

Сводка предложений, поступивших в ходе общественного обсуждения проекта СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, и позиций разработчика по указанным предложениям

Перечень применяемых сокращений:

БН – балансовая надежность энергосистемы;

ВИЭ – объекты по производству электрической энергии, функционирующие на основе возобновляемых источников энергии;

ВЭС – ветровая электростанция;

ГАО – графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности);

ГЭС – гидроэлектростанция;

Договор ТП – договор об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям;

ДПМ – договор о предоставлении мощности;

ЕНЭС – единая национальная (общероссийская) электрическая сеть;

ЕЭС России – Единая энергетическая система России;

Изменение установленной мощности – изменение установленной генерирующей мощности и вывод из эксплуатации генерирующего оборудования, установленная генерирующая мощность которого равна или превышает 5 МВт, в Единой энергетической системе России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах;

ИПР – инвестиционная программа субъекта электроэнергетики;

КОМ – долгосрочный конкурентный отбор мощности;

КОМ НГО – конкурентный отбор мощности новых генерирующих объектов;

КОМмод – конкурентный отбор модернизируемых мощностей;

Методические указания – Методические указания по проектированию развития энергосистем, утвержденные приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286;

НИП – новый инвестиционный проект, не имеющий заключенных Договоров ТП;

Обосновывающие материалы – аналитическая информация, результаты расчетов электроэнергетических режимов, технико-экономическое обоснование реализации мероприятий и технических решений, справочная информация и иные материалы, обосновывающие необходимость реализации технических решений, предусмотренных в схеме и программе развития электроэнергетических систем России, формируемые в соответствии с Правилами разработки ДПР;

ОИВ субъекта РФ – исполнительный орган субъекта Российской Федерации;

Основные положения розничных рынков – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442;

Правила разработки ДПР – Правила разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.12.2022 № 2556;

Правила вывода из эксплуатации – Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 86;

Правила оптового рынка – Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172;

Правила предоставления информации – Правила предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденные приказом Минэнерго России от 20.12.2022 № 1340;

Правила разработки СВМ – Правила разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденные приказом Минэнерго России от 28.12.2020 № 1195;

Правила ТП – Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861;

Правила технологического функционирования – Правила технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937;

Правила утверждения ИПР – Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977;

РЗ и ПА – релейная защита, сетевая автоматика, противоаварийная автоматика, режимная автоматика, регистраторы аварийных событий и процессов, технологическая автоматика объектов электроэнергетики;

СВМ – схема выдачи мощности объектов по производству электрической энергии

СВЭ – схема внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии;

СиПР ЭЭС России – схема и программа развития электроэнергетических систем России;

СЭС – солнечная электростанция;

Требования к схемам теплоснабжения – Требования к схемам теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154,

ТТНГ – территории технологически необходимой генерации, на которых определено наличие в нормальной или единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности, который не покрывается с использованием объектов по производству электрической энергии, учтенных в проекте СиПР ЭЭС России в соответствии с подпунктом в) пункта 47 Правил разработки ДПР, и мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренных проектом СиПР ЭЭС России;

ТЭС – тепловая электростанция.

ТП – технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии и (или) объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям;

ТУ для ТП – технические условия для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям;

УНЦ – укрупненные нормативы цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденные приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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	Гарин Михаил Валентинович	АО «Энергосетевая Компания»	Общее предложение	В связи с тем, что на момент подачи предложений в СиПР ЭЭС России 2024-2029, решения по развитию ПС 110 кВ ПАЗ не были окончательно приняты, то в связи с принятием окончательных решений (май-июнь 2023 г.) по развитию объектов, класса напряжения 110 кВ, эксплуатируемых АО "ЭСК" просим рассмотреть возможность внесения в СиПР ЭЭС России 2024-2029, следующие объекты: 1) Нижний Новгород, АО "ЭСК", ПС 110 кВ ПАЗ, проведение реконструкции ОРУ 110 кВ, в части замены схемы с отделителями и короткозамыкателями на автоматические выключатели, без расширения территории объекта, с целью повышения надежности электроснабжения потребителей подстанции ПАЗ. Цель реконструкции и развития: снижение времени перевода питания трансформаторов с десятков минут или нескольких часов до единиц минут, а также ввод в работу оборудования схем регулирования напряжения. В настоящее время разрешенная мощность нагрузки трансформаторов ПАЗ 14 МВт на два трансформатора по 10 МВА каждый (главные трансформаторы изготовлены в 2014 и 2012 годах). Работа на одном трансформаторе даже короткое время не позволяет выполнить запуск двигателей ответственных механизмов у потребителей подстанции, преимущественно Павловского автобусного завода. Реконструкция схемы ОРУ 110 кВ с применением в ней автоматических выключателей, позволит выполнять в минимальное время перевод питания трансформаторов, обеспечивая минимальные простои у потребителей, которые имеют электроприемники 1,2 и 3 -й категорий надежности. Установленные трансформаторы, оснащены устройствами РПН, которые без реконструкции схемы подстанции не могут эксплуатироваться, т.к. первоначальный проект объекта не предусматривал работу и управление РПН в автоматическом или дистанционном режиме. Этапы: 2024 год - проектирование. 2025-2027 г.г. - реализация проекта	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
2	Гарин Михаил Валентинович	АО «Энергосетевая Компания»	Общее предложение	В связи с тем, что на момент подачи предложений в СиПР ЭЭС России 2024-2029, решения по развитию ПС 110 кВ Редуктор не были окончательно приняты, то в связи с принятием окончательных решений (май-июнь 2023 г.) по развитию объектов, класса напряжения 110 кВ, эксплуатируемых АО "ЭСК" просим рассмотреть возможность внесения в СиПР ЭЭС России 2024-2029, следующие объекты: 2) Нижний Новгород, АО "ЭСК", ПС 110 кВ Редуктор: Реконструкция ОРУ 110 кВ объекта с заменой Т-1, а также полная реконструкция всех коммутационных аппаратов на ОРУ 110 кВ и измерительных трансформаторов тока 110 кВ, с переходом на малообслуживаемое оборудование и цифровые защиты. Установка системы компенсации ёмкостных токов на объекте, по результатам проведенных изысканий. Без системы компенсации ёмкостных токов на объекте работа на одном трансформаторе 110 кВ, согласно действующих нормативных документов не должна допускаться. Реконструкция требуется по причине окончания сроков эксплуатации Т-1, выключателей 110 кВ Т-1 и Т-2, трансформаторов тока 110 кВ. Этапы реконструкции: 2026 год - проектирование, 2027-2029 г.г. - реализация проектов	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
3	Чальцев Алексей Николаевич	ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	На стр.32 в Таблице 16 проекта СиПР ЭЭС России 2024-2029, с 2026 года указано увеличение установленной мощности Цимлянской ГЭС на 2,5 МВт (с 211,5 до 214,0 МВт). Данное увеличение установленной мощности Цимлянской ГЭС планировалось за счет увеличения установленной мощности ГА-1 по результатам проведения реконструкции с полной заменой гидроагрегата (с 50 до 52,5 МВт). Однако реконструкция ГА-1 Цимлянской ГЭС (с 01.03.2023 по 30.11.2023) выполняется без полной его замены и без изменения его установленной мощности (50 МВт), соответственно и установленная мощность Цимлянской ГЭС останется без изменений - 211,5 МВт. Предлагаем величину установленной мощности Цимлянской ГЭС ООО "ЛУКОЙЛ-Экоэнерго" в проекте СиПР ЭЭС России 2024-2029 оставить без изменений - 211,5 МВт	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу четвертому подпункта б) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России сроки изменений установленной генерирующей мощности приняты по действующим результатам КОМ, проводимых в соответствии с Правилами оптового рынка. В соответствии с результатами КОМ дата поставки мощности ГА-1 Цимлянской ГЭС с учетом модернизации - с 01.12.2026 (графа «установленная мощность декабря»). Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
4	Недоростков Дмитрий Александрович	ООО «Нижегородская	Общее предложение	Направляем предложения для включения в СиПР ЭЭС России 2024-2029, от компании ООО "НЭСК". г. Нижний Новгород, Ленинский район, ул. Героя Попова, 41, ПС 220 кВ Дизель, в	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
		электросетевая компания»		части её ввода в из резерва работу от сети 220 кВ, с восстановлением проектной схемы работы объекта. Этапы производства работ: 1. 2024 год проектирование. 2. 2025-2026 г.г. реализация проекта. Дополнительные материалы при необходимости могут быть предоставлены		представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
5	Артем Александрович Мехоношин	Физическое лицо, Артем Александрович Мехоношин	Приложение 3 Перечень и описание ТТНГ	В разделе 3. Юго-Западная часть ОЭС Юга. Таблица 4.Баланс мощности Юго-Западной части ОЭС Юга за КС «ОЭС – Кубань» для периода экстремально высоких температур, МВт. Переток мощности в энергосистему Республики Абхазии на период 2024 - 2029 г. запланирован в размере 0 МВт. Президент республики Абхазия 01.09.2023 года при посещении Ингури ГЭС заявил о том что республика будет обращаться к Российской стороне за перетоком в 2024 г. https://sputnik-abkhazia.ru/20230901/bzhaniya-proinspektiroval-rabotu-ingurges-1047761866.html Аналогично осуществлялся фактический переток из ЕЭС России и в период 2020-2023 г. Например в 2023 г в размере 600 млн. квтч.	не учтено	В соответствии с требованиями подпункта «г» пункта 81 Методических указаний формирование балансов мощности должно осуществляться на основе прогноза экспорта и импорта мощности, формируемого по предложениям организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции по купле-продаже электрической энергии (мощности). В соответствии с письмом ПАО «Интер РАО ЕЭС» от 11.05.2023 № ИН/ПА/127 регулярный экспорт мощности в энергосистему Республики Абхазия по действующим коммерческим договорам и контрактам на период 2024–2029 годы не заявлен, в связи с чем переток в энергосистему Республики Абхазия указан в объеме 0 МВт. Обращаем внимание на наличие информации о заключенных договорах аварийной помощи, в соответствии с которыми возможно осуществление поставок электрической энергии в условиях рисков возникновения дефицита электрической энергии
6	Алексей Александрович Лукиных	Юридическое лицо, АО «КРЫМТЭЦ»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	При рассмотрении проекта схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы, в рамках проведения общественного обсуждения проекта, выявлено, что Республика Крым отнесена к энергорайонам, в которых в соответствии с проектом СиПР ЭЭС России выявлен дефицит электрической энергии и мощности в среднесрочной период. В частности, анализ баланса мощности энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя в период собственного максимума нагрузки энергосистемы показывает, что с учетом передачи мощности в энергосистему Херсонской и Запорожской областей и использования мощности Мобильных ГТЭС (топливом для работы МГТЭС, которые расположены в Республике Крым, является авиационный керосин и дизельное топливо, что при текущих ценах и тенденции роста цен крайне не экономично) на уровне располагаемой мощности, в случае отключения одного из наиболее крупных энергоблоков энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя (помимо возможных аварийных отключений стоит отметить необходимость проведения длительных капитальных ремонтов импортного оборудования с учетом наработки в текущих периодах, а так же трудности связанные с санкционной политикой «западных партнеров») с 2024 года возникает превышение требуемого перетока мощности величины максимально допустимого перетока. Дефицит мощности на уровне 2029 года в Республике Крым составит 307 МВт. Дефицит в Юго-Западной части ОЭС Юга оценивается в 943 МВт, не учитывая возможные выводы из эксплуатации энергоблоков зарубежного производства, по техническому состоянию, в связи с отсутствием запасных частей и ремонтной базы соответствующей квалификации, по причинам санкционного давления. Стоит отметить, что в данном балансе не учтен возможный вывод из эксплуатации Симферопольской ТЭЦ, установленная мощность которой равна 86 МВт. В соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021г. №86 направлено заявление на вывод генерирующих объектов Симферопольской ТЭЦ с 01.01.2025г. АО «КРЫМТЭЦ» выполнена разработка предложений (сетевые решения) в отношении перечня мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации генерирующего и электросетевого оборудования Симферопольской ТЭЦ. Документация по разработке предложений согласована с АО «СО ЕЭС» (письмом Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга от 22.08.2022 № 02-621-1-193771). Также в установленном	не учтено	Пунктом 59 Правил разработки ДПР определен перечень критериев учета изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в СиПР ЭЭС России. Согласно абзацу второму подпункта а) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитываются изменения установленной мощности генерирующего оборудования, в отношении которого уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации или 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. В соответствии с вышеуказанным критерием в отношении Камыш-Бурунской ТЭЦ в проекте СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы учтены следующие изменения установленной генерирующей мощности: - вывод из эксплуатации ТГ-2 с 01.01.2023 в соответствии с приказом Минэнерго России от 25.06.2021 № 497; - вывод из эксплуатации ТГ-1 и ТГ 3 с 01.07.2024 в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.12.2022 № 1315. В проекте СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы в отношении Симферопольской ТЭЦ изменения установленной генерирующей мощности не учтены в связи с отсутствием на момент разработки СиПР ЭЭС России приказа Минэнерго России о согласовании вывода из эксплуатации соответствующего генерирующего оборудования Симферопольской ТЭЦ или приостановлении вывода его из эксплуатации и реализации замещающих мероприятий. В рамках процедуры вывода из эксплуатации ТГ-1, ТГ-2 Симферопольской ТЭЦ по заявлению АО «КРЫМТЭЦ» от 08.06.2021 № 1750-06 и на основании заключения АО «СО ЕЭС» о невозможности вывода из эксплуатации ТГ-1, ТГ-2 Симферопольской ТЭЦ (письмо АО «СО ЕЭС» от 23.07.2021 № В32-1-2-19-7740) Минэнерго России в адрес АО «КРЫМТЭЦ» направлено уведомление от 04.08.2021 № 05-3391 о

