кВ Чертово Корыто ориентировочной протяженностью 6,2 км каждый». В соответствии с информацией, предоставленной ПАО «Россети» срок реализации заходов принят - 2025 год
1993	Каплун Алексей Александрович	ООО "УК Полюс"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	По результатам рассмотрения проекта Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы направляем следующие предложения к обосновывающим материалам: - Иркутская область, таблица 20, п. 48 «Реконструкция ПС 110 кВ Вернинская с установкой третьего трансформатора 110 кВ мощностью 32 МВА» мощность трансформатора изменить с 1х32 МВА на 1х25 МВА (25 МВА учтено в актуализированных ТУ)	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
1994	Каплун Алексей Александрович	ООО "УК Полюс"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	По результатам рассмотрения проекта Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы направляем следующие предложения к обосновывающим материалам: - Республика Саха (Якутия), таблица 21. Дополнить таблицу пунктами в соответствии со следующими характеристиками: Энергосистема: Республики Саха (Якутия); Наименование проекта: Строительство ВЛ 110 кВ Томмот - Южный Куст 1,2 ц; Ответственная организация: АО "Полюс Алдан"; Технические параметры: 2х31 км; Необходимый год и планируемый год реализации: 2025 год; Основное назначение проекта: Обеспечение электроснабжения АО "Полюс Алдан"	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ООО "УК Полюс" в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1995	Каплун Алексей Александрович	ООО "УК Полюс"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	По результатам рассмотрения проекта Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы направляем следующие предложения к обосновывающим материалам: - Республика Саха (Якутия), таблица 21. Дополнить таблицу пунктами в соответствии со следующими характеристиками: Энергосистема: Республики Саха (Якутия); Наименование проекта: Строительство ПС 110 кВ Южный Куст; Ответственная организация: АО "Полюс Алдан"; Технические параметры: 2х40 МВА; Необходимый год и планируемый год реализации: 2025 год; Основное назначение проекта: Обеспечение электроснабжения АО "Полюс Алдан"	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ООО "УК Полюс" в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
1996	Каплун Алексей Александрович	ООО "УК Полюс"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	По результатам рассмотрения проекта Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы направляем следующие предложения к обосновывающим материалам: - Иркутская область, таблица 19. Дополнить таблицу в соответствии с файлом «Предложение по включению» (пункты 3, 4); Энергосистема: Иркутской области; Наименование проекта: Реконструкция ПС 110 кВ Бодайбинская; Ответственная организация: АО "Витимэнерго"; Технические параметры: -; Необходимый год и планируемый год реализации: 2023 год; Основное назначение проекта: Реновация основных фондов	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1997	Каплун Алексей Александрович	ООО "УК Полюс"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	По результатам рассмотрения проекта Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы направляем следующие предложения к обосновывающим материалам: - Иркутская область, таблица 19. Дополнить таблицу в соответствии с файлом «Предложение по включению» (пункты 3, 4); Энергосистема: Иркутской области; Наименование проекта: Реконструкция участка ВЛ 110кВ Мамакан – Артемовская от опоры №140 до ПС 110кВ Артемовская с заменой деревянных опор на металлические; Ответственная организация: АО "Витимэнерго"; Технические параметры: 2х10 км; Необходимый год и планируемый год реализации: 2024 год; Основное назначение проекта: Реновация основных фондов	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1998	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Белгородская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110/6 кВ Строитель с заменой трансформаторов 2хТДН-15000/110/6 на 2хТДН-16000/110/6, оборудования ОРУ 110 кВ, с установкой элегазовых выключателей 110 кВ, с монтажом блочно-модульного здания ЗРУ 6 кВ совмещенного с ОПУ (увеличение мощности на 2,0 МВА). Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Необходимость реконструкции ПС 110/6кВ Строитель обусловлена неудовлетворительным техническим состоянием, моральным и физическим износом оборудования (акт обследования технического состояния ПС 110/6 кВ Строитель от 19.09.2019 г. № 3126), наличием категорийных потребителей и рисков обесточения потребителей. Срок ввода -2024 г. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
1999	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Белгородская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110/10/6 кВ Южная с заменой силовых трансформаторов 2х40 на 2х32 и 2х6,3 МВА, монтажом БМЗ: ЗРУ-6 кВ, ЗРУ-10 кВ, ОПУ с панелями РЗА, оборудованием систем телемеханики и каналов связи (трансформаторная мощность 76,6 МВА). Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Реконструкция ПС 110/10/6 кВ Южная необходима для замены отработавшего свой нормативный срок оборудования (индекс технического состояния магнитопровода трансформатора Т2 не превышает значения «50») Срок ввода -2026 г.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений		
2000	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Белгородская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр". Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110/35/6 Старый Оскол-1 с заменой трех силовых трансформаторов ТДТН-25000/110, ТДТНГ-20000/110 и ТРНДЦН-25000/110 на два силовых трансформатора ТДТН-25000/110 (уменьшение установленной мощности на 20 МВА), изменение схемы ОРУ 110 и 35, ЗРУ 6 кВ, реконструкция строительной части, панелей РЗА, оборудования ТМ и АСДУ, замена аккумуляторной батареи. Требуемое действие: Включить. Суть замечания: ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 была введена в эксплуатацию в 1966 году. Износ оборудования составляет около 70 процентов, что подтверждено актом обследования технического состояния ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 от 09.06.2016 г. № 17 Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
2001	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Белгородская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Наименование мероприятия: Строительство ПС 110/10 кВ Жемчужина с двумя силовыми трансформаторами мощностью 40 МВА каждый с отпайками от ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Фрунзенская – Западная № 1, № 2протяженностью 3,1 км и 3,3 км Требуемое действие: Включить. Суть замечания: договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» энергопринимающих устройств АО СЗ «Дирекция Юго-Западного района» максимальной мощностью 32,787 МВт от 25.11.2022 года № 42309778/3100/23417/22 Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП АО СЗ «Дирекция Юго-Западного района» к электрическим сетям филиала ПАО . В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
2002	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Воронежская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Наименование мероприятия: "Строительство ПС 110 кВ Задонская с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Включить в Приложение № 4 Проекта Сипр ЭЭС мероприятие "Строительство ПС 110 кВ Задонская с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый" и одновримменно откорретировать в обосновывающих материалах характеристики устанавливаемых на ПС трансформтаоров на 2*25. ПС сооружается с 2018 г. за счет тарифных источников. В обоснование увеличения мощности дополнительно утверждены ТУ и заключены договоры на ТП к ПС 110 кВ Задонская:	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами технологического присоединения порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП ООО

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				-ТУ ООО «АврораАвто» от 26.07.2021 г. № 20668481 на величину 4,95 МВт; - ТУ ООО «Долина Семян» от 29.11.2021 г. № 20683562 на величину 2,5 МВт; - ТУ ООО «КДВ Воронеж» от 25.03.2022 г. № 20709769 на величину 0,66 МВт. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений		«АврораАвто», «Долина Семян», ООО «КДВ Воронеж» к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр» – «Воронежэнерго». В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
2003	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Воронежская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Наименование мероприятия: Строительство двухцепной отпайки от ВЛ 110 кВ № 47 и ВЛ 110 кВ № 48 ориентировочной протяженностью 14,174 км до ПС 110 кВ Задонская Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Включить в Приложение № 4 Проекта Сипр ЭЭС мероприятие "Создание заходов ВЛ-110кВ для присоединения ПС 110кВ Задонская к энергосистеме" Обоснование: абзац 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии (в том числе мероприятий, являющихся альтернативными развитию электрических сетей напряжением 35 киловольт и ниже), снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами технологического присоединения порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России
2004	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Курская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Строка таблицы: 100 Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Высокая с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Предлагается изменить срок реализации мероприятия в СИПР на 2025 год. В СиПР - 2023 г. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация (мероприятия) необходима в (2023 году). Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний (или ранний) противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Центр», утвержденной приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 35@, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение), предусмотренного инвестиционным проектом "Реконструкция ПС 110/10 кВ Высокая с заменой трансформатора 1х16 на 2х25 МВА (1-этап; трансформаторная мощность 50,0 МВА)" (Н_2485*) – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу.