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 6 сентября 2012 года N 889 порядке со стороны АО «КРЫМТЭЦ» было направлено уведомление в муниципальное образование г.Симферополь о выводе источников тепловой энергии («Симферопольская ТЭЦ») из эксплуатации с 01.01.2022г. При этом муниципальное образование г.Симферополь - письмами от 23.08.2021г. №24/01-28/2594, от 01.10.2021г. №24/0128/2594/2/1 были приняты решения о приостановке вывода перечисленных источников теплоснабжения из эксплуатации на три года (максимально возможный срок приостановки), до 31.12.2024г. 13.02.2023г. поступило поручение заместителя Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новака от 13.02.2023г. №АН-П51-1915 об отложении принятия решения по выводу из эксплуатации генерирующего и электросетевого оборудования Симферопольской ТЭЦ до 31.12.2024г. (до решения вопроса по обеспечению теплоснабжения потребителей г. Симферополь и пригородных поселков, а также до возникновения определённости в отношении режимно-балансовой ситуации в энергосистемах Южного Федерального округа и на территориях новых субъектов Российской Федерации). С 01.01.2025 года, вопрос остается открытым. Генерирующее оборудование Симферопольской ТЭЦ введено в эксплуатацию 1958 году, в настоящее время технологически и морально устарело и нуждается в реконструкции с применением новых высокоэффективных отечественных технологий. АО «КРЫМТЭЦ» совместно с рядом исполнительных органов государственной власти Республики Крым и профильными ведомствами проработан вопрос реконструкции данного генерирующего объекта, что в свою очередь подтверждается его включением в перечень мероприятий, утвержденным Законом республики Крым от 09.01.2017г. №352-ЗРК/2017 «О стратегии социально-экономического развития Республики Крым до 2030 года», а также рядом протокольных решений по результатам рабочих совещаний с профильными ведомствами в период с 2017 по 2023гг.. Вывод генерирующего оборудования Камыш-Бурунской станции согласованный в 2023 году и предусмотренный в проекте СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы неизбежно приведёт к дефициту тепловой энергии в городе Керчь. Со стороны АО «КРЫМТЭЦ» в установленном Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 6 сентября 2012 года N 889 порядке со стороны АО «КРЫМТЭЦ» было направлено уведомление в муниципальное образование г.Керчь о выводе источников тепловой энергии («Камыш-Бурунская ТЭЦ», из эксплуатации с 01.01.2022г. При этом муниципальным образованиями г.Керчь - письмами от 19.08.2021г. №02-12/3578, от 13.09.2021г. №0212/3578 были приняты решения о приостановке вывода перечисленных источников теплоснабжения из эксплуатации на три года (максимально возможный срок приостановки), до 31.12.2024г. Постановлением Администрации г.Керчь от 14.12.2020 №1103/1-п утверждена новая схема теплоснабжения муниципального образования. В соответствии с которой в работу был принят сценарий развития системы теплоснабжения предусматривающий модернизацию оборудования Камыш-Бурунской ТЭЦ с установкой ПГУ-120. Постановлением Администрации г.Симферополь от 29.08.2022г. №4308 утверждена актуализированная схема теплоснабжения, в соответствии с которой наиболее целесообразным и экономически выгодным является вариант развития системы теплоснабжения города при реализации проекта модернизации Симферопольской ТЭЦ, учитывающий значительный рост подключенной тепловой нагрузки в зоне действия станции. В соответствии с поручением Министерства энергетики Российской Федерации, АО «КРЫМТЭЦ» приняло участие в совещаниях на площадках Министерства жилищно-коммунального хозяйства Республики Крым, Министерства топлива и энергетики Республики Крым, Администрации г.Симферополя. По результатам, которых письмами: от 03.05.2023г. №1/7708/24/01-28/2; от 02.05.2023г. №5670/02-11/1; от 15.05.2023г. №4194/04-2-17/1 соответственно, муниципальное образование и министерства обозначили свою позицию о необходимости и целесообразности реконструкции Симферопольской ТЭЦ и Камыш-Бурунской		необходимости разработки, согласования и представления в Минэнерго России предложений в отношении перечня мероприятий, необходимых для устранения причин, по которым вывод соответствующего оборудования Симферопольской ТЭЦ невозможен. АО «КРЫМТЭЦ» выполнена внестадийная работа «Разработка предложений в отношении перечня мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации генерирующего и электросетевого оборудования Симферопольской ТЭЦ» (согласована письмом Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга от 22.08.2022 № О2-621-I-19-3771), материалы представлены в Минэнерго России для принятия решения. Письмом Заместителя Министра энергетики Российской Федерации Е.П. Грабчака от 28.02.2023 № ЕГ-2949/05 в адрес АО «КРЫМТЭЦ» направлено уведомление об отложении принятия решения по выводу из эксплуатации генерирующего и электросетевого оборудования Симферопольской ТЭЦ до 31.12.2024. В соответствии с пунктом 67 Правил разработки ДПР в случае если уполномоченным исполнительным органом субъекта Российской Федерации в соответствующих энергорайонах выявлены обстоятельства, указанные в подпункте «б» пункта 66 Правил (наличие в среднесрочном периоде перспективной тепловой нагрузки, подтвержденной утвержденной схемой теплоснабжения, для обеспечения которой требуется строительство (реконструкция) источников тепловой энергии, в энергорайонах, относящихся в соответствии с проектом СиПР ЭЭС России к территориям технологически необходимой генерации), заключение исполнительного органа субъекта Российской Федерации должно содержать обоснованные предложения по строительству новых или реконструкции (с увеличением установленной генерирующей мощности на 5 МВт и более) существующих объектов по производству электрической энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с указанием следующей информации, обоснованной в схеме теплоснабжения и подтвержденной соответствующим разделом (разделами) схемы теплоснабжения, приложенными к заключению: - наименование генерирующего объекта; - предлагаемый энергорайон размещения генерирующего объекта; - год ввода генерирующего объекта в эксплуатацию после завершения строительства (реконструкции) с выделением этапов (при наличии); - величина установленной генерирующей (электрической) мощности генерирующего объекта, минимально необходимая для обеспечения удовлетворения потребностей в тепловой энергии и мощности; - типы вновь вводимого генерирующего оборудования в составе такого генерирующего объекта. К направленному предложению не приложены разделы утвержденных схем теплоснабжения г. Симферополя и г. Керчь, в которых в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения обосновываются предложения по строительству новых или реконструкции существующих объектов по производству электрической энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок, с указанием вышеуказанной информации. В проекте СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, опубликованном для общественного обсуждения, исходя из анализа перспективных режимов работы Юго-Западной части ОЭС Юга в целях исключения перспективного дефицита мощности наиболее целесообразным является строительство объектов генерации в Юго-Западной части ОЭС Юга, в том числе в энергосистеме Республики Крым и г. Севастополя. Итоговые объемы и состав требуемого к сооружению генерирующего оборудования в ОЭС Юга будут определены в окончательной редакции СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, утвержденной Минэнерго России в соответствии с пунктом 70 Правил разработки ДПР в срок до 01.12.2023. Согласно пункту 101 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности по решению Правительства Российской Федерации на основании

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				ТЭЦ. АО«КРЫМТЭЦ» неоднократно обращалось с запросами и ходатайствовало перед всеми уровнями законодательной и исполнительной власти Российской Федерации о необходимости реализации проекта реконструкции Камыш-Бурунской ТЭЦ и Симферопольской ТЭЦ (было подготовлено более 90 документов), по результатам протокольных совещаний была поддержана со стороны Правительства Республики Крым необходимость и целесообразность реконструкции ТЭЦ на принципах возвратности инвестиций, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 №1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности», без привлечения бюджетных ассигнований. При этом рабочие механизмы реализации данных инвестиционных проектов до настоящего времени так и не получили своего развития, в связи с чем на данный момент у Администраций г. Керчь и г. Симферополь отсутствуют возможности обеспечить тепловой энергией своих жителей за счет реконструкции Камыш-Бурунской ТЭЦ и Симферопольской ТЭЦ. Реконструкция Камыш-Бурунской и Симферопольской ТЭЦ не предусмотрена Схемой и программой развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.02.2023 №108, а также не предусмотрена в проекте СиПР ЭЭС России на 2024-2029гг. В соответствии с требованиями Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556, схема и программа развития используются в качестве основы, в том числе, для разработки схем теплоснабжения в части определения в них мероприятий по строительству (реконструкции) объектов по производству электрической энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. На основании вышеизложенного и в соответствии с п.3 пп. Ж «Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, при разработке документов перспективного развития электроэнергетики обеспечиваются: Ж) 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, - посредством рассмотрения и учета в порядке, установленном настоящими Правилами и методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, предусмотренных утвержденными схемами теплоснабжения обоснованных предложений по строительству новых или реконструкции существующих объектов по производству электрической энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок; С учетом в среднесрочном периоде дефицита тепловой энергии и мощности, подтвержденного утвержденными схемами теплоснабжения в г. Симферополь и г. Керчь, и требующего строительства (реконструкции) источников тепловой энергии, в энергорайонах, в которых в соответствии с проектом СиПР ЭЭС России выявлен дефицит электрической энергии и мощности в среднесрочный период предлагаем включить в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы мероприятия по реконструкции Симферопольской ТЭЦ и Камыш-Бурунской ТЭЦ.		утвержденной СиПР ЭЭС России и предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики будет проведен КОМ НГО в ОЭС Юга. При этом в КОМ НГО возможно участие любых генерирующих объектов, удовлетворяющих техническим требованиям к участию в таком отборе, в том числе Камыш-Бурунской ТЭЦ и Симферопольской ТЭЦ
7	Игорь Евгеньевич Кривоногов	АО «Калининградская генерирующая компания»	Общее предложение	Добрый день. В связи с вводом в эксплуатацию в 2025 г. на Гусевской ТЭЦ ГПА мощностью 6,0 МВт и выводом из эксплуатации в течение 2025 г. на Гусевской ТЭЦ Р-10-29/1,2 мощностью 8,5 МВт, необходимо внести изменения в Обосновывающие материалы Калининградская область к СиПР ЭЭС России 2024-2029.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацам второму и четвертому подпункта а) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитывается вывод из эксплуатации генерирующего оборудования в отношении которого уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации принято решение о согласовании вывода его из эксплуатации или решение о

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 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. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о наличии приказа Минэнерго России о согласовании вывода из эксплуатации 8,5 МВт генерирующего оборудования в объеме 8,5 МВт на Гусевской ТЭЦ. Таким образом, основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы предлагаемого мероприятия отсутствуют
8	Игорь Евгеньевич Кривоногов	АО «Калининградская генерирующая компания»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Добрый день. В связи с вводом в эксплуатацию в 2025 г. на Гусевской ТЭЦ ГПА мощностью 6,0 МВт и выводом из эксплуатации в течение 2025 г. на Гусевской ТЭЦ Р-10-29/1,2 мощностью 8,5 МВт, необходимо внести изменения в СиПР ЭЭС России 2024-2029	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацам второму и четвертому подпункта а) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитывается вывод из эксплуатации генерирующего оборудования в отношении которого уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации 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. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о наличии приказа Минэнерго России о согласовании вывода из эксплуатации 8,5 МВт генерирующего оборудования в объеме 8,5 МВт на Гусевской ТЭЦ. Таким образом, основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы предлагаемого мероприятия отсутствуют
9	Максимов Дмитрий Сергеевич	ПАО «Форвард Энерго»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Согласно процедуре общественного обсуждения Схемы и программы развития электроэнергетических систем России, на 2024–2029 годы (далее – проект СиПР), направляем Вам предложения к представленным планам развития ЕЭС РФ. 1)В настоящее время в РФ крупнейшей действующей программой по строительству новых генерирующих мощностей является программа по развития ВИЭ, реализуемой до 2035 года. Учитывая природно-климатические и логистические условия, регионы ОЭС Юга, являются наиболее подходящими для развития солнечной и ветровой генерации. Кроме этого, строительство данного вида генерации в указанных регионах является экономически оправданным из-за сравнительно высокой стоимости газа и угля для тепловой генерации региона. Также в ОЭС Юга расположены регионы с наиболее быстрыми темпами роста электропотребления, существенно опережающими среднероссийский. Данный факт подтверждают расчеты в СиПР, согласно которым в Юго-Западной части ОЭС Юга, к 2029 году ожидается существенный дефицит мощности в объеме 0.5-1 ГВт. Несмотря на это, развитие новой генерации ВИЭ в ОЭС Юга сдерживается недостаточной развитостью сетевой инфраструктуры и режимными ограничениями. Например, уже введенные в эксплуатацию генерирующие мощности ВИЭ в отдельные часы сталкиваются с системными ограничениями на выдачу мощности из-за сетевых и режимных ограничений (в частности ветровая генерация расположенная в Республике Калмыкия, в Астраханской и Волгоградской областях).	не учтено	Разработка мероприятий для обеспечения возможности технологического присоединения вновь вводимых электростанций (в том числе ВИЭ) должна осуществляться в соответствии с Правилами разработки СВМ. В разделе 4.2 книг по соответствующим субъектам РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов, приведена информация в части мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных в рамках реализации технологического присоединения объектов генерации (в том числе СЭС и ВЭС). В части уже введенных в эксплуатацию объектов генерации ВИЭ (СЭС и ВЭС) и их возможных ограничениях сообщаем, что в соответствии с требованиями Правил технологического функционирования выдача располагаемой мощности объектов генерации ВИЭ (СЭС и ВЭС) должна обеспечиваться только в нормальной схеме электрической сети

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 поэтапное развитие сетевой инфраструктуры в ОЭС Юга, позволило бы интегрировать большие объемы ВИЭ, в том числе в целях покрытия перспективного дефицита и увеличения способности действующих ТЭС и ГЭС генерации в балансировании выработки ВИЭ (в настоящее время в ОЭС Юга среднегодовой КИУМ ТЭС порядка 40%, мощность ГЭС составляет 6,4 ГВт). Однако предложенный к рассмотрению Проект СиПР, не предусматривает мероприятий, направленных на развития сетевой инфраструктуры, направленной на увеличение возможностей по интеграции ВИЭ в ОЭС Юга, в частности: Энергосистема Астраханской области: проекты, направленные на перспективное развитие распределительных электрических сетей и снижение недоотпуска электрической энергии потребителям, отсутствуют. Энергосистема Республики Калмыкия: на период 2024-2029 гг. запланирован один проект – реконструкция ПС Элиста-Северная. Проекты, по строительству ЛЭП и мероприятия, направленные на снижение недоотпуска электрической энергии потребителям, отсутствуют. При этом, согласно представленным в СиПР расчетам, в прогнозном периоде определяется достаточность выручки, получаемой ТСО Республики Калмыкия при существующих механизмах тарифного регулирования, для реализации дополнительных проектов по развитию сетевой инфраструктуры. Энергосистема Волгоградской области: В СиПР не включены перспективные мероприятия по развитию распределительных электрических сетей. С учетом изложенного, предлагается рассмотреть возможность включения в СиПР мероприятий по усилению внутренних и межсистемных связей в ОЭС Юга в целях повышения надежности энергоснабжения потребителей, повышения устойчивости энергосистемы, снижения недоотпуска электрической энергии и улучшения возможностей по интеграции ВИЭ в энергосистему. Следует отметить, что данные мероприятия должны быть разработаны с учетом стратегического виденья эффективного развития ЕЭС с учетом долгосрочных трендов развития современных энергосистем, так как предлагаемые для СиПР мероприятия региональных ТСО, преимущественно направлены на решение краткосрочных тактических задач, направленных на обеспечение надежного энергоснабжения.		
10	Максимов Дмитрий Сергеевич	ПАО «Форвард Энерго»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Согласно процедуре общественного обсуждения Схемы и программы развития электроэнергетических систем России, на 2024–2029 годы (далее – проект СиПР), направляем Вам предложения к представленным планам развития ЕЭС РФ. 2)Также в рамках СиПР предлагается рассмотреть рисковый сценарий энергобаланса ЕЭС РФ сформированного с учетом внешних ограничений в отношении сервиса зарубежных газовых турбин большой мощности (данная оценка приведена в СиПР только в отношении г. Москвы и Московской области). Дополнительно в материалы СиПР предлагаем включить информацию о прогнозируемой динамике коэффициентов выбросов парниковых газов энергосистемы РФ.	не учтено	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 разработки ДПР. Согласно подпункту а) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитывается вывод из эксплуатации, в том числе, следующего генерирующего оборудования: - в отношении которого уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации 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; - вывод из эксплуатации генерирующего оборудования обусловлен вводом замещающего генерирующего оборудования, предусмотренного решениями Правительства Российской Федерации (для неценовых зон оптового рынка), - вывод из эксплуатации генерирующего оборудования предусмотрен в рамках реализации мероприятий, подтвержденных результатами отбора проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций, проведенного в соответствии с Правилами оптового рынка, и предполагает ввод замещающего генерирующего оборудования с