2005	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Липецкая область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Строка таблицы: 101 Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Лебедянь с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 110/35/10 кВ номинальной мощностью 16 МВА каждый на трансформаторы 110/35/10 кВ номинальной мощностью 25 МВА каждый. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Предлагается изменить срок реализации мероприятия в СИПР на 2027 год. В СиПР - 2023 г. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация (мероприятия) необходима в (2023 году). Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний (или ранний) противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение)

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Лебедянь с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 110/35/10 кВ номинальной мощностью 16 МВА каждый на трансформаторы 110/35/10 кВ номинальной мощностью 25 МВА каждый необходима в 2023. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в: – инвестиционных проектах, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решениях по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, В проекте СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк.
2006	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Липецкая область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Наименование мероприятия: Мероприятия по переключению ПС 110 кВ Университетская с ВЛ 110 кВ Правобережная - Центролит I, II цепь с отпайкой на ПС Университетская (отпайка на ПС Университетская) на ВЛ 110 кВ Правобережная – Юго-Западная I, II цепь для снятия ограничений с земельного участка к/н 48:20:0011001:769. Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Переустройство сети 110 кВ. Наличие судебного решения об освобождении земельного участка. Обоснование: абзац 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии (в том числе мероприятий, являющихся альтернативными развитию электрических сетей напряжением 35 киловольт и ниже), снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО "Россети Центр" в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
2007	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Орловская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Строка таблицы: 102 Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Володарская, ПС 110 кВ Речица с перемещением трансформатора Т1 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА с ПС 110 кВ Володарская на ПС 110 кВ Речица и трансформатора Т1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА с ПС 110 кВ Речица на ПС 110 кВ Володарская. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Предлагается изменить срок реализации	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация реконструкции ПС 110

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				мероприятия в СИПР на 2026 год. В СиПР - 2023 г. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений		кВ Володарская, ПС 110 кВ Речица с перемещением трансформатора Т1 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА с ПС 110 кВ Володарская на ПС 110 кВ Речица и трансформатора Т1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА с ПС 110 кВ Речица на ПС 110 кВ Володарская необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний (или ранний) противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года.
2008	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Тамбовская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110/35/6 кВ ООО «Котовская ТЭЦ» с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый. Требуемое действие: скорректировать. Суть замечания: Необходимо откорректировать наименование "Ответственной оргнаизации" на ПАО "Россети Центр". На текущий момент ответственный за реализацию мероприятий не определен. По итогам рассмотрения арбитражным судом Тамбовской области дела № об оспаривании результатов торгов, судебным актом результаты торгов аннулированы и в 2023 году будут проведены повторно, учитывая намерения о внесении в инвестиционную программу ПАО «Россети Центр» мероприятий по консолидации ПС 110 кВ «Котовская ТЭЦ», мероприятия по реконструкции энергообъекта будут проведены ПАО «Россети Центр». Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
2009	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Ярославская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Строка таблицы: 107 Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Переславль с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Предлагается изменить срок реализации мероприятия в СИПР на 2027 год. В СиПР - 2023 г. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Переславль с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый необходима в 2023. Перенос

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений		необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний (или ранний) противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
2010	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Ярославская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Строка таблицы: 108 Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Толга с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 15 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА Требуемое действие: скорректировать. Суть замечания: Необходимо исправить на ОАО «Рыбинская городская электросеть». С 2023 года ПС 110 кВ Толга находится в аренде ОАО «Рыбинская городская электросеть». Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