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						изменением местоположения единиц генерирующего оборудования, их количества или стационарного номера. В соответствии с подпунктами а) и б) пункта 61 Правил разработки ДПР размещению подлежат: проект СиПР ЭЭС России, содержащий информацию указанную в подпунктах а)-з) пункта 47 Правил разработки ДПР и Обосновывающие материалы, содержащие информацию указанную в подпунктах а)-н) пункта 49 Правил разработки ДПР. Оценка влияния перспективного развития электроэнергетики на окружающую среду, в том числе динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, с учетом требований раздела IX Методических указаний осуществляется при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики
11	Ретивов Михаил Геннадьевич	Физическое лицо, Ретивов Михаил Геннадьевич	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Замечание по Краснодарской ТЭЦ (ООО "ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго"). 1. В 2023 году был введен в эксплуатацию энергоблок №1 (турбина №6) Краснодарской ТЭЦ (с 01.09.2023 продает мощность на ОРЭМ). Данная информация не отображена в таблице. 2. По блоку № 2 - нет замечаний. 3. По блоку №3 указан ввод в эксплуатацию в 2024 году (в соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р). В связи со сложной режимно-балансовой ситуацией в регионе вывод в ремонт одновременно блоков №2 и №3 не будет согласован в СО ЕЭС. Поэтому модернизация блоков делается поочередно: после ввода в эксплуатацию модернизированного блока №2 получают разрешение на вывод в ремонт блока №3 и приступают к его модернизации. Таким образом если блок №2 вводится в эксплуатацию 2024 году, то блок №3 в 2024 году только получит разрешение на вывод в ремонт и приступит к модернизации. Соответственно ввод блока №3 в эксплуатацию возможен не ранее 2025 года. Предлагается по блоку № 3 указать ввод эксплуатацию в 2025 году, а в графе "Документ-основание" указать Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р и Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912 (аналогично как по блоку №2, для которого сделан перенос ввода с 2023 на 2024 год).	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу третьему, подпункта б), пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитываются изменения установленной мощности генерирующего оборудования, предусмотренные в рамках реализации мероприятий, подтвержденных результатами отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, проведенного в соответствии с Правилами оптового рынка. Согласно имеющейся в АО «СО ЕЭС» информации актуальная дата начала поставки мощности (в том числе с учетом переносов) по реестру проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций АО «Администратор торговой системы» - 01.12.2024. Таким образом, основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы предлагаемого мероприятия отсутствуют
12	Козлов Алексей Степанович	ООО «Интер РАО – Управление электрогенерацией»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	ООО «Интер РАО – Управление электрогенерацией» осуществляет эксплуатацию филиалов «Джубгинская ТЭС» и «Сочинская ТЭС» АО «ИнтерРАО – Электрогенерация» (далее – ДжТЭС и СТЭС). До 2022 года сервис ГТУ СТЭС типа SGT -700 (поставка запчастей и выполнение работ) осуществляло шведское подразделение «Siemens» (через российскую дочернюю компанию ООО «Сименс»). В настоящее время услуги по сервису осуществляются ООО «Русские Газовые Турбины». Необходимо отметить, что плановые замены рабочих лопаток газовых турбин планируется осуществлять с использованием лопаток, восстановленных силами ООО «Производственное предприятие ТурбинаСпецСервис», г. Уфа, поскольку альтернативные поставщики запасных частей и расходных материалов на указанные типы ГТУ отсутствуют или отказывают в поставке по причине санкционных рисков. С учётом прекращения контракта на поставку новых запасных частей, требующихся к замене после истечения ресурса, и невозможности бесконечно восстанавливать старые лопатки, эксплуатация СТЭС в среднесрочной перспективе (после 2025 года) не представляется возможной. На ДжТЭС установлены две газотурбинные установки типа LMS100PB производства компании «General Electric» (далее – GE), работающие в открытом цикле. Газовая турбина типа LMS100PB, по сути, является экспериментальной установкой с сухим подавлением NOx и максимальным коэффициентом полезного действия (КПД) для открытого цикла. Всего существует три работоспособных единицы, которые и эксплуатируются на ДжТЭС (две штатные турбоустановки и одна, взятая в аренду у GE, в связи с регулярно возникающей необходимостью длительных ремонтов основных узлов штатных газовых турбин). В настоящее время одна штатная установка повреждена и не может быть восстановлена без вывоза на площадку сервисного центра GE в Хьюстоне (США), вместо неё используется арендная.	учтено частично	На основании приведенной информации в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы в сводный отчет по ЕЭС при описании балансов Юго-Западной части ОЭС Юга будет добавлена информация о возможном увеличении дефицита мощности в случае подтверждения отсутствия возможности продления срока эксплуатации указанных газовых турбин импортного производства

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 в настоящее время США введены санкции на поставку запасных частей к LMS100PB, а GE является их единственным безальтернативным поставщиком, создалась явная ситуация невозможности ремонта ГТУ, что в свою очередь делает невозможной и её эксплуатацию в ближайшей перспективе. Прогнозируется возможность эксплуатации ГТУ-1 до III квартала 2026 года, а ГТУ-2 – до завершения действия договора аренды газотурбинного двигателя (январь 2024 года). Кроме того, данное оборудование характеризуется высокой аварийностью. Так, за период эксплуатации с 2013 года произошло 19 аварий, в том числе 6 крупных – с продолжительным простоем (в среднем порядка 12 мес.) оборудования, так как требовалось изготовление деталей длительного производства. Причём для выполнения восстановительного ремонта после крупной аварии необходим вывоз составных частей ГТУ на завод в г. Хьюстон, США. Таким образом, полное прекращение эксплуатации ДжТЭС может произойти ранее указанных сроков в случае обнаружения дефектов или возникновения поломок на оборудовании. В связи с изложенным сообщаю, что ООО «Интер РАО – Управление электрогенерацией» намерено отказаться от продажи мощности указанных генерирующих единиц в КОМ на 2027 год. Сложившаяся ситуация с сервисом оборудования СТЭС и ДжТЭС в любом случае требует вывода неработоспособного оборудования указанных объектов из эксплуатации. Однако, поскольку энергоблок № 3 СТЭС и оба энергоблока ДжТЭС поставляли мощность по ДПМ, их вывод из эксплуатации прямо запрещён действующим законодательством в течение 25 лет. Обращаю внимание, что данный запрет вступил в силу в январе 2021 года, когда ДПМ были не только подписаны, но и часть из них закончили срок своего действия – генерирующие объекты мощностью 10 ГВт или 33 % от общего объёма ДПМ. Кроме того, действующие правила вывода генерирующего оборудования в ремонт и из эксплуатации не регулируют ситуацию, в которой продолжение эксплуатации какого-либо оборудования технически невозможно в случае возникновения дефицита. Так, при выводе какого-либо объекта из эксплуатации вариант нового строительства принимается только в том случае, если он дешевле продолжения эксплуатации данного объекта. Данные нормы в случае с СТЭС и ДжТЭС приводят к тому, что фактически неработоспособные объекты, восстановление которых в среднесрочной перспективе будет невозможно в результате западных санкций, не могут быть формально выведены из эксплуатации. На основании изложенного в рамках рассмотрения проекта Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы предлагаю учесть выбытие генерирующих мощностей СТЭС и ДжТЭС не позднее 2027 года включительно несмотря на отсутствие формальной возможности запуска процедуры вывода данного оборудования из эксплуатации с целью формирования корректных сигналов об объемах и сроках дефицита мощности в ОЭС Юга. Дополнительно сообщаю, что информация о проблемах эксплуатации ДжТЭС и СТЭС и предложения по внесению в действующее законодательство изменений, необходимых для получения такими объектами, как СТЭС и ДжТЭС, возможности официального вывода из эксплуатации с момента утраты работоспособности, а также исключения штрафов за непоставку мощности для таких объектов, если утрата работоспособности происходит до окончания срока, на который такие объекты проданы в КОМ, направлены в адрес Министра энергетики Российской Федерации Шульгина Н.Г.		
13	Чукреев Юрий Яковлевич	ИСЭиЭПС ФИЦ Коми НЦ УрО РАН	Приложение 5 Показатели балансовой надежности	Новые, разработанные НТЦ ЕЭС и утвержденные Минэнерго России в конце 2022 г. Методические указания (далее МУ) по проектированию развития энергосистем предусматривают при разработке СиПР ЕЭС определять показатели балансовой надежности (далее БН) территориальных зон модели расчетной схемы ЕЭС России. В проекте СиПР на 2024-2029 гг. результаты такой работы отражены в Приложении 5. В этом приложении приведены показатели БН отдельных территориальных зон ЕЭС России в виде интегральной вероятности отсутствия дефицита мощности (р). Достаточно сложно обсуждать приведенные в данном приложении показатели БН и тем более давать какие-либо рекомендации, в силу полного отсутствия исходной информации для обоснования их адекватности. До	не учтено	Цели разработки СиПР ЭЭС России определены пунктом 46 Правил разработки ДПР. При этом результаты расчетов балансовой надежности включаются в СиПР ЭЭС России согласно подпункту г) пункта 47 Правил разработки ДПР. Расчеты БН выполняются, в том числе: - для оценки соответствия уровня балансовой надежности энергосистемы нормативному уровню, установленному Приказом Минэнерго России от 10.04.2023 № 231; - для выделения территорий энергосистемы, на которых уровень балансовой надежности ниже нормативного;

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				настоящего времени, к сожалению, не было никакого публичного обсуждения разработанного в СО ЕЭС (или НТЦ ЕЭС) программного обеспечения для их получения. Из представленных результатов можно судить только о размерности модели расчетной схемы ЕЭС России, которая без ОЭС Востока включала в себя 100 территориальных зон. Исходной информации по параметрам генераторов, уровням пропускной способности связей и сечений не приводится. Обращает на себя внимание, что в трех ОЭС (Волга, Северо-Запад и Центр) расчетные показатели БН (р) значительно выше нормативного значения $r_n = 0,996$ и близки к единице (в табл. равны 0,9999). При наличии существующих избытков мощности во всех ОЭС ЕЭС России другого ждать и не следовало, можно было смело ставить в приложении и пять девяток. В ОЭС Урала и Юга наблюдаются территориальные зоны, где показатели БН снижается до 0,985, что хуже нормативного значения 0,996. Следует заметить, что за рубежом, в отличие от нашего нормативного показателя БН, применяется практически такой же по своей физической сущности и по методике определения, но приведенный к исчислению в часах. Отечественный нормативный показатель вероятности $r_n = 0,996$ тождественен зарубежному нормативному показателю БН LOLHн, равному 35 ч. $[(1-0,996)*8760]$. Это означает, что в течение года в нашей стране допускается ограничение потребителей длительностью до 35 часов. В развитых странах нормативная длительность ограничения потребителей составляет от 3 до 12 часов. Вызывает некоторое недоумение, представленные для некоторых территориальных зон ОЭС Сибири и практически для всех в ОЭС Дальнего Востока величины показателей БН в пределах от 0,67 до 0,75. Приведенная, в утвержденных МУ 2022 г., методика определения показателей БН требует последовательного их определения для всех 8760 часов года. Учитывая, что в период сезонных снижений нагрузки (порядка 8 месяцев), ограничения мощности потребления практически исключены даже в максимальные часы суточного графика нагрузки. По опыту, они возможны на периоде от 3-х до 4-х осенне-зимних месяцев. Суточные графики для этих месяцев также имеют неравномерный характер. Опыт показывает, что, как правило, не более 8 часов из 24-х определяют вероятность появления дефицита мощности. Таким образом, получается, что максимальное число часов с дефицитом мощности с учетом 22 рабочих дней в месяце составит $8*22*4 = 704$ час. Тогда максимальная вероятность дефицита мощности составит величину 0,08. Причем, такая величина возможна только тогда, когда на всех, моделируемых на определенном часе, случайных состояниях генерирующей мощности наблюдается дефицит мощности, т.е. когда мощность генерации для покрытия нагрузки меньше самой нагрузки. В этом случае вероятность бездефицитной работы должна быть не меньше $p = 1 - 0,08 = 0,92$. Возникает резонный вопрос, почему в результатах приложения 5 имеются величины $p = 0,67$ и $p = 0,74$? Величина вероятности бездефицитной работы $p = 0,67$ может быть только в том случае, когда 2900 из 8760 часов имеют 100 процентный дефицит мощности для всех моделируемых случайным образом аварийных состояний генерирующей мощности. Согласитесь, что такого на практике быть не может или может, но когда генерирующая мощность значительно ниже нагрузки. Следует отметить, что такие низкие показатели БН получены для территориальных зон ЭЭС, в которых имеются ГЭС и в какой-то мере ВЭС и СЭС. Возникает резонный вопрос, правильно ли в методике расчета показателей БН, приведенной в МУ 2022 г. учитываются эти типы станций? В разделе 5 – обеспечение балансовой надежности новых МУ в части представления этой информации, как и многой другой, в значительной степени влияющей на показатели БН, можно сказать определенности нет. Хотелось бы получить ответ от разработчиков СиПР и программного обеспечения балансовой надежности на следующие вопросы: – Какие цели преследовались при расчете показателей БН территориальных зон ЕЭС, кроме получения численных значений? – Чем объяснить столь плохие вероятностные показатели БН в приложении 5 ($p = 0,74$ и $p = 0,67$)?		- для определения мероприятий, обеспечивающих приведение балансовой надежности к уровню не ниже нормативного, в том числе при формировании Перечня и описания территорий технологически необходимой генерации, на 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 (приложение № 3 к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы) согласно подпункту е) пункта пункта 47 Правил разработки ДПР и при формировании Перечня мероприятий по развитию электрических сетей (приложение № 4 к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы) согласно подпункту ж) пункта пункта 47 Правил разработки ДПР. Относительно низкие показатели балансовой надежности ОЭС Востока и Восточной части ОЭС Сибири связаны с возможностью возникновения дефицита электрической энергии и локальных дефицитов электрической мощности, обусловленных фактической динамикой потребления и планами по набору нагрузки существующими потребителями, интенсивными планами по технологическому присоединению новых крупных потребителей, ограничениями режимов работы электрических станций и сетей, а также высокой аварийностью тепловых электростанций ОЭС Востока. Нагрузки электростанций моделируется с учетом информации о прогнозируемых ограничениях режимов их работы согласно Методическим указаниями по проектированию развития энергосистем, для ГЭС – в том числе с ограничениями по использованию водных ресурсов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				– Какая информация по ГЭС использовалась при оценке показателей БН ОЭС Дальнего Востока и Сибири (Забайкалье)? – Каким образом тестировалось используемое для оценки показателей БН программное обеспечение, привести публикации по данному ПО и его возможности.		
14	Заровный Илья Алексеевич	АО «Россети Тюмень»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Субъект РФ: ХМАО. Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Обосновывающие материалы по ХМАО (лист 23-24, лист 46, таб. 20, строка 3; лист 72, таблица Б.1, строка 4), Приложение 4 к СиПР ЭЭС (лист 37, ИН:24.718.1.68). Наименование мероприятия:«Описание энергорайонов, характеризующихся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергегии (мощности), и мероприятий...». Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать. Суть замечания: 1. Текст «Действующие договоры на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к ПС 110 кВ Дорожная отсутствуют» заменить на «В 2023 году заключены 2(два) договора на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ПАО «Сургутнефтегаз» к ПС 110 кВ Дорожная ТП №Т7/23/0020-ДТП-876 (4,9 МВт) и №Т7/23/0021-ДТП-874 (4,92 МВт), в которых предусматриваются мероприятия по выполнению замены существующих силовых трансформаторов 1Т и 2Т 2×25 МВА на 2×40 МВА». Обоснование в соответствии 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. * - Правила разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556.	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет Договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР системный оператор до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что информация о Договоре ТП, приведенная в замечании, не была предоставлена в системный оператор до 1 июля 2023 года в соответствии с требованиями Правил предоставления информации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Для учета указанной в замечании информации по Договору ТП при формировании СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы данная информация должна быть направлена сетевой организацией в системный оператор в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
15	Заровный Илья Алексеевич	АО «Россети Тюмень»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Субъект РФ: ХМАО. Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Обосновывающие материалы по ХМАО (лист 23-24, лист 46, таб. 20, строка 3; лист 72, таблица Б.1, строка 4), Приложение 4 к СиПР ЭЭС (лист 37, ИН:24.718.1.68). Наименование мероприятия:«Описание энергорайонов, характеризующихся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергегии (мощности), и мероприятий...». Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать. Суть замечания: 2. Текст «Необходимый срок реализации мероприятия – 2023 год» заменить на «Необходимый срок реализации мероприятий – 2025 год» с учётом нормативных сроков проектирования, строительства и финансирования мероприятий. Также отразить в приложении №4 к СиПР в столбце «планируемый срок реализации». (Обосновывающие материалы – Приложение 1 к заключению). Обоснование в соответствии 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	не учтено	1. В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				пределы допустимых значений. * - Правила разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556.		При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. 2. В части предложения по корректировке планируемого года: В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в проектах ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России (с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР), в СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
16	Заровный Илья Алексеевич	АО «Россети Тюмень»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Субъект РФ: ХМАО. Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Обосновывающие материалы по ХМАО (лист 24; лист 46, таб. 20, строка 4; лист 72, таблица Б.1, строка 5), Приложение 4 к СиПР ЭЭС (лист 37, ИН:24.718.1.69). Наименование мероприятия:«Описание энергорайонов, характеризующихся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергегии (мощности), и мероприятий...». Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать. Суть замечания: 1. Текст «Действующие договоры на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к ПС 110 кВ Яун-Лор отсутствуют» заменить на «Заключен 1 (один) договор на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ПАО «Сургутнефтегаз» к ПС 110 кВ Яун-Лор №Т7/23/0022-ДТП-875 (4,91 МВт), в котором предусматриваются мероприятия по выполнению замены существующих силовых трансформаторов 1Т и 2Т 2×25 МВА на 2×40 МВА». Обоснование в соответствии 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 разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет Договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР системный оператор до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что информация о Договоре ТП, приведенная в замечании, не была предоставлена в системный оператор до 1 июля 2023 года в соответствии с требованиями Правил предоставления информации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Для учета указанной в замечании информации по Договору ТП при формировании СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы данная информация должна быть направлена сетевой организацией в системный оператор в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
17	Заровный Илья Алексеевич	АО «Россети Тюмень»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Субъект РФ: ХМАО. Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Обосновывающие материалы по ХМАО (лист 24; лист 46, таб. 20, строка 4; лист 72, таблица Б.1, строка 5), Приложение 4 к СиПР ЭЭС (лист 37, ИН:24.718.1.69). Наименование мероприятия:«Описание энергорайонов, характеризующихся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергегии (мощности), и мероприятий...». Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать. Суть замечания: 2. Текст «Необходимый срок реализации мероприятия – 2023 год» заменить на «Необходимый срок реализации мероприятий – 2025 год» с учётом нормативных сроков проектирования, строительства и финансирования мероприятий.	не учтено	1. В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 отразить в приложении №4 к СиПР в столбце «планируемый срок реализации». (Обосновывающие материалы – Приложение 2 к заключению). Обоснование в соответствии 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		нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. 2. В части предложения по корректировке планируемого года: В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в проектах ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России (с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР), в СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
18	Заровный Илья Алексеевич	АО «Россети Тюмень»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Субъект РФ: ХМАО. Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Обосновывающие материалы по ХМАО (лист 39, таб. 18, строка 2). Наименование мероприятия:«Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов...». Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать. Суть замечания: «Реконструкция ВЛ 110 кВ Когалым – Тевлин I, II цепь с отпайкой на ПС Родник на участке от ПС 220 кВ Когалым до отпайки на ПС 110 кВ Родник с заменой провода АС-150 на провод АСТ-150 ориентировочной протяжённостью 4,4 км» Заменить дату реализации проекта с 2025 на 2023 год. (Обосновывающие материалы – Приложение 3 к заключению). Обоснование в соответствии с Правилами: абзац 3, подпункта и) пункта 49 Раздела III Правил*: осуществление технологического присоединения объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства и (или) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям	учтено	В АО «СО ЕЭС» на момент разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствовали сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. С учетом сведений, указанных в направленном предложении, год реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы будет скорректирован на предлагаемый
19	Заровный Илья Алексеевич	АО «Россети Тюмень»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Субъект РФ: ХМАО. Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Обосновывающие материалы по ХМАО (лист 30, таб. 14, строка 2). Наименование мероприятия: Перечень планируемых к вводу потребителей на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры. Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать. Суть замечания:	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 Тупсилор - произошли изменения по этапам увеличения мощности. Необходимо скорректировать этапность и мощность по этапам. (Обосновывающие материалы – Приложение 4 к заключению). Обоснование в соответствии с Правилами: абзац 3, подпункта и) пункта 49 Раздела III Правил*: осуществление технологического присоединения объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства и (или) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям		
20	Заровный Илья Алексеевич	АО «Россети Тюмень»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Субъект РФ: ХМАО. Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Обосновывающие материалы по ХМАО (лист 40, таб. 18, строка 7) Наименование мероприятия: «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов...». Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать. Суть замечания: Заменить дату реализации проекта: «Строительство ПС 110 кВ Радуга с двумя трансформаторами 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый и строительство ВЛ 110 кВ СП Лосинка – Радуга-1,2 ориентировочной протяжённостью 25,3 км» с 2025 на 2024 год в соответствии с проектом ИПР Общества. Обоснование в соответствии с Правилами: абзац 3, подпункта и) пункта 49 Раздела III Правил*: осуществление технологического присоединения объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства и (или) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
21	Заровный Илья Алексеевич	АО «Россети Тюмень»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Субъект РФ: ХМАО. Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.):Обосновывающие материалы по ХМАО (лист 22; лист 46, таб. 20, строка 1; лист 72, таблица Б.1, строка 2) Наименование мероприятия:«Описание энергорайонов, характеризующихся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергегии (мощности), и мероприятий...». Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать. Суть замечания: Заменить дату реализации проекта: «Реконструкция ПС 110 кВ Самотлор с заменых трансформаторов 1Т 110/35/6 кВ и 2Т 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый» с 2023 на 2027 т.к. проектом ИПР мероприятие не предусмотрено и будет включено только в 2024 году при корректировке ИПР с реализацией с учётом нормативных сроков проектирования, строительства и финансирования мероприятий с 2025 по 2027 год. Обоснование в соответствии с Правилами: абзац 3, подпункта и) пункта 49 Раздела III Правил*: осуществление технологического присоединения объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства и (или) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
22	Заровный Илья Алексеевич	АО «Россети Тюмень»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Субъект РФ: ХМАО. Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Обосновывающие материалы по ХМАО (лист 23; лист 46, таб. 20, строка 2; лист 72, таблица Б.1, строка 3) Наименование мероприятия:«Описание энергорайонов, характеризующихся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергегии (мощности), и мероприятий...». Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать. Суть замечания: Заменить дату реализации проекта: «Реконструкция ПС 110 кВ Промысловая с заменых трансформаторов 1Т 110/35/6 кВ и 2Т 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый» с 2023 на 2027 т.к. проектом ИПР мероприятие не предусмотрено и будет включено только в 2024 году при корректировке ИПР с реализацией с учётом нормативных сроков проектирования, строительства и финансирования мероприятий с 2025 по 2027 год. Обоснование в соответствии с Правилами: абзац 3, подпункта и) пункта 49 Раздела III Правил*: осуществление технологического присоединения объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства и (или) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
23	Заровный Илья Алексеевич	АО «Россети Тюмень»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Субъект РФ: Тюменская областью. Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Обосновывающие материалы по Тюменской области (лист 19, 21, таб. 9, строка 2), Приложение 4 к СиПР ЭЭС (лист 36, ИН:24.71.1.65). Наименование мероприятия: «Описание энергорайонов, характеризующихся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергегии (мощности), и мероприятий...». Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать. Суть замечания: 1. В части перспективной нагрузки центров питания ПС 110 кВ Перевалово в обоснованиях мероприятий по реконструкции учесть заключённый договор ТП энергопринимающих устройств ООО «Евродом Групп» №Т13/23/4513-ДТПЭДО максимальной мощностью 4 МВт от ПС Перевалово. Обоснование в соответствии 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 разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет Договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР системный оператор до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что информация о Договоре ТП, приведенная в замечании, не была предоставлена в системный оператор до 1 июля 2023 года в соответствии с требованиями Правил предоставления информации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Для учета указанной в замечании информации по Договору ТП при формировании СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы данная информация должна быть направлена сетевой организацией в системный оператор в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
24	Заровный Илья Алексеевич	АО «Россети Тюмень»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Субъект РФ: Тюменская область. Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Обосновывающие материалы по Тюменской области (лист 19, 21, таб. 9, строка 2), Приложение 4 к СиПР ЭЭС (лист 36, ИН:24.71.1.65). Наименование мероприятия: «Описание энергорайонов, характеризующихся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергегии (мощности), и мероприятий...». Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать. Суть замечания: 2. Текст «Необходимый срок реализации мероприятия – 2024 год» заменить на «Необходимый срок реализации мероприятий – 2025 год» с учётом нормативных сроков проектирования, строительства и финансирования мероприятий. Также отразить в приложении №4 к СиПР в столбце «планируемый срок реализации». (Обосновывающие материалы – Приложение 5 к заключению). Обоснование в соответствии 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	1. В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. 2. В части предложения по корректировке планируемого года: В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в проектах ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России (с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР), в СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
25	Заровный Илья Алексеевич	АО «Россети Тюмень»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Субъект РФ: Тюменская область. Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Обосновывающие материалы по Тюменской области (лист 19 - 20, таб. 9, строка 2), Приложение 4 к СиПР ЭЭС (лист 36, ИН:23.71.1.447). Наименование мероприятия: «Описание энергорайонов, характеризующихся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергегии (мощности), и мероприятий...». Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать. Суть замечания: 1. Необходимо откорректировать таблицу 9 и обоснование по ПС 110/10 кВ Утяшево в части перспективной нагрузки ввиду заключения договора ТП с ООО СК «Восток». Для присоединения ЭПУ ООО СК «Восток» максимальной мощностью 3030 кВт.	не учтено	В Обосновывающие материалы не подлежат включению мероприятия, предусмотренные ТУ для ТП объектов электросетевого хозяйства сетевой организации к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации в случае отсутствия указанных мероприятий в ТУ для ТП энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) к электрическим сетям

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 в соответствии 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		
26	Заровный Илья Алексеевич	АО «Россети Тюмень»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Субъект РФ: Тюменская область. Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Обосновывающие материалы по Тюменской области (лист 19 - 20, таб. 9, строка 2), Приложение 4 к СиПР ЭЭС (лист 36, ИН:23.71.1.447). Наименование мероприятия: «Описание энергорайонов, характеризующихся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергегии (мощности), и мероприятий...». Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать. Суть замечания: 2. С учётом заключенного ДТП пересчитать загрузку и изменить выводы по замене трансформаторов на ПС 110/10 кВ Утяшево с «2х16 МВА» на «2х25 МВА». Обоснование в соответствии 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 Обосновывающие материалы не подлежат включению мероприятия, предусмотренные ТУ для ТП объектов электросетевого хозяйства сетевой организации к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации в случае отсутствия указанных мероприятий в ТУ для ТП энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) к электрическим сетям
27	Заровный Илья Алексеевич	АО «Россети Тюмень»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Субъект РФ: Тюменская область. Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Обосновывающие материалы по Тюменской области (лист 19 - 20, таб. 9, строка 2), Приложение 4 к СиПР ЭЭС (лист 36, ИН:23.71.1.447). Наименование мероприятия: «Описание энергорайонов, характеризующихся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергегии (мощности), и мероприятий...». Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать. Суть замечания: 3. Текст «Необходимый срок реализации мероприятия – 2023 год» заменить на «Необходимый срок реализации мероприятий – 2025 год» с учётом нормативных сроков проектирования, строительства и финансирования мероприятий. Также отразить в приложении №4 к СиПР в столбце «планируемый срок реализации». (Обосновывающие материалы – Приложение 6 к заключению). Обоснование в соответствии 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	1. В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. 2. В части предложения по корректировке планируемого года: В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в проектах ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России (с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР), в СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
28	Заровный Илья Алексеевич	АО «Россети Тюмень»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Субъект РФ: Тюменская область. Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Обосновывающие материалы по Тюменской области (лист 22), Приложение 4 к СиПРЭ ЭЭС (лист 36, ИН:23.71.1.448). Наименование мероприятия: «Описание энергорайонов, характеризующихся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергегии (мощности), и мероприятий...». Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать. Суть замечания: Выполнение мероприятий по реконструкции ПС 110/10 кВ Чикча в 2023 г. не представляется возможным. Необходимо перенести срок реализации на 2025 год с учётом нормативных сроков проектирования, строительства и финансирования мероприятий, а также отразить в приложении №4 к СиПР в столбце «планируемый год реализации». Обоснование в соответствии 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	1. В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. 2. В части предложения по корректировке планируемого года: В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в проектах ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России (с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР), в СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
29	Заровный Илья Алексеевич	АО «Россети Тюмень»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Субъект РФ: Тюменская область. Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Обосновывающие материалы по Тюменской области (лист 23), Приложение 4 к СиПРЭ ЭЭС (лист 36, ИН:23.71.1.449). Наименование мероприятия: «Описание энергорайонов, характеризующихся	не учтено	1. В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергегии (мощности), и мероприятий...». Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать. Суть замечания: Выполнение мероприятий по реконструкции ПС 110/10 кВ Молчаново в 2023 г. не представляется возможным. Необходимо перенести срок реализации на 2025 год с учётом нормативных сроков проектирования, строительства и финансирования мероприятий, а также отразить в приложении №4 к СиПР в столбце «планируемый год реализации». Обоснование в соответствии 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		необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. 2. В части предложения по корректировке планируемого года: В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в проектах ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России (с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР), в СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
30	Заровный Илья Алексеевич	АО «Россети Тюмень»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Субъект РФ: Тюменская областью. Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Обосновывающие материалы по Тюменской области (лист 24), Приложение 4 к СиПРЭ ЭЭС (лист 36, ИН:23.71.1.447). Наименование мероприятия: «Описание энергорайонов, характеризующихся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергегии (мощности), и мероприятий...». Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать. Суть замечания: Выполнение мероприятий по реконструкции ПС 110/10 кВ Казарово в 2023 г. не представляется возможным. Необходимо перенести срок реализации на 2025 год с учётом нормативных сроков проектирования, строительства и финансирования мероприятий, а также отразить в приложении №4 к СиПР в столбце «планируемый год реализации». Обоснование в соответствии 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	1. В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. 2. В части предложения по корректировке планируемого года: В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в проектах ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России (с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР), в СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
31	Заровный Илья Алексеевич	АО «Россети Тюмень»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Субъект РФ: Тюменская область. Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Обосновывающие материалы по Тюменской области (лист 25), Приложение 4 к СиПРЭ ЭЭС (лист 36, ИН:24.71.1.64). Наименование мероприятия: «Описание энергорайонов, характеризующихся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергегии (мощности), и мероприятий...». Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать. Суть замечания: Выполнение мероприятий по реконструкции ПС 110/10 кВ Горьковка в 2023 г. не представляется возможным. Необходимо перенести срок реализации на 2025 год с учётом нормативных сроков проектирования, строительства и финансирования мероприятий, а также отразить в приложении №4 к СиПР в столбце «планируемый год реализации». Обоснование в соответствии 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	1. В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. 2. В части предложения по корректировке планируемого года: В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в проектах ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России (с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР), в СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
32	Заровный Илья Алексеевич	АО «Россети Тюмень»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Субъект РФ: Тюменская область. Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Обосновывающие материалы по Тюменской области, Приложение 4 к СиПР ЭЭС. Наименование мероприятия: «Описание энергорайонов, характеризующихся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергегии (мощности), и мероприятий...». Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Включить. Суть замечания: Реконструкция ПС 110 кВ Кулаково с заменой трансформаторов, 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА каждый. (Обосновывающие материалы – Приложение 7 к заключению). Обоснование в соответствии 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 разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет Договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР системный оператор до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что информация о Договоре ТП, приведенная в замечании, не была предоставлена в системный оператор до 1 июля 2023 года в соответствии с требованиями Правил предоставления информации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Для учета указанной в замечании информации по Договору ТП при формировании СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы данная информация должна быть направлена сетевой организацией в системный оператор в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
33	Заровный Илья Алексеевич	АО «Россети Тюмень»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Субъект РФ: Тюменская область. Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Обосновывающие материалы по Тюменской област Наименование мероприятия: «Описание энергорайонов, характеризующихся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергегии (мощности), и мероприятий...». Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Включить. Суть замечания: Реконструкция ВЛ 110 кВ Тюменской ТЭЦ-1 – Центральная-I, II цепь (Обосновывающие материалы – Приложение 7 к заключению). Обоснование в соответствии 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 требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
34	Заровный Илья Алексеевич	АО «Россети Тюмень»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Субъект РФ: Тюменская область. Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Обосновывающие материалы по ХМАО (лист 39, таб. 18, строка 8). Наименование мероприятия: «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов...». Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать. Суть замечания: В соответствии с НТО научно-технического отчета «Уточнение мероприятий в части строительства надстройки 220 кВ на ПС 110 кВ Батово, строительства надстройки 220 кВ на ПП 110 кВ Угутский (ПС 220 кВ Погорелова)» дополнить мероприятиями:	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по Договорам ТП, 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 для 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		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 500 кВ Демьянская с установкой АПНУ с действием на секционирование сети 110 кВ и отключением нагрузки в районе ПС 110 кВ Батово; - реконструкции ПС 220 кВ Сотник с установкой АОПО ВЛ 220 кВ Сотник – Ильичёвка и ВЛ 220 кВ Сотник – Катыш, АОПО на ВЛ 220 кВ Луговая – Сотник-1, 2 с действием на отключение нагрузки в районе ПС 110 кВ Батово и ПС 220 кВ Снежная. Обоснование в соответствии с Правилами: абзац 3, подпункта и) пункта 49 Раздела III Правил*: осуществление технологического присоединения объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства и (или) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям		
35	Заровный Илья Алексеевич	АО «Россети Тюмень»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Субъект РФ: ЯНАО. Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Обосновывающие материалы по ЯНАО (лист 31, таб. 13, строка 8). Наименование мероприятия: «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов...». Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать. Суть замечания: ОАО «РЖД» указана как организация ответственная за «Строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ Пангоды-Хасырейская-1, 2 цепь до ПС 110 кВ Тундровая ориентировочной протяжённостью 8 км каждая», при этом в соответствии с ТУ строительство «отпайки» обязанность АО «Россети Тюмень», строительство ПС 110 кВ Тундровая – обязанность ОАО «РЖД». (Обосновывающие материалы – Приложение 8 к заключению). Обоснование в соответствии с Правилами: абзац 3, подпункта и) пункта 49 Раздела III Правил*: осуществление технологического присоединения объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства и (или) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
36	Заровный Илья Алексеевич	АО «Россети Тюмень»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Субъект РФ: ЯНАО. Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Обосновывающие материалы по ЯНАО (лист 16). Наименование мероприятия: Перечень мероприятий по развитию электрических сетей 110 кВ и выше. Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Включить. Суть замечания: Дополнить мероприятиями по установке АОПО на ПС 500 кВ Кирилловская, ПС 220 кВ Вынгапур, включённые системным оператором в ТУ по ПС 110 кВ Шакуровская (п.2.3), аналогично указанному ТП АО «Тюменнефтегаз». (Обосновывающие материалы – Приложение 9 к заключению). Обоснование в соответствии с Правилами: абзац 3, подпункта и) пункта 49 Раздела III Правил*: осуществление технологического присоединения объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства и (или) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по Договорам ТП, 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 для 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
37	Заровный Илья Алексеевич	АО «Россети Тюмень»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Субъект РФ: ХМАО. Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Обосновывающие	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 по ХМАО, Приложение 4 к СиПР ЭЭС. Наименование мероприятия: Перечень мероприятий по развитию электрических сетей 110 кВ и выше. Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Включить. Суть замечания: Строительство ПС 110/35/10 кВ Парковая 2х40 МВА с заходами 2х1 км ВЛ 110 кВ Сургут-Барсово-1,2 (Обосновывающие материалы – Приложение 10 к заключению) Обоснование в соответствии 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		представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от АО «Россети Тюмень» не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы АО «Россети Тюмень» следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
38	Заровный Илья Алексеевич	АО «Россети Тюмень»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Субъект РФ: ХМАО. Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Обосновывающие материалы по ХМАО, Приложение 4 к СиПР ЭЭС. Наименование мероприятия: Перечень мероприятий по развитию электрических сетей 110 кВ и выше. Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Включить. Суть замечания: Строительство ПС 110/35/10 кВ Силинская 2х40 МВА с заходами 2х0,5 км ВЛ 110 кВ Сургут - Имилор-1, Сургут-Югорская (Обосновывающие материалы – Приложение 10 к заключению) Обоснование в соответствии 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 требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от АО «Россети Тюмень» не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы АО «Россети Тюмень» следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
39	Добровольский Евгений Александрович	ПАО «Форвард Энерго»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Замечания и предложения ПАО «Форвард Энерго». Проект Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024–2029 годы (далее – СИПР) Раздел «Приложение 2. Изменения установленной мощности электростанций.». 1. По всему Приложению учесть смену наименования ПАО «Фортум» на ПАО «Форвард Энерго». Обоснование: новый Устав Общества доступен по ссылке https://e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=8657&type=1&attempt=2	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
40	Добровольский Евгений Александрович	ПАО «Форвард Энерго»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Замечания и предложения ПАО «Форвард Энерго». Проект Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024–2029 годы (далее – СИПР) Раздел «Приложение 2. Изменения установленной мощности электростанций.». 2. На листе 33 откорректировать тип турбины ТГ-12 Челябинской ТЭЦ-1 с ТР-25/32-3,4/0,9 на Р-26,9-3,5/0,08. Обоснование: в соответствии с согласованной Челябинским РДУ проектной документацией по титулу «Реконструкция	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Челябинской ТЭЦ-1 с выводом из эксплуатации старой части» (том 277-19Э/ПИР-ИОС1.1.1, лист 8).		
41	Добровольский Евгений Александрович	ПАО «Форвард Энерго»	Общее предложение	Обосновывающие материалы по энергосистемам Челябинской области, Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа, Ульяновской области. По всем документам учесть смену наименования ПАО «Фортум» на ПАО «Форвард Энерго». Обоснование: новый Устав Общества доступен по ссылке https://e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=8657&type=1&attempt=2	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
42	Добровольский Евгений Александрович	ПАО «Форвард Энерго»	Общее предложение	Обосновывающие материалы по энергосистеме Челябинской области. На листе 64 откорректировать тип турбины ТГ-12 Челябинской ТЭЦ-1 с ТР-25/32-3,4/0,9 на Р-26,9-3,5/0,08. Обоснование: в соответствии с согласованной Челябинским РДУ проектной документацией по титулу «Реконструкция Челябинской ТЭЦ-1 с выводом из эксплуатации старой части» (том 277-19Э/ПИР-ИОС1.1.1, лист 8).	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
43	Добровольский Евгений Александрович	ПАО «Форвард Энерго»	Общее предложение	Обосновывающие материалы по энергосистеме Астраханской области. По всему документу ООО «Одиннадцатый парк ФРВ» заменить на ООО «Одиннадцатый Ветропарк ФРВ», аналогично ООО «Пятнадцатый парк ФРВ» на ООО «Пятнадцатый Ветропарк ФРВ».	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
44	Добровольский Евгений Александрович	ПАО «Форвард Энерго»	Общее предложение	Обосновывающие материалы по энергосистеме Волгоградской области. В таблице 12 актуализировать длину захода к ВЛ 220 кВ для технологического присоединения Ольховской ВЭС указав 44 км вместо 39,8 км. Обоснование в соответствии с согласованной ПАО «Россети» проектной документацией по титулу «Реконструкция ВЛ 220 кВ Петров Вал – Таловка в объёме сооружения одного двухцепного участка ориентировочно 39,8 км с образованием: ВЛ 220 кВ Ольховская ВЭС – Таловка ориентировочно 54 км и ВЛ 220 кВ Ольховская ВЭС – Петров Вал ориентировочно 52 км для ТП ООО «Шестой Ветропарк ФРВ».	не учтено	Предложение не будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов, ввиду отсутствия утвержденной проектной документации
45	Щербаков Алексей Гариевич	АО «ОЭК»	Общее предложение	В соответствии с требованиями подпункта и) пункта 49 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556 в проект схемы и программы развития электроэнергетических систем (далее СиПР ЭЭС России) на 2024–2029 годы необходимо включить строительство ПС 220 кВ Саларьево с врезкой 4 КЛ 220 кВ в КЛ 220 кВ Никулино – Хованская с установкой АСЭМПЧ и заходы КЛ 220 кВ ПС Никулино – Хованская Организация, ответственная за реализацию проекта – АО «ОЭК». Ввод объекта в соответствии с проектом изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее – ИПР) АО «ОЭК» на 2023–2027 годы планируется в 2025 году. 1. Инвестиционный проект (далее – ИП) «Сооружение ПС 220 кВ «Саларьево» с врезкой 4-мя КЛ 220 кВ в КЛ 220 кВ «Никулино-Хованская» и установкой АСЭМПЧ» и ИП «Заходы КЛ 220 кВ ПС «Никулино» - ПС «Хованская» в объеме строительно – монтажных работ включен в ИПР АО «ОЭК» на 2023–2027 годы, утвержденную приказом Департамента экономической политики и развития города Москвы 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. 2. В настоящее время в АО «ОЭК» имеется заключенный договор на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (далее – договор ТП) потребителей АО «Специализированный застройщик «ЛСР. Недвижимость-М», находящийся на исполнении с максимальной мощностью 16,99 МВт. Кроме того, планируется реализация мероприятий по строительству питающей сети 20 кВ с подключением к ПС 220 кВ «Саларьево», а также заключение договора ТП с Московским фондом реновации жилой застройки (Фонд реновации). Комплексная схема инженерного обеспечения территории поселка Западный, район Солнцево города Москвы (ЗАО), утверждена распоряжением Департамента строительства города Москвы от 07.07.2020 № Р-112/20. Также имеется заявка на присоединение энергопринимающих устройств в районе	учтено частично	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР 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 разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. Мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по Договорам ТП заявителей к электрическим сетям, учтены при разработке Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. В АО «СО ЕЭС» на момент разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствовали сведения о заключении Договора по ТП энергопринимающих устройств потребителей АО «Специализированный застройщик «ЛСР. Недвижимость-М». С учетом сведений, указанных в направленном предложении, мероприятия по строительству ПС 220 кВ Саларьево, КЛ 220 кВ Никулино - Хованская № 1, № 2 и заходов на ПС 220 кВ Саларьево КЛ 220 кВ Никулино - Хованская № 1, № 2, предусмотренные ТУ для ТП АО «Специализированный застройщик «ЛСР. Недвижимость-М», будут включены в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Мероприятие по установке АСЭМПЧ на ПС 220 кВ Саларьево не предусмотрено ТУ для ТП АО «Специализированный застройщик «ЛСР. Недвижимость-М» и не будет включено в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договоров по ТП энергопринимающих устройств потребителей «Московский фонд реновации жилой застройки» и ООО «Новомосковский». В направленном предложении необходимых сведений также не содержится