2011	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Ярославская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Наименование мероприятия: Реконструкция ВЛ 110 кВ Ярославская ТЭЦ-2 – Северная с отпайками (ВЛ 110 кВ Моторная), ВЛ 110 кВ Ярославская ТЭЦ-2 – Северная с отпайкой на ПС Орион (ВЛ 110 кВ Инженерная). Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Реконструкция по техническому состоянию без увеличения пропускной способности с заменой провода и опор по тех. состоянию (протяженность 4,034 км). Обоснование: техническое состояние (акт №1 от 22.06.2018). Срок реализации 2023 год. Обоснование: абзац 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии (в том числе мероприятий, являющихся альтернативными развитию электрических сетей напряжением 35 киловольт и ниже), снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
2012	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Ярославская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Устье с заменой трансформатора Т-2 10 на 10 МВА (без увеличения трансформаторной мощности). Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Замена по техническому состоянию без увеличениея	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				трансформаторной мощности. Обоснование: техническое состояние (дефектные акты от 14.03.2016 № 1 и № 2). Срок реализации 2026 год. Обоснование: абзац 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии (в том числе мероприятий, являющихся альтернативными развитию электрических сетей напряжением 35 киловольт и ниже), снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии		
2013	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Ярославская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Наименование мероприятия: Модернизация ПС 110 кВ Пищалкино с монтажом дополнительной ячейки 110 кВ (1 шт), трансформаторов тока 110 кВ (3 шт) и разъединителей 110 кВ (2 шт) для разделения нагрузки участка сети 110 кВ. Перевод в новую ячейку отпайки на ПС 110 кВ Красный Холм от ВЛ 110 кВ Пищалкино-Бежецк с отпайкой на ПС 110 кВ Красный Холм. Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Указанные мероприятия присутствуют в утвержденной указом Губернатора Ярославской области от 28.04.2022 № 102 Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Ярославской области на 2023-2027гг., согласованной АО "СО ЕЭС". Срок реализации 2024 год. Обоснование: абзац 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии (в том числе мероприятий, являющихся альтернативными развитию электрических сетей напряжением 35 киловольт и ниже), снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии.	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
2014	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Владимирская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Строительство подстанции 110/10 кВ Доброград и питающих линий 110 кВ для электроснабжения г. Доброград. Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Строительство ПС 110/10 кВ Доброград и ВЛ 110 кВ включено в инвестиционную программу филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Владимирэнерго», утвержденную приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16 ноября 2022 г. № 24@ . В целях развития Ковровского района Владимирской области филиалом «Владимирэнерго» в 2022 году было заключено 33 договора об осуществлении технологического присоединения суммарной максимальной мощностью 12,9949 МВт, из которых: - 6,32 МВт – присоединение социальных объектов по 29 договорам ТП; - 2,92 МВт – присоединение объектов ИЖС по 2-м договорам ТП; - 3,75 МВт - присоединение объектов бизнеса по 2-м договорам ТП Все заключенные договоры содержат отлагательные мероприятия филиала «Владимирэнерго» по строительству ПС 110 кВ Доброград и ВЛ 110 кВ, которые не включены в плату за технологическое присоединение. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами технологического присоединения порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям не подлежат включению в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренной проектом СиПР ЭЭС России. Мероприятие содержится в обосновывающих материалах

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	**Организация**				
2015	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Ивановская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Замена провода ошиновки ПС 110 кВ Ивановская-1 Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Технические условия на технологическое присоединение к сетям филиала «Ивэнерго» объектов по производству электрической энергии АО «Интер РАО – Электрогенерация» (энергоблок № 1 Ивановских ПГУ) от 21.02.2022. Обоснование: абзац 4, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: оптимизация режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
2016	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Ивановская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Замена провода ошиновки ПС 110 кВ Ивановская-6 Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Технические условия на технологическое присоединение к сетям филиала «Ивэнерго» объектов по производству электрической энергии АО «Интер РАО – Электрогенерация» (энергоблок № 1 Ивановских ПГУ) от 21.02.2022. Обоснование: абзац 4, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: оптимизация режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации.	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