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				поселения Московский, г. Московский с максимальной мощностью 49,9 МВт. Технические условия на технологическое присоединение находятся на согласовании в Филиале АО «СО ЕЭС» Московское РДУ.		
46	Полторацкий Геннадий Иванович	ПАО «Т Плюс»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Перечень предлагаемых ПАО "Т Плюс" мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России. № 1. Энергосистема: Кировской области. Наименование проекта: ВЛ 110 кВ ТЭЦ-4 – Киров 2 цепь, прокладка ВОЛС между Кировской ТЭЦ-4 и ПС 220 кВ Киров. Тип (ПС, ЛЭП, РЗА): ЛЭП. Ответственная организация: ПАО "Россети". Класс напряжения, кВ: 110. Основное назначение проекта: Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. Примечание: Для: 1. организации каналов связи защиты ДЗЛ ВЛ 110 кВ ТЭЦ-4 – Киров 2 цепь, устанавливаемой для обеспечения нормативной чувствительности и селективности РЗ в минимальном режиме; 2. организации второго канала УПАСК от ТЭЦ-4 до ПС 220 кВ Киров для передачи сигнала фиксации отключения ТГ-6 ТЭЦ-4 в АПНУ ПС 500 кВ Вятка с целью повышения статической устойчивости энергосистемы	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР. Обращаю внимание, что указанное мероприятие относится к объектам электросетевого хозяйства Филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Кировэнерго», владеющей им на праве собственности или на ином законном основании, таким образом подача предложений в части данного объекта электроэнергетики может быть осуществлена непосредственно собственником объекта электроэнергетики с приложением обосновывающих материалов в объеме предусмотренном Правилами предоставления информации
47	Полторацкий Геннадий Иванович	ПАО «Т Плюс»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Перечень предлагаемых ПАО "Т Плюс" мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России. № 2. Энергосистема: Кировской области. Наименование проекта: Реконструкция ПС 220 кВ Киров с установкой УПАСК, работающего по каналу образуемому по вновь прокладываемой ВОЛС ВЛ 110 кВ ТЭЦ-4 – Киров 2 цепь. Тип (ПС, ЛЭП, РЗА): РЗА. Ответственная организация: ПАО "Россети". Класс напряжения, кВ: Основное назначение проекта: Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. Примечание: Для организации резервного канала связи для передачи сигнала фиксации отключения ТГ-6 ТЭЦ-4 в АПНУ ПС 500 кВ Вятка с целью повышения статической устойчивости энергосистемы	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР. Обращаю внимание, что указанное мероприятие относится к объектам электросетевого хозяйства Филиала ПАО «Россети» - МЭС Урала, владеющей им на праве собственности или на ином законном основании, таким образом подача предложений в части данного объекта ЭЭ может быть осуществлена непосредственно собственником объекта электроэнергетики с приложением обосновывающих материалов в объеме предусмотренном Правилами предоставления информации
48	Полторацкий Геннадий Иванович	ПАО «Т Плюс»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Перечень предлагаемых ПАО "Т Плюс" мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России. № 3. Энергосистема: Кировской области.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 проекта: Реконструкция ПС 220 кВ Киров с заменой комплекта основной защиты ВЛ 110 кВ ТЭЦ-4 – Киров 2 цепь. Тип (ПС, ЛЭП, РЗА): РЗА. Ответственная организация: ПАО "Россети". Класс напряжения, кВ: Основное назначение проекта: Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. Примечание: Для обеспечения нормативной чувствительности и селективности РЗ ВЛ в минимальном режиме		электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР. Обращаю внимание, что указанное мероприятие относится к объектам электросетевого хозяйства Филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Кировэнерго», владеющей им на праве собственности или на ином законном основании, таким образом подача предложений в части данного объекта электроэнергетики может быть осуществлена непосредственно собственником объекта электроэнергетики с приложением обосновывающих материалов в объеме предусмотренном Правилами предоставления информации
49	Полторацкий Геннадий Иванович	ПАО «Т Плюс»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Перечень предлагаемых ПАО "Т Плюс" мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России. № 4. Энергосистема: Кировской области. Наименование проекта: Реконструкция ПС 220 кВ Киров с заменой АНКА 596 кГц на микропроцессорное устройство УПАСК. Тип (ПС, ЛЭП, РЗА): РЗА. Ответственная организация: ПАО "Россети". Класс напряжения, кВ: Основное назначение проекта: Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. Примечание: Модернизация в соответствии со стандартом ПАО «Россети» СТО 34.01-4.1-011-2020	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР Обращаю внимание, что указанное мероприятие относится к объектам электросетевого хозяйства Филиала ПАО «Россети» - МЭС Урала, владеющей им на праве собственности или на ином законном основании, таким образом подача предложений в части данного объекта электроэнергетики может быть осуществлена непосредственно собственником объекта электроэнергетики с приложением обосновывающих материалов в объеме предусмотренном Правилами предоставления информации
50	Полторацкий Геннадий Иванович	ПАО «Т Плюс»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Перечень предлагаемых ПАО "Т Плюс" мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России. № 5. Энергосистема: Кировской области. Наименование проекта: Реконструкция ПС 500 кВ Вятка с установкой АОПО ВЛ 110 кВ Вятка – Киров №1 и ВЛ 110 кВ Вятка – Киров №2. Тип (ПС, ЛЭП, РЗА): РЗА. Ответственная организация: ПАО "Россети". Класс напряжения, кВ: Основное назначение проекта: Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. Примечание: Для исключения перегрузки ВЛ 110 кВ Вятка – Киров №1 (№2) в ремонтных режимах	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР. Обращаю внимание, что указанное мероприятие относится к объектам электросетевого хозяйства Филиала ПАО «Россети» - МЭС Урала, владеющей им на праве собственности или на ином законном основании, таким образом подача предложений в части данного объекта электроэнергетики может быть осуществлена непосредственно собственником объекта электроэнергетики с приложением обосновывающих материалов в объеме предусмотренном Правилами предоставления информации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
51	Полторацкий Геннадий Иванович	ПАО «Т Плюс»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Перечень предлагаемых ПАО "Т Плюс" мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России. № 6. Энергосистема: Кировской области. Наименование проекта: Реконструкция ПС 110 кВ Бахта с заменой комплекта резервных защит ВЛ 110 кВ ТЭЦ-4 – Бахта. Тип (ПС, ЛЭП, РЗА): РЗА. Ответственная организация: ПАО "Россети". Класс напряжения, кВ: Основное назначение проекта: Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. Примечание: Для обеспечения нормативной чувствительности и селективности РЗ в минимальном режиме.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР. Обращаю внимание, что указанное мероприятие относится к объектам электросетевого хозяйства Филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Кировэнерго», владеющей им на праве собственности или на ином законном основании, таким образом подача предложений в части данного объекта электроэнергетики может быть осуществлена непосредственно собственником объекта электроэнергетики с приложением обосновывающих материалов в объеме предусмотренном Правилами предоставления информации
52	Полторацкий Геннадий Иванович	ПАО «Т Плюс»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Перечень предлагаемых ПАО "Т Плюс" мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России. № 7. Энергосистема: Пермского края. Наименование проекта: Реконструкция ПС 110 кВ Оверята с установкой передатчика УПАСК. Тип (ПС, ЛЭП, РЗА): РЗА. Ответственная организация: ПАО "Россети". Класс напряжения, кВ: Основное назначение проекта: Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. Примечание: Для увеличения объемов управляющих воздействий существующей АОПО КВЛ 110 кВ Заостровка – Оверята I, II цепь с отпайками	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР. Обращаю внимание, что указанное мероприятие относится к объектам электросетевого хозяйства Филиала ПАО «Россети Урал» - «Пермэнерго», владеющей им на праве собственности или на ином законном основании, таким образом подача предложений в части данного объекта электроэнергетики может быть осуществлена непосредственно собственником объекта электроэнергетики с приложением обосновывающих материалов в объеме предусмотренном Правилами предоставления информации
53	Полторацкий Геннадий Иванович	ПАО «Т Плюс»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Перечень предлагаемых ПАО "Т Плюс" мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России. № 8. Энергосистема: Нижегородской области. Наименование проекта: Реконструкция ПС 220 кВ Кудьма с установкой дополнительного автотрансформатора связи АДЦТН-125000/220/110. Тип (ПС, ЛЭП, РЗА): ПС. Ответственная организация: ПАО "Россети". Класс напряжения, кВ: 220.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети (устройств и комплексов ПА), предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. 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

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Основное назначение проекта: Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. Примечание:		
54	Полторацкий Геннадий Иванович	ПАО «Т Плюс»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Перечень предлагаемых ПАО "Т Плюс" мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России. № 9. Энергосистема: Саратовской области. Наименование проекта: Реконструкция ПС Центральная 220 кВ с установкой дополнительного трансформатора связи 220/110 кВ. Тип (ПС, ЛЭП, РЗА): ПС Ответственная организация: ПАО "Россети". Класс напряжения, кВ: 220. Основное назначение проекта: Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. Примечание:	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети (устройств и комплексов ПА), предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. 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
55	Полторацкий Геннадий Иванович	ПАО «Т Плюс»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Перечень предлагаемых ПАО "Т Плюс" мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России. № 10. Энергосистема: Саратовской области. Наименование проекта: Строительство ЛЭП 220 кВ связь между ПС 500 кВ Курдюм и ПС 220 кВ Пушкино. Тип (ПС, ЛЭП, РЗА): ЛЭП. Ответственная организация: ПАО "Россети". Класс напряжения, кВ: 220. Основное назначение проекта: Развитие межсистемных электрических связей для обеспечения эффективной работы ЕЭС России в целом. Примечание:	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети (устройств и комплексов ПА), предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. 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
56	Чеботарь Денис Георгиевич	АО «ЮРЭСК»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Рассмотрев проект схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы (далее по тексту – СиПР), сообщаем следующее. Согласно перечню реализуемых и перспективных мероприятий по развитию сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России (приложение № 4 к СиПР) предусмотрен объект АО "ЮРЭСК" «Реконструкция ПС 110 кВ Юмас с заменой трансформаторов 1Т 110/35/10 кВ и 2Т 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый» (идентификатор 23.718.1.451, далее по тексту - Проект) с планируемым сроком реализации 2023 год. Стоит отметить, необходимый год реализации (год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий) – 2024 год. На основании вышеизложенного просим Вас скорректировать планируемый год	учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР. С учетом представленных обоснований, реализация указанного мероприятия запланирована в 2024 г,. Соответствующие корректировки будут внесены в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 на 2024 г. (год разработки СиПР ЭЭС России, определенный на основании проектов инвестиционной программы субъектов электроэнергетики) в приложении № 4 к СиПР.		
57	Кошелева Галина Сергеевна	АО «Витимэнерго»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Рассмотрев проект Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024–2029 годы, сообщаем, о необходимости внесения следующих корректировок: I. В Томе «Обосновывающие материалы. Энергосистема Иркутской области» в Таблице 35 «Перечень обоснованных мероприятий для исключения заявленных сетевыми организациями рисков ввода ГАО» в строке 10 (стр. 127) «Реконструкция ПС 110 кВ Мараканская» и 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» в строке 2 (Приложение 4, стр. 44) в связи со смещением, относительно ранее направленных исходных данных, сроков строительства, вызванным длительными сроками изготовления оборудования и сложной транспортной логистикой, предлагается внести следующие изменения (изменить срок замены трансформатора с 2023 г. на 2025 г.): 2025 г. – 1х10 МВА.	не учтено	В части корректировки необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. Планируемый год реализации мероприятия принят согласно утвержденной инвестиционной программе АО «Витимэнерго» на 2022-2024 годы (утв. Распоряжением Министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 31.10.2022 № 58-479-мр): 2024 год
58	Кошелева Галина Сергеевна	АО «Витимэнерго»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Рассмотрев проект Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024–2029 годы, сообщаем, о необходимости внесения следующих корректировок: II. В Томе «Обосновывающие материалы. Энергосистема Иркутской области» в Таблице 5 «Перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования в ретроспективном периоде на 5 лет» (страница 22, строка 47) указано, что ПС 110 кВ Высочайший принадлежит АО «Витимэнерго». Необходимо внести следующие правки – ПС 110 кВ Высочайший принадлежит ПАО «Высочайший» (GV Gold).	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
59	Кошелева Галина Сергеевна	АО «Витимэнерго»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Рассмотрев проект Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024–2029 годы, сообщаем, о необходимости внесения следующих корректировок: III. В Томе «Обосновывающие материалы. Энергосистема Иркутской области» в Таблице 4 «Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет» (страница 15, строка 14) указана принадлежность АО «Витимэнерго» объекта «Строительство захода ВЛ 110 кВ Пеледуй –Полюс (в габаритах 220 кВ) на ПС 220 кВ Сухой Лог протяженностью 0,63 км с переводом на напряжение 220 кВ и образованием ВЛ 220 кВ Пеледуй – Сухой Лог № 1 и ВЛ	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 кВ Сухой Лог – Полюс № 1. Заход ВЛ 110 кВ Пеледуй –Полюс (в габаритах 220 кВ) на ПС 220 кВ Сухой Лог протяженностью 0,63 находится в собственности ПАО «Россети».		
60	Кошелева Галина Сергеевна	АО «Витимэнерго»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Рассмотрев проект Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024–2029 годы, сообщаем, о необходимости внесения следующих корректировок: IV. В Томе «Обосновывающие материалы. Энергосистема Иркутской области» в Таблице 4 «Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет» (страница 17, строка 50) указана принадлежность АО «Витимэнерго» объекта «Строительство участка ВЛ 110 кВ от РП 110 кВ Полюс до ВЛ 110 кВ Кропоткинская – Высочайший с образованием ВЛ 110 кВ Полюс – Высочайший путем отключения от ПС 110 кВ Кропоткинская протяжённостью 7,83 км». Данная ВЛ 110 кВ принадлежит ПАО «Высочайший» (GV Gold).	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
61	Кошелева Галина Сергеевна	АО «Витимэнерго»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Рассмотрев проект Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024–2029 годы, сообщаем, о необходимости внесения следующих корректировок: V. В Томе «Обосновывающие материалы. Энергосистема Иркутской области» в Таблице 33 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше ...» (страница 109, стока 45) указано об установке третьего трансформатора на ПС 110 кВ Вернинская. Данное мероприятие не предполагается. В районе ПС 110 кВ Вернинская установлена мобильная ПС 110 кВ с одним трансформатором мощностью 25 МВА.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
62	Коротаев Виталий Викторович	ОПОРА РОССИИ	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Российское общественное объединение «ОПОРА РОССИИ», включает около 450 тысяч предпринимателей, которые создают более 5 миллионов рабочих мест, объединяет более 100 отраслевых союзов, ассоциаций и гильдий. Отделения организации действуют в 85 регионах РФ, также создано 20 представителей в 26 странах мира. Деятельность «ОПОРЫ РОССИИ» направлена на поддержку малого и среднего предпринимательства. Объединение является площадкой для эффективного профессионального диалога владельцев и руководителей предприятий и представителей федеральных органов исполнительной власти, региональной власти, ресурсоснабжающих организаций. Санкт-Петербургское отделение «ОПОРЫ РОССИИ», учитывая цели и задачи объединения, является активным участником деятельности по формированию перспективного развития региона. Вступившее в конце 2022 года Постановление Правительства Российской Федерации «Об утверждении Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики...» № 2556 (далее – ПП РФ № 2556) в значительной степени изменила ранее существующий формат Схем и программ развития электроэнергетики. Схемы и программы развития электроэнергетических систем России (далее – СиПР ЭЭС) – документ федерального масштаба, определяющий планы по развитию энергосистемы страны в целом и каждого региона в отдельности. Санкт-Петербург и Ленинградская область активно развиваются и, соответственно, для этого требуется гармоничное развитие инженерной инфраструктуры в соответствии с инвестиционными планами развития бизнеса. При этом, проектом СиПР ЭЭС 2024-2029 по Ленинградской области предусмотрено только 3 мероприятия по модернизации существующих электросетевых мощностей (реконструкция ПС 110 кВ Гостилицы (ПС 344), ПС 110 кВ Гарболовская (ПС 43), ПС 110 кВ Шум (ПС 377)), мероприятий по развитию электросетевого комплекса Санкт-Петербурга не предусмотрено. Одновременно с этим, проведенный анализ СиПР ЭЭС других субъектов РФ (к примеру г. Москвы и Московской области, Республики Адыгея и Краснодарского края, Иркутской области) выявил не эпизодичный, а системный учёт необходимых мероприятий по развитию существующих объектов электросетевого хозяйства. При этом, инвестиционной программой системообразующей компании региона ПАО «Россети Ленэнерго» на период 2024-2029 предусмотрено значительное количество соответствующих титулов по реконструкции существующих электросетевых объектов.	не учтено	В части мероприятий по развитию электрической сети: Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. При этом в рамках разработки перечня мероприятий пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предусмотрен учет предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей. Включение обоснованных мероприятий по предложениям сетевых организаций осуществляется по результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний, и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ, опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР 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 разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по Договорам ТП заявителей к электрическим сетям, учтены при разработке Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. В части карт-схем: В целях проведения общественного обсуждения СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» размещает на официальном сайте в сети «Интернет» документы и информацию, указанные в пункте 61 Правил разработки ДПР. В соответствии с подпунктом б) пункта 61 Правил разработки ДПР размещению подлежат Обосновывающие материалы, указанные в подпунктах а) - н) пункта 49 Правил разработки ДПР. Таким образом, размещение карт-схем развития электроэнергетических систем, формирование которых осуществляется в соответствии с подпунктом о) пункта 49 Правил разработки ДПР, не предусматривается. В соответствии с абзацем третьим пункта 5 Правил разработки ДПР порядок

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Одновременно с этим, в обосновывающей части СиПР ЭЭС по территории Санкт-Петербурга предусмотрено строительство ПС 110 кВ Пулковские высоты и ПС 110 кВ Камыши. По имеющейся в «ОПОРЕ РОССИИ» информации, основания для реализации данных объектов, указанные в проекте СиПР ЭЭС 2024-2029, являются неактуальными. Кроме того, в данных зонах имеется значительное количество уже существующих и действующих центров питания, что может содержать признаки избыточного строительства данных ПС 110 кВ. Строительство новых центров питания 110 кВ в условиях риска их не востребоованности одновременно с отсутствием мероприятий по развитию существующей инфраструктуры в местах с подтвержденным спросом на мощность может создать предпосылки для снижения инвестиционной привлекательности субъектов. Кроме того, в материалах проекта СиПР ЭЭС 2024-2029 отсутствуют карты-схемы расположения существующих и перспективных объектов (подпункты «о» и «п» пункта 49 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных ПП РФ № 2556), что снижает возможность наглядного рассмотрения предусмотренных мероприятий. Следует отметить, разрабатываемые до 2023 года Схемы и программы развития перспективного развития электроэнергетики Санкт-Петербурга и Ленинградской области, содержали мероприятия по перспективному развитию электроэнергетики региона, учитывающие позиции крупнейших субъектов отрасли, а также профильных структур органов власти и общественных объединений. Несмотря на аналогичные требования нового законодательства по перспективному планированию в материалах проекта СиПР ЭЭС 2024-2029 не представлены предложения по развитию электросетевого комплекса Санкт-Петербурга, мероприятия по Ленинградской области представлены в минимальном объеме. С учетом изложенного, считаем важным, в рамках СиПР ЭЭС 2024-2029 провести дополнительный анализ на предмет необходимости создания новых трансформаторных мощностей, и достаточности учёта всех необходимых мероприятий по развитию существующих объектов электросетевого хозяйства. Председатель Комитета Опоры России по электроэнергетике Гриценко Владимир Федорович Исп. Семьянинов Аркадий Павлович		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 разработки ДПР в соответствии с подпунктом б) пункта 3 Правил разработки ДПР
63	Сенников Денис Юрьевич	ООО «Газпромнефть-Восток»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Предложение в Обосновывающие материалы "Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2024г - 2029г Энергосистема Томской области" , раздел 4, табл.12: Предусмотреть замену силовых трансформаторов на ПС 110/35/6кВ "Лугинецкая" с увеличением номинальной мощности на одну ступень (с 25МВА на 32МВА), что полагаю, исключит ввод ГВО при аварийных и плановых ремонтных режимах обусловленных выводом в ремонт/отключением по защитам одного силового трансформатора на ПС 110/35/6кВ "Лугинецкая" и/или аварийным/плановым останом генерации в данном узле.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
64	Бортник Виталий Владимирович	ПАО «Россети Сибирь»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	стр. 61, Таблица Б.1, п.8. Мероприятие: Реконструкция ПС 110 кВ Угреньевская с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 4 МВА каждый. Стоимость реализации мероприятия, указанная в таблице Б.1 составляет 110,92 млн руб. (с НДС), что не соответствует стоимости, указанной в предложениях филиала по включению мероприятий в СиПР ЭЭС (которые были направлены в адрес СО в феврале 2023). В соответствии с направленными предложениями стоимость реализации мероприятия составляет 356,14 млн руб. (с НДС), что подтверждается укрупненным сметным расчетом (расчет приложен).	не учтено	В соответствии с пунктом 28 Правил предоставления информации сетевые организации ежегодно в срок до 1 марта представляют в диспетчерские центры системного оператора предложения по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства классом напряжения 110 (150) кВ, в том числе являющихся альтернативными развитию электрических сетей классом напряжения 35 кВ и ниже с указанием по каждому из предлагаемых мероприятий величин капитальных затрат в базовых и текущих ценах на реализацию мероприятия с детализацией по составляющим. В период предоставления исходных данных для разработки