2017	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Калужская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Белоусово с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый. Срок реализации 2024- 2025 гг. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: «Реконструкция ПС 110 кВ Белоусово с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый». Необходимый срок реализации изменить на 2023-2024 годы. Максимальная нагрузка данной подстанции в период 2018-2022 годов по данным контрольных замеров составила 18,06 МВА (90,63 А по стороне ВН, 180,6% от Іном Т1 и Т2) и зафиксирована в зимний контрольный замер 2022 года. Изменить срок реализации на 2023-2024 годы. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъектов РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку предложений ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Калугаэнерго» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, мероприятие включено в СиПР в соответствии с требованиями пункта 58 Правил с параметрами, предусмотренными в СиПР Калужской области на 2023-2027 годы, утвержденных постановлением Губернатора Калужской области от 15.07.2022 №296. В этой связи, для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы сетевой организации ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Калугаэнерго» следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обосновывающих материалов В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация замены трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: –инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
2018	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Калужская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Радищево с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Указать необходимый срок реализации мероприятия - 2023 и 2024 год. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений.	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация замены трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
2019	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Кировская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье»	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Наименование мероприятия: Строительство ПС 110/35/6 кВ Мурыгино (взамен существующей ПС 110/35/6 кВ Красный Курсант) с вводом объекта в 2027 году (мощность трансформаторов 2х16 МВА). Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Указанные мероприятия с подробными обоснованиями присутствуют в утвержденной указом Губернатора Кировской области от 27.04.2022 № 75 Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Кировской области на 2023-2027 годы (согласована Филиалом АО «СО ЕЭС» Пермское РДУ письмом от 08.04.2022 № Р44-б2-II-19-957). Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений		
2020	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Кировская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Строительство ПС 110/35/10 кВ Трехречье (взамен существующей ПС 110/35/10 кВ Советск) с вводом объекта в 2027 году (мощность трансформаторов 2х16 МВА); Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Указанные мероприятия с подробными обоснованиями присутствуют в утвержденной указом Губернатора Кировской области от 27.04.2022 № 75 Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Кировской области на 2023-2027 годы (согласована Филиалом АО «СО ЕЭС» Пермское РДУ письмом от 08.04.2022 № Р44-62-II-19-957) Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил необходимость включения указанных мероприятий в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы отсутствует
2021	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Кировская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Беляево с заменой силовых трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА. Требуемое действие: скорректировать. Суть замечания: Изменить трансформаторную мощность, изменить необходимый срок реализации на 2025 год В соответствии с контрольным замером от 21.12.2022 нагрузка на ПС 110 кВ Беляево составила 15,98 МВА. Суммарная максимальная мощность действующих ТУ на технологическое присоединение заявителей к ПС 110 кВ Беляево составляет 2,7 МВт Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	На основании требований пункта 49 в комплект обосновывающих материалов включаются: – анализ динамики потребления электрической энергии и мощности по ЕЭС России и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам в ретроспективный период с указанием основных факторов, влияющих на динамику потребления, и наиболее крупных инвестиционных проектов; При этом в соответствии с подпунктом а) пункта 17 под ретроспективным периодом понимается период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов. Поскольку СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы и обосновывающие материалы формировались в 2022 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2017-2021 годов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	**Организация**				