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы ПАО «Россети Сибирь» 28.02.2023 были предоставлены капитальные затраты без указания, в ценах какого базового периода (2000 или 2018 годов), а также в ценах на какую дату текущего периода, были рассчитаны затраты, не была предоставлена детализация по составляющим. Укрупненный сметный расчет также не был представлен. В связи с этим, капитальные затраты по «Реконструкции ПС 110 кВ Угреньевская с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 4 МВА каждый» были рассчитаны на основании УНЦ
65	Бортник Виталий Владимирович	ПАО «Россети Сибирь»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Таблица 11, п.5. Мероприятие:Электроснабжение центрально части города Улан-Удэ. Необходимо скорректировать срок ввода с 2023 на 2025. В соответствии с договором ТП от 03.03.2023 № 20.03000.766.23 срок реализации мероприятий предусмотрен в 2025 году.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
66	Бортник Виталий Владимирович	ПАО «Россети Сибирь»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Таблица 11, п.2. Мероприятие: Центр обработки данных ООО "Битривер-Б". Необходимо скорректировать срок ввода с 2023 на 2024. По состоянию на сентябрь 2023 договор на технологическое присоединение с ООО "Битривер-Б" не заключен. Согласно Правил ТП, срок выполнения мероприятий для заявителей свыше 670 кВт составляет 2 года с момента заключения договора. Соответственно, мероприятие не может быть реализовано в 2023 году.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
67	Бортник Виталий Владимирович	ПАО «Россети Сибирь»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Таблица 16, п.22. Мероприятие: Реконструкция ПС 110 кВ Комсомольская с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый. Необходимо скорректировать год ввода с 2023 на 2025. По состоянию на сентябрь 2023 договор на технологическое присоединение с ООО "Эгитинский ГОК Плюс" не заключен. Согласно Правил ТП, срок выполнения мероприятий для заявителей свыше 670 кВт составляет 2 года с момента заключения договора. Соответственно, мероприятие не может быть реализовано в 2023 году.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
68	Бортник Виталий Владимирович	ПАО «Россети Сибирь»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Таблица 16, п.20. Мероприятие: Строительство ПС 110 кВ Культурная с двумя трансформаторами мощностью 16 МВА каждый. Необходимо скорректировать срок ввода с 2023 на 2025. В соответствии с договором ТП от 03.03.2023 № 20.03000.766.23 срок реализации мероприятий предусмотрен в 2025 году.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
69	Бортник Виталий Владимирович	ПАО «Россети Сибирь»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Таблица 16, п.21. Мероприятие: Строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ Медведчиково - Северная с отпайками I, II цепь (МС3-183, МС-184) до ПС 110 кВ Культурная ориентировочной протяженностью 5,714 км каждая.Необходимо скорректировать срок ввода с 2023 на 2025. В соответствии с договором ТП от	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				03.03.2023 № 20.03000.766.23 срок реализации мероприятий предусмотрен в 2025 году.		
70	Бортник Виталий Владимирович	ПАО «Россети Сибирь»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	В СиПР ЭЭС необходимо включить мероприятие по модернизации существующих АОПО ВЛ 110 кВ 1К, 2К ПС 110 кВ Анжерская с реализацией УВ на ДС. Обеспечение технологического присоединения ОАО «РЖД», предусмотренное протоколом Минэнерго России от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. Срок выполнения мероприятия - 2024 год.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
71	Бортник Виталий Владимирович	ПАО «Россети Сибирь»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Таблица 14. В СиПР ЭЭС необходимо включить мероприятие по модернизации существующих АОПО ВЛ 110 кВ 1К, 2К ПС 110 кВ Анжерская с реализацией УВ на ДС. Обеспечение технологического присоединения ОАО «РЖД», предусмотренное протоколом Минэнерго России от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. Срок выполнения мероприятия - 2024 год.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
72	Бортник Виталий Владимирович	ПАО «Россети Сибирь»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Таблица 15, п.46. Мероприятие: 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. Из проекта СиПР ЭЭС необходимо исключить избыточные технические решения, предлагаемым ООО «ЭнергоПаритет», в части реконструкции ПС 35 кВ Спутник с переводом на напряжение 110 кВ (с преобразованием в ПС 110 кВ Угольная), нового строительства КВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Угольная-1,2, 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 реконструкции ПС Спутник (после преобразования ПС Угольная).	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
73	Бортник Виталий Владимирович	ПАО «Россети Сибирь»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Таблица 15, п.47. Мероприятие: "Строительство 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. Из проекта СиПР ЭЭС необходимо исключить избыточные технические решения, предлагаемым ООО «ЭнергоПаритет», в части реконструкции ПС 35 кВ Спутник с переводом на напряжение 110 кВ (с преобразованием в ПС 110 кВ Угольная), нового строительства КВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Угольная-1,2, 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 реконструкции ПС Спутник (после преобразования ПС Угольная).	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
74	Бортник Виталий Владимирович	ПАО «Россети Сибирь»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Таблица 15, п.60. Мероприятие: Строительство отпаяк от КВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Угольная-1, 2 до ПС 110 кВ КеНоТЭК ориентировочной протяженностью 35,074 км каждая. Из проекта СиПР ЭЭС необходимо исключить избыточные технические решения, предлагаемым ООО «ЭнергоПаритет», в части нового строительства двухцепной отпайки от КВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС-Угольная 1,2 до ПС 110 кВ КеНоТЭК. Электроснабжение вновь присоединяемых нагрузок по ПС 110 кВ КеНоТЭК, 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	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				ведущихся работ по созданию АОПО ВЛ 110 кВ Беловская-Беловская ГРЭС I,II цепь.		
75	Бортник Виталий Владимирович	ПАО «Россети Сибирь»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	стр. 50; титул 23.4.1.602. Мероприятие: Реконструкция ПС 110 кВ Партизанская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый. Титулом с идентификатором 23.4.1.602 предусмотрена замена трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый. Однако, в предложениях ПАО "Россети Сибирь", поданных для включения в СиПР ЭЭС (в феврале 2023г.), предусматривалась замена Т-2 10 МВА на 16 МВА. На основании вышеизложенного, титул 23.4.1.602 необходимо скорректировать	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
76	Бортник Виталий Владимирович	ПАО «Россети Сибирь»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	стр. 91, Таблица Б.1., п. 8. Мероприятие: Реконструкция ПС 110 кВ Партизанская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый. Титулом "Реконструкция ПС 110 кВ Партизанская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый" предусмотрена замена трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый. Однако, в предложениях ПАО "Россети Сибирь", поданных для включения в СиПР ЭЭС (в феврале 2023г.), предусматривалась замена Т-2 10 МВА на 16 МВА. На основании вышеизложенного, титул необходимо скорректировать и предусмотреть на ПС 110 кВ Партизанская замену Т-2 10 МВА на 16 МВА .	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
77	Бортник Виталий Владимирович	ПАО «Россети Сибирь»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	стр. 50; титул 24.4.1.103. Мероприятие: Реконструкция ПС 110 кВ Емельяново-110 с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА.Титулом с идентификатором 24.4.1.103 предусмотрена замена только одного силового трансформатора на ПС 110кВ Емельяново. Однако, на стр.31,32, в таблице 25 "Обосновывающих материалов СиПР ЭЭС на 2024-2029 годы энергосистема Красноярского края и Республики Тыва книга 1, указано, что на ПС 110 кВ Емельяново необходимо предусмотреть замену ДВУХ силовых трансформаторов. Кроме того, в предложениях ПАО "Россети Сибирь", поданных для включения в СиПР ЭЭС (в феврале 2023г), также была предусмотрена реконструкция ПС 110кВ Емельяново с заменой ДВУХ силовых трансформаторов. На основании вышеизложенного, титул 24.4.1.103 необходимо скорректировать и предусмотреть замену ДВУХ силовых трансформаторов на ПС 110кВ Емельяново.	не учтено	В части мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Емельяново-110 с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА: При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. В части мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Емельяново-110 с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА: В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР 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 разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по Договорам ТП, учтены при разработке Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы
78	Бортник Виталий Владимирович	ПАО «Россети Сибирь»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	В Приложении 4 добавить мероприятие: Реконструкция ПС 110 кВ "Канская опорная" с установкой АОПО на транзит Канск – Тайшет с реализацией управляющих воздействий на ОН. (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2), предусмотренное Протоколом заседания штаба по вопросам БАМ-2 под руководством Н.Г. Шульгинова от НШ-249/1пр, со сроком реализации в 2024 году.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
79	Бортник Виталий Владимирович	ПАО «Россети Сибирь»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	страница 24, таблица №11; Приложение Б, таблица Б-1. В обосновывающие материалы СиПР ЭЭС необходимо добавить мероприятие по "Установке АОПО ВЛ С-405 на ПС Городская", предусмотренное п.2.4 ТУ на ТП энергопринимающих устройств ГКУ РТ "Госстройзаказ" № 8000472117.	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по Договорам ТП, 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 для 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
80	Бортник Виталий Владимирович	ПАО «Россети Сибирь»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	страница 16, таблица №6, п. 2; страница 24, таблица №11, пп. 1,2,5,10,19,20,21. Мероприятие: Наименование заявителя: ГКУ РТ "Госстройзаказ". По комплексной застройке от ГКУ РТ "Госстройзаказ" по всему обосновывающему материалу изменить "увеличение/ввод новой мощности, МВт" с 35,4 МВт на 32,57 МВт на основании новой заявки от 02.08.2023 №11000683464.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
81	Бортник Виталий Владимирович	ПАО «Россети Сибирь»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Приложение Б. Таблица Б.1. Страница 43. Строка № 2, столбцы 18-19. Мероприятие: Реконструкция ПС 110 кВ Ташеба-Сельская 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. Стоимость реализации мероприятия, указанная в таблице Б.1, составляет 131,4 млн руб. (с НДС), что не соответствует стоимости, указанной в предложениях филиала по включению мероприятий в СиПР ЭЭС (которые были направлены в адрес СО в феврале 2023). В соответствии с направленными предложениями стоимость реализации мероприятия составляет 599,88 млн руб. (с НДС), что подтверждается укрупненным сметным расчетом (расчет приложен).	не учтено	В соответствии с пунктом 28 Правил предоставления информации сетевые организации ежегодно в срок до 1 марта представляют в диспетчерские центры системного оператора предложения по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства классом напряжения 110 (150) кВ, в том числе являющихся альтернативными развитию электрических сетей классом напряжения 35 кВ и ниже с указанием по каждому из предлагаемых мероприятий величин капитальных затрат в базовых и текущих ценах на реализацию мероприятия с детализацией по составляющим. В период предоставления исходных данных для разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы ПАО «Россети Сибирь» 28.02.2023 были предоставлены капитальные затраты без указания, в ценах какого базового периода (2000 или 2018 годов), а также в ценах на какую дату текущего периода, были рассчитаны затраты, не была предоставлена детализация по составляющим. Укрупненный сметный расчет также не был представлен. В связи с этим, капитальные затраты по «Реконструкции ПС 110 кВ Ташеба-Сельская 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» были рассчитаны на основании УНЦ
82	Бортник Виталий Владимирович	ПАО «Россети Сибирь»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Приложение Б. Таблица Б.1. Страница 44. Строка № 3, столбцы 18-19. Мероприятие: Реконструкция ПС 110 кВ Юго-Западная с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый. Стоимость реализации мероприятия, указанная в таблице Б.1 составляет 258,83 млн руб. (с НДС), что не соответствует стоимости, указанной в предложениях филиала по включению мероприятий в СиПР ЭЭС (которые были направлены в адрес СО в феврале 2023). В соответствии с направленными предложениями стоимость реализации мероприятия составляет 684,98 млн руб. (с НДС), что подтверждается укрупненным сметным расчетом (расчет приложен).	не учтено	В соответствии с пунктом 28 Правил предоставления информации сетевые организации ежегодно в срок до 1 марта представляют в диспетчерские центры системного оператора предложения по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства классом напряжения 110 (150) кВ, в том числе являющихся альтернативными развитию электрических сетей классом напряжения 35 кВ и ниже с указанием по каждому из предлагаемых мероприятий величин капитальных затрат в базовых и текущих ценах на реализацию мероприятия с детализацией по составляющим. В период предоставления исходных данных для разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы ПАО «Россети Сибирь» 28.02.2023 были предоставлены капитальные затраты без указания, в ценах какого

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						базового периода (2000 или 2018 годов), а также в ценах на какую дату текущего периода, были рассчитаны затраты, не была предоставлена детализация по составляющим. Укрупненный сметный расчет также не был представлен. Следует отметить, что капитальные затраты были предоставлены для других технических параметров реконструкции, отличных от СиПР ЭЭС России: в исходных данных - «Реконструкция ПС 110 кВ Юго-Западная 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», в СиПР ЭЭС России - «Реконструкция ПС 110 кВ Юго-Западная с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый». В связи с этим, капитальные затраты по «Реконструкции ПС 110 кВ Юго-Западная с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый» были рассчитаны на основании УНЦ
83	Кучеряева Ольга Владимировна	ГУП «РК Крымэнерго»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	I. В приложение № 4 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 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)» (далее – СиПР 2024-2029) внести следующие изменения: 1. Мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Веселое с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 4 МВА» заменить на мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Веселое с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА», в виду отсутствия типового силового трансформатора 110/10 кВ мощностью 4 МВА. Кроме того, целесообразно дополнить реконструкцию ПС 110 кВ Веселое с заменой трансформатора мероприятием по приведению ОРУ 110 кВ к типовой схеме ввиду использования на ОРУ аппаратов, запрещенных к использованию при строительстве/реконструкции объектов классом напряжения 110 кВ (ОД-КЗ, ПР 110 кВ), а также отсутствием ремонтной перемычки на проходной транзитной подстанции.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации. Дополнительно, в части отсутствия типового силового трансформатора 110/10 кВ мощностью 4 МВА отмечаем, что данный трансформатор присутствует в таблице Т4 УНЦ. Итоговое решение в части мощности устанавливаемых трансформаторов должно быть определено в рамках разработки проектной документации. В части дополнения мероприятием по приведению ОРУ 110 кВ к типовой схеме указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
84	Кучеряева Ольга Владимировна	ГУП «РК Крымэнерго»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	I. В приложение № 4 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 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)» (далее – СиПР 2024-2029) внести следующие изменения: 2. Дополнить мероприятием «Реконструкция ПС 110 кВ Вторчермет с заменой трансформатора Т-1 110/10 мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА». В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 2,36 МВт (полная мощность с учетом коэффициентов набора 0,7 МВА). В таблице 11 «Перспективная нагрузка центров питания с учетом договоров на ТП» обосновывающих материалов СиПР 2024-2029 Книга 1 Республика Крым, согласно ТУ на ТП электроустановок среднеэтажной жилой застройки ООО «Керчь девелопмент» от 10.12.2018 № 443/027-2081-18, заявленная присоединяемая мощность 1,42 МВт, а прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора указан неверно 0,284 МВт, так как в соответствии с Приложением №2 к Методическим указаниям	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний, и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов, в настоящий момент отсутствует необходимость реализации указанного мероприятия. Дополнительно, в части коэффициента набора заявленной присоединяемой мощностью 1,42 МВт электроустановок ООО «Керчь девелопмент» отмечаем, что в соответствии с Правилами предоставления информации АО «СО ЕЭС» были получены сведения об основном назначении объекта присоединения заявителя ООО «Керчь девелопмент». В полученных материалах указано - деятельность в области культуры, спорта, организации досуга и развлечений. Максимальный коэффициент набора мощности по данному виду деятельности равен 0,2 в соответствии с Приложением №2 к