2022	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Нижегородская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Приокская с заменой двух трансформаторов Т-1, Т-2 110/6 кВ мощностью 31,5 МВАкаждый на трансформаторы 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Указать необходимый срок реализации мероприятия - 2025 год. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация указанных мероприятий необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний (или ранний) противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации; или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
2023	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Нижегородская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Богородская с заменой трансформаторов Т-1, Т-2 110/6 кВ мощностью 15 МВА каждый на трансформаторы 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Указать необходимый срок реализации мероприятия - 2024 и 2025 год. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация указанных мероприятий необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний (или ранний) противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации; или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
2024	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Нижегородская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Павлово с заменой трансформатора Т-1 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 32 МВА. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Указать необходимый срок реализации мероприятия - 2024 год. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация указанных мероприятий необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний (или ранний) противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации; или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
2025	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Удмуртская Республика Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Замена трансформаторов на ПС 110/10 кВ Каменное 2х6,3 МВА на 2х10 МВА. Требуемое действие: Включить. Суть замечания: Максимальная суммарная нагрузка трансформаторов за период 2019-2022 гг. составила 7,67 МВА в день зимнего контрольного замера 2022 г., Данный объект включен в проект Инвестиционной программы Общества на 2023 год. ИПР при реконструкции ПС 110/10 кВ Каменное предусматривается перемещение трансформаторов с недогруженной ПС 110 кВ Успенка (2х10 МВА) на ПС 110/10 кВ Каменное. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ПАО «Россети Центр и Приволжье» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России отсутствуют. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
2026	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Удмуртская Республика Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Создание на ТПС 110 кВ Балезино: – АОПО ВЛ 110 кВ Балезино – Пибаньшур с действием на отключение ВЛ; – АОПО ВЛ 110 кВ Балезино – Сегедур с отпайкой на ТПС Чепца с действием на отключение ВЛ. Требуемое действие: скорректировать. Суть замечания: «Ответственная организация» указать ОАО «РЖД» в	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				соответствии с обосновывающими материалами с СиПР ЭЭС 2023-2028 г.г. Удмуртская Республика Обоснование: абзац 3, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии (в том числе мероприятий, являющихся альтернативными развитию электрических сетей напряжением 35 киловольт и ниже), снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии		
2027	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Тульская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Велес с установкой второго трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Указать необходимый срок реализации мероприятия - 2025 год. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация реконструкции ПС 110 кВ Велес с установкой второго трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
2028	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Тульская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Космос – Заокская с отпайкой на ПС Яковлево до РУ 110 кВ ПС 110 кВ Велес ориентировочной протяженностью 0,2 км. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Указать необходимый срок реализации мероприятия - 2025 год. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация строительства отпайки от ВЛ 110 кВ Космос – Заокская с отпайкой на ПС Яковлево до РУ 110 кВ ПС 110 кВ Велес ориентировочной протяженностью 0,2 км необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
2029	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Тульская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Средняя с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА. Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Указать необходимый срок реализации мероприятия - 2025 год. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация реконструкции ПС 110 кВ Средняя с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА необходима в 2023 году. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
2030	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", Vaskin.UN@mrsk-1.ru	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Калужская область Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Строительная с заменойтрансформаторов Т-1 и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый Требуемое действие: перенести срок. Суть замечания: Указать необходимый срок реализации мероприятия - 2024-2025 год. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений	не учтено	В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация замены трансформаторов Т-1 и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый необходима в 2023 и 2024 году соответственно. Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом:

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						– инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
2031	Иванов Никита Евгеньевич	Физическое лицо	Общее предложение	Обосновывающие материалы. Барнаульская ТЭЦ-3, вид топлива "Газ, мазут, уголь". Поправьте пожалуйста	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
2032	Черников Юрий Дмитриевич	ОАО "МРСК Урала"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Пермский край 4.1. в Приложение 4 к схеме и программе развития энергоэнергетических систем России на 2023-2028 годы «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий электрических сетей напряжением 110 кВ ЕЭС России (включая мероприятия по развитию устройств и комплексов противоаварийной автоматики)» включить проект «Реконструкция ПС 110 кВ Гамово с заменой силовых трансформаторов 2х10 МВА на 2х40 МВА Технологическая (замена силовых трансформаторов 2х25 МВА на 2х40 МВА» с Планируемым годом реализации в 2026 году	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР ЭЭС России не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии Договора ТП (АО «Управляющая компания «ОЭЗ Пермь») к электрическим сетям (ОАО ""МРСК Урала). В направленном предложении указанных сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России отсутствуют
2033	Гурович Антон Андреевич	ООО "ЯГК"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Включить в СиПР строительство филиалом АО «Вилюйская ГЭС-3» Светлинской ГЭС ГА №4. Данный объект учтен в Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2035 года, утвержденной Распоряжением Правительства РФ от 09.06.2017 №1209-р (в редакции распоряжения Правительства РФ от 30.12.2022 №4384-р)	учтено частично	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
2034	Гурович Антон Андреевич	ООО "ЯГК"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В СиПР по Республике Саха (Якутия) на 2023-2028 гг. для с.Сунтар и г.Вилюйск (п.2.1.2, п.2.1.3. СиПР Республики Саха (Якутия)) отсутствуют альтернативные технические решения реконструкции ПС 220/35/10 «Сунтар» с установкой ИРМ, прошу включить строительство ГПЭС Вилюйск мощностью 32 МВт, как альтернативу предлагаемым решениям	не учтено	В соответствии с Правилами в проект СиПР ЭЭС России включаются обоснованные мероприятия по развитию электроэнергетических систем, в том числе в части необходимых к реализации объектов по производству электрической энергии. Режимно-балансовые обоснования необходимости выполнения мероприятий по строительству ГПЭС Вилюйск отсутствуют. Сведения об оформленных планах по осуществлению технологического присоединения указанного объекта также отсутствуют. В рамках процедуры рассмотрения инвестиционной программы ООО «Якутская генерирующая компания» АО «СО ЕЭС» направлялись замечания в части исключения инвестиционного проекта, предусматривающего ввод в работу ГПЭС Вилюйск. Энергорайон расположения ПС 220 кВ Сунтар и Вилюйский энергорайон относятся к энергорайонам, характеризующимся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности). В соответствии с действующими инвестиционными программами субъектов электроэнергетики планируемый год реализации перспективных проектов, направленных на исключение существующих рисков ввода графиков аварийного ограничения потребителей в электрической сети 110 кВ и выше, составляет: - реконструкция ПС 220/110/35 кВ Сунтар с установкой ИРМ 110 кВ мощностью 12 Мвар в 2024 году; - установка третьего автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 63 МВА в 2023 году.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						В соответствии с инвестиционной программой ООО «Якутская генерирующая компания» ввод в работу ГПЭС Вилюйск запланировано в 2025 году
2035	Гурович Антон Андреевич	ООО "ЯГК"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Сроки реализации проекта «Модернизация системы релейной защиты и автоматики ПС 220 кВ Районная» по системам ЛАПНУ, ФОЛ, УТМ, УДМ, УПАСК, входящим в состав системы противоаварийной автоматики на ПС 220 кВ Районная, перенести с 2023 года на 2024 год	не учтено	В части необходимого срока: В проекте СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима. В целях исключения вышеуказанных рисков, реализация (мероприятия) необходима в (году). Перенос необходимого срока реализации данного мероприятия на более поздний (или ранний) противоречит вышеобозначенному принципу. При этом год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации, представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. В проекте СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный с учетом: – инвестиционных проектов, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или предусмотренных к включению в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в следующем цикле инвестиционного планирования в соответствии с решениями протоколов согласительных совещаний; – государственных программ, комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решений Правительства Российской Федерации; – ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации. В соответствии с инвестиционной программой ОАО "Якутская электросетевая компания", утвержденной приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства Республики Саха (Якутия) от 13.12.2022 № 680-ОД, срок реализации мероприятия, предусмотренного инвестиционным проектом "ПС Районная. Создание (реконструкция) системы релейной защиты и автоматики ПС Районная" (К_001) – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия на более поздний противоречит вышеобозначенному принципу

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
2036	Гурович Антон Андреевич	ООО "ЯГК"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Включить в СиПР со сроком реализации ПСД в 2024 году, СМР и ПНР - в 2025 году модернизацию ПС 220 кВ Районная до подстанции Нового поколения, а именно: схему подключения ВЛ 220 кВ Городская – Районная 1 и 2 цепь к шинам подстанции организовать от шинных разъединителей 1 и 2 секции для каждого присоединения ВЛ; построить яч.0 на ОРУ 220 кВ и присоединение ВЛ 220 кВ ПС Районная – ПС Мирный перевести в построенную яч.0 на ОРУ 220 кВ; по ячейкам 0 – 5 на ОРУ 220 кВ реализовать телеуправление разъединителями и заземляющими ножами. Техническое задание согласовано филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока и ПАО «Якутскэнерго»	не учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ на ТП, в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства включать в обосновывающие материалы не требуется
2037	Гурович Антон Андреевич	ООО "ЯГК"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Для электроснабжения золотодобывающего комплекса Верхне-Менкече включить в СиПР строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Хандыга - Нежданинская до ПС 110 кВ Верхне-Менкече. ОТР находится на согласовании в филиале АО «СО ЕЭС» Якутское РДУ, прилагается	не учтено	В соответствии с требованиями Правил в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы включаются следующие мероприятия: – в соответствии с пунктом 50 Правил – на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей; – в соответствии с пунктом 58 Правил – предусмотренные СиПР субъекта РФ, утвержденными в цикле разработки 2022 года. Поскольку мероприятие отсутствует в утвержденных СиПР субъекта РФ, а также: – предложения ООО «ЯГК» в соответствии с письмом Минэнерго России от 18.05.2022 № СП-6683/07 о запросе исходных данных для СиПР ЭЭС России не предоставлялись. В этой связи, для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил срок (не позднее 1 марта) направить предложения по развитию электрических сетей с приложением необходимых обоснований
2038	Бояркин Василий Владимирович	Физическое лицо	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	В настоящее время в городе Черемхово реализуется инвестиционный проект «Организация предприятия по производству строительных металлических конструкций с нанесением покрытий». Инициатором проекта является Общество с ограниченной ответственностью "Черемховский завод металлических конструкций", которое ведет деятельность в качестве резидента ТОСЭР. Сегодня присоединенная мощность завода согласно акту о техприсоединении к электросетям составляет 3555 кВт. Однако достоверно известно, что ранее, в период деятельности на данной производственной площадке Черемховского машиностроительного завода (по адресу: г. Черемхово, переулок Заводской 4-й, дом 1) присоединенная мощность составляла 10000 кВт. Сегодня все понимают, что при выходе Черемховского завода металлических конструкций на полную производственную мощность (ежегодное производство металлоконструкций 46000 т, ежегодный объем обработки металлоконструкций методом горячего цинкования 46000 т) имеющейся мощности 3555 кВт будет недостаточно. Более того, в ближайшей перспективе до 6 лет инициатором проекта ООО ЧЗМК планируется реализация иных проектов по промышленному производству значимой импортозамещающей продукции. Потребность в дополнительной электрической мощности составляет не менее 6500 кВт. В связи с вышеизложенным, просим учесть направленные ранее ООО ЧЗМК предложения по дополнительной потребности в присоединении электрической мощности не менее 6500 кВт	не учтено	На основании пункта 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. С учетом информации, имеющейся у АО «СО ЕЭС», данный потребитель учтен в прогнозе потребления к проекту СиПР ЭЭС России
2039	Топор Игорь	ПО ЦЭС ООО "Башкирэнерго"	Проект СиПР ЭЭС России 2023-2028	Направляю Вам дополнительные обосновывающие материалы для включения в СиПР ЭЭС России 2023-2028 г. по объекту "Строительство ПС 110 кВ Алаторка"	учтено	В соответствии с Правилами, мероприятия по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для осуществления ТП, в СиПР не включаются, а содержатся в обосновывающих материалах к СиПР

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание/предложение		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (*орфография, пунктуация и стиль автора сохранены*)	Позиция разработчика *(учтено, не учтено, учтено частично)*	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
	Вячеславович					ЭЭС России. В АО «СО ЕЭС» на момент разработки СиПР ЭЭС России отсутствовали сведения о заключении Договора ТП Администрации Иглинского района Республики Башкортостан к электрическим сетям ООО ""Башкирэнерго"". С учетом сведений, указанных в направленном предложении, строительство ПС 110 кВ Алаторка будет включено в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России