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 проектированию развития энергосистем, утвержденным приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286 коэффициент, учитывающий набор мощности потребителями электрической энергии для строительства (также жилые комплексы) равен 0,4, следовательно прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора нагрузки составляет 0,568 МВт. Таким образом, перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит: $S_{персп\ tr} = 6,27 + 0,7 + 0 - 0 = 6,97\ MVA$. В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +7,9 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,095. Так, в ПАР после отключения Т-2 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 составит 101,01 % от Сддн, что превышает Сддн трансформатора. В ПАР после отключения трансформатора Т-1 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 составит 63,65 % от Сддн, что не превышает Сддн трансформатора. С учетом вышеизложенного, ГУП РК «Крымэнерго» предлагает внести соответствующие изменения в проект СиПР 2024-2029 и добавить мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Вторчермет с заменой трансформатора Т-1 110/10 мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА».		Методическим указаниям. Прирост нагрузки с учетом коэффициент набора составит $0,2*1,42 = 0,284\ MВт$. Таким образом, корректировка расчета перспективной нагрузки трансформаторов не требуется и предложенное мероприятие не обосновывается
85	Кучеряева Ольга Владимировна	ГУП «РК Крымэнерго»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	I. В приложение № 4 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 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)» (далее – СиПР 2024-2029) внести следующие изменения: 3. Принимая во внимание ежегодную положительную динамику роста потребления электрической энергии энергосистемы Республики Крым за период 2018–2022 годов, социально-экономическое развитие энергорайона южного берега Крыма, прогноз потребления электрической энергии с учетом данных системного оператора, а так же результаты сравнения цен на силовой трансформатор мощностью 6,3 МВА и 10 МВА, которые показывают, что затраты на приобретение силового трансформатора мощностью 10 МВА превышают затраты на приобретение трансформатора мощностью 6,3 МВА не более чем 5 % (в рамках сравнения ТЭО данные варианты являются равноценными), в целях исключения рисков ввода ГВО считаем целесообразным выполнение мероприятий по реконструкции ПС 110 кВ Малореченская с заменой трансформаторов мощностью 2х6,3 МВА на трансформаторы мощностью 2х10 МВА, вместо замены существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2х6,3 МВА, на новые трансформаторы мощностью 2×6,3 МВА с повышенными характеристиками ДДТН и АДТН. Вместе с тем, стоит учитывать, что спустя 30 лет после замены существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 6,3 МВА, на новые трансформаторы мощностью 2×6,3 МВА характеристики ДДТН и АДТН станут прежними.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
86	Кучеряева Ольга Владимировна	ГУП «РК Крымэнерго»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	I. В приложение № 4 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 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)» (далее – СиПР 2024-2029) внести следующие изменения: 4. Мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Морское с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 4 МВА» заменить на мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Морское с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА», в виду отсутствия типового силового трансформатора 110/10 кВ мощностью 4 МВА. Кроме того, целесообразно дополнить реконструкцию ПС 110 кВ Морское с заменой трансформатора мероприятием по приведению ОРУ 110 кВ к типовой схеме ввиду использования на ОРУ аппаратов, запрещенных к использованию при строительстве/реконструкции объектов классом напряжения 110 кВ (ПР 110 кВ), а	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 отсутствием секционного выключателя и ремонтной перемычки на проходной транзитной подстанции.		Дополнительно, в части отсутствия типового силового трансформатора 110/10 кВ мощностью 4 МВА отмечаем, что данный трансформатор присутствует в таблице Т4 УНЦ. Итоговое решение в части мощности устанавливаемых трансформаторов должно быть определено в рамках разработки проектной документации. В части дополнения мероприятием по приведению ОРУ 110 кВ к типовой схеме указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
87	Кучеряева Ольга Владимировна	ГУП «РК Крымэнерго»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	I. В приложение № 4 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 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)» (далее – СиПР 2024-2029) внести следующие изменения: 5. Дополнить мероприятием «Реконструкция ПС 110 кВ Нижегородская с заменой существующих трансформаторов Т-1, Т-2 мощностью 2х25 МВА на трансформаторы мощностью 63 МВА каждый». Согласно данным в таблицах 9, 10, обосновывающих материалов, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в зимний контрольный замер 2022 года и составляет 26,10 МВА. В соответствии с данным ГУП РК «Крымэнерго», направленными в адрес системного оператора письмом от 19.04.2023 № 1303/16705, фактическая максимальная нагрузка выявлена в зимний внеочередной контрольный замер 2022 года (16.02.2022) и составила 40,95 МВА. Таким образом, в ПАР после отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составляет 147,17 % от Сддн, что превышает Сддн. В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +3,1 С и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,1283. Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. По данным ГУП РК «Крымэнерго», в соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 6,0457 МВт (полная мощность с учетом коэффициентов набора – 0,64167 МВА). Перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний, и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов, в настоящий момент отсутствует необходимость реализации указанного мероприятия. Дополнительно, в части данных внеочередного контрольного замера 2022 года (16.02.2022) были использованы сведения АО «СО ЕЭС», в соответствии с которыми нагрузка трансформаторов в данный замер составляла 23,60 МВА. Корректировка данных замера не требуется. В части суммарной максимальной мощности по Договорам ТП в Обосновывающих материалах учтены данные сетевой организации, полученные АО «СО ЕЭС» в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР и Правилами предоставления информации. Предложенная суммарная максимальная мощность по Договорам ТП меньше учтенной в Обосновывающих материалах (0,64167 МВА<1,65 МВА) и не приведет к необходимости увеличения трансформаторной мощности ПС 110 кВ Нижегородская. Таким образом, корректировка расчета перспективной нагрузки трансформаторов не требуется и предложенное мероприятие не обосновывается
88	Кучеряева Ольга Владимировна	ГУП «РК Крымэнерго»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	III. В Таблице 5 «Перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования в ретроспективном периоде на 5 лет» обосновывающих материалов СиПР в части Республики Крым, неверно указана принадлежность мероприятий № 2, 3, 6, 7, 11, 12. Мероприятия № 2, 3, 6, 7 выполнены ГУП РК «Крымэнерго», мероприятия № 11, 12 – выполнены АО «Крымэнерго», необходимо внести соответствующие изменения. В таблице 24 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий 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 Крым» обосновывающих материалов СиПР в части Республики Крым, неверно указана ответственная организация за мероприятия №1, 2. Ответственная организация за выполнение мероприятий мероприятия №1, 2 – АО «Крымэнерго», необходимо внести соответствующие корректировки.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
89	Кучеряева Ольга Владимировна	ГУП «РК Крымэнерго»	Приложение 6 Результаты оценки тарифных последствий	VI. В части оценки экономических последствий реализации технических решений, предусмотренных СиПР, выявлены существенные замечания в части следующих показателей: 1. Объемы капитальных вложений на прогнозный период для Республики Крым, представленные в таблице 29 обосновывающих материалов, в части дополнительных объемов капитальных вложений с 2024-2029 гг. занижены. Принимая во внимание, что котловая выручка по Республике Крым является дефицитной и зависит от привлечения субсидии с Федерального бюджета и бюджета Республики Крым, предпосылок для увеличения финансирования	учтено частично	В соответствии с представленными результатами оценки тарифных последствий реализации технических решений СиПР ЭЭС России в распределительной сети на территории Республики Крым во всех рассматриваемых сценариях (в том числе в случае увеличения темпов роста единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии) определена недостаточность (рисунок 7 и 8) условий тарифного регулирования, что связано с наличием дефицита финансирования электросетевых компаний на территории региона за счет тарифного источника, что соответствует выводу, представленному в замечании.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				капитальных вложений за счет тарифа на услуги по передаче электрической энергии отсутствуют. Предусмотренный в таблице 29 оценочный тарифный источник капитальных вложений, использованный в проекте СиПР ЭЭС, на 2024-2028гг согласно прогнозным расчетам ГУП РК «Крымэнерго» завышен ориентировочно на 15%.		В соответствии с п. 262 и 263 Методических указаний в целях формирования НВВ электросетевых организаций на территории региона определены прогнозные объемы капитальных вложений (таблица 29) на основании: инвестиционных программ основных субъектов электроэнергетики в регионе (к которым на территории Республики Крым относится ГУП РК «Крымэнерго»); дополнительных объемов капитальных вложений в реализацию технических решений СиПР ЭЭС России. Дополнительные объемы капитальных вложений приняты согласно обосновывающим материалам, при этом в дополнительном объеме капитальных вложений, соответственно, не учтены мероприятия, полностью соответствующие мероприятиям, включенным в утвержденные ИПР. Представленные в таблице 29 прогнозные объемы капитальных вложений определены с учетом инвестиционных планов ГУП РК «Крымэнерго» на основании приказа Министерства топлива и энергетики Республики Крым от 16.05.2023 № 119-ОД с учетом прибыли от технологического присоединения на 2024-2025 годы, которая будет исключена в скорректированной версии Обосновывающих материалов СиПР ЭЭС России, что приведет к снижению величины прогнозных объемов капитальных вложений
90	Кучеряева Ольга Владимировна	ГУП «РК Крымэнерго»	Приложение 6 Результаты оценки тарифных последствий	VI. В части оценки экономических последствий реализации технических решений, предусмотренных СиПР, выявлены существенные замечания в части следующих показателей: 2. Прогноз потребления электрической энергии на прогнозный период для Республики Крым, согласно данным таблицы 19 обосновывающих материалов СиПР на 2023 год (оценка) составляет 7406 млн. кВт*ч. В протоколе №60 Заседания правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым при расчете котловых тарифов использовалась величина годового объема полезного отпуска покупателям Республики Крым в объеме 5812,33 млн. кВт*ч и объем технологического расхода электрической энергии (потери) 935,85 млн. кВт*ч, согласно приказу ФАС России от 27 октября 2022 года №767/22-ДСП «Об утверждении Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках ЕЭС России на 2023 г.», что свидетельствует о существенно завышенных объемах потребления в 2023 году и несоответствию в последующих периодах темпа роста объемов потребления и реализации инвестиционных проектов. Дефицит средств на капитальные вложения изложенный в пункте 1 не дает перспектив повышения темпа роста полезного отпуска и является нереальным.	не учтено	При формировании оценки тарифных последствий уровня (прогнозного и необходимого) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (таблица 30) определены исходя из прогнозного объема полезного отпуска электрической энергии всех потребителей Республики Крым, оплачивающих услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электроэнергии. Значение 7406 млн кВт*ч является оценкой потребления электрической энергии в Республике Крым в 2023 году и не используется в оценке тарифных последствий. На базовый 2023 год объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей Республики Крым, оплачивающих услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электроэнергии, принят в соответствии с приказом Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 29.11.2022 № 60/2 в размере 5812 млн. кВт*ч, что соответствует информации, приведенной в замечании. В связи с отсутствием информации по объему полезного отпуска электрической энергии всех потребителей Республики Крым, оплачивающих услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электроэнергии, на рассматриваемый прогнозный период (2024-2029 годы), при формировании прогноза показателя приняты темпы роста потребления электрической энергии в Республике Крым, на основании среднесрочного прогноза потребления электрической энергии, скорректированного на прирост потребления крупных потребителей, питающихся от ЕНЭС (таблица 28)
91	Кучеряева Ольга Владимировна	ГУП «РК Крымэнерго»	Приложение 6 Результаты оценки тарифных последствий	VI. В части оценки экономических последствий реализации технических решений, предусмотренных СиПР, выявлены существенные замечания в части следующих показателей: 3. При оценке тарифных последствий в расчете использовалось НВВ на содержание электрических сетей исходя из НВВ, установленного на 2023 год приказом Государственного Комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 29.11.2022 №60/2, а затраты на оплату услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети», определены исходя из фактических данных за 2022 год. Таким образом не учтены в полном объеме существенные изменения с 01.01.2023 года во взаимоотношениях с ПАО «ФСК». В экономической расчетной модели СиПР ЭЭС учтены не все затраты на содержание, завышен тарифный источник на капитальные вложения, в связи с чем ГУП РК «Крымэнерго» не в состоянии подтвердить прогнозную валовую выручку. Необходимая валовая выручка является заниженной, учитывая необходимость привлечения дополнительного объема средств для реализации мероприятий СиПР на территории Республики Крым и неучтенного роста затрат ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети».	учтено	При формировании оценки тарифных последствий реализации технических решений СиПР ЭЭС России НВВ основных субъектов электроэнергетики (к которым на территории Республики Крым относится ГУП РК «Крымэнерго») на содержание электрических сетей определена как сумма эксплуатационных затрат и необходимой валовой прибыли, рассчитанных на основании прогноза показателей деятельности основных субъектов электроэнергетики с учетом планов по ИПР и технических решений, предлагаемых к включению в СиПР ЭЭС России. Базовые финансовые и экономические показатели деятельности основных субъектов электроэнергетики приняты за последний отчетный год - 2022 год. Результаты оценки тарифных последствий будут скорректированы в части прогноза объема затрат на оплату услуг ПАО «Россети» на 2023 год с учетом протокола заседания правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 29.11.2022 № 60

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
92	Кучеряева Ольга Владимировна	ГУП «РК Крымэнерго»	Общее предложение	II. Дополнить обосновывающие материалы СиПР 2024-2029 картами-схемами 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, согласно пункту 49 о) Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. № 2556 (далее – Правила разработки).	не учтено	В целях проведения общественного обсуждения СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» размещает на официальном сайте в сети «Интернет» документы и информацию, указанные в пункте 61 Правил разработки ДПР. В соответствии с подпунктом б) пункта 61 Правил разработки ДПР размещению подлежат Обосновывающие материалы, указанные в подпунктах а) - н) пункта 49 Правил разработки ДПР. Таким образом, размещение карт-схем развития электроэнергетических систем, формирование которых осуществляется в соответствии с подпунктом о) пункта 49 Правил разработки ДПР, не предусматривается. В соответствии с абзацем третьим пункта 5 Правил разработки ДПР 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 разработки ДПР в соответствии с подпунктом б) пункта 3 Правил разработки ДПР
93	Кучеряева Ольга Владимировна	ГУП «РК Крымэнерго»	Общее предложение	IV. В материалах СиПР 2024-2029 не учтены требования 7 абзаца пункта 50 Правил разработки «.При разработке схемы и программы развития учитывается информация о сроках реализации мероприятий по строительству, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению, вводу в эксплуатацию и выводу из эксплуатации объектов электроэнергетики, предусмотренная инвестиционными программами субъектов электроэнергетики, утвержденными уполномоченным органом или исполнительными органами субъектов Российской Федерации в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», решениями Правительства Российской Федерации или уполномоченного органа». Инвестиционная программа ГУП РК «Крымэнерго» утверждена в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977. Актуальная версия инвестиционной программы и обосновывающих материалов к ней всегда доступна на официальном сайте ГУП РК Крымэнерго и сайте Министерства топлива и энергетики Республики Крым. Инвестиционная программа утверждена Приказом Министерства топлива и энергетики Республики Крым от 16.05.2023 № 119-ОД. В соответствии с действующей инвестиционной программой срок реализации инвестиционных проектов по реконструкции/новому строительству объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше составляет не менее двух лет. В период 2023-2025 в рамках инвестиционной программы будут реализованы девять объектов с классом напряжения 110 кВ. Срок реализации, которых (ввода в основные средства) приведен в приложении 1. Таким образом, срок реконструкции ПС 110 кВ Белогорск, в соответствии с действующей инвестиционной программой – 2025 год, а в материалах СиПР срок указан 2023 год. Иных объектов реконструкции/нового строительства в период 2023-2025 год кроме перечисленных в приложении 1 в СиПР быть не должно. Информацию о планируемом году реализации (Глава 4 СиПР) по объектам ГУП РК «Крымэнерго» необходимо привести в соответствие с приложением к протоколу согласительного совещания (приложение 2).	учтено частично	Планируемый год реализации мероприятий ГУП «РК Крымэнерго» скорректирован в соответствии с изменениями, которые вносятся в инвестиционную программу ГУП РК «Крымэнерго» на 2021–2025 годы, утвержденными приказом Министерства топлива и энергетики Республики Крым от 03.10.2023 № 217-ОД
94	Кучеряева Ольга Владимировна	ГУП «РК Крымэнерго»	Общее предложение	V. Материалы СиПР не содержат оценку экономических последствий реализации технических решений, предусмотренных схемой и программой развития, в частности, прогнозные объемы капитальных вложений в строительство (реконструкцию) объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 110 киловольт и выше, в целом по ЕЭС России и по территориям субъектов Российской Федерации в отношении каждого года среднесрочного периода, в нарушение требований пункта 47 з) Правил разработки. Обосновывающие материалы СиПР не содержат результаты технико-экономического сравнения вариантов развития электрической сети и предложения по комплексным техническим решениям, направленным на повышение эффективности функционирования электроэнергетических систем и (или)	не учтено	Обосновывающие материалы СиПР ЭЭС России содержат результаты технико-экономического сравнения вариантов развития электрической сети. Техничко-экономическое сравнение выполнялось при выявленных возможных альтернативных предлагаемому техническим решениям. Техничко-экономические сравнения вариантов развития сети содержатся в разделах 5 книг Обосновывающих материалов по: Республике Карелия, Калининградской области, Воронежской области, Краснодарскому краю, Челябинской области, Иркутской области, Красноярскому краю

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				ликвидацию потенциальных дефицитов электрической энергии и мощности в электроэнергетической системе или отдельных энергорайонах, в нарушение требований пункта 49 л) Правил разработки. Данный пункт не предусматривает исключений в наличии расчетов ТЭО в случае наличия мероприятий для исключения риска ввода ГВО.		
95	Аксенов Валерий Николаевич	Физическое лицо, заместитель Председателя комитета Государственного Совета Республики Крым по строительству, транспорту и топливно-энергетическому комплексу	Общее предложение	По результатам ознакомления с проектом схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы, в связи с проведением общественного обсуждения проекта, отмечено, что Республика Крым отнесена к энергорайонам, где в перспективе допускается дефицит электрической энергии и мощности. Так в 2029 году дефицит энергобаланса составит 307 МВт без учета выводимой из эксплуатации, с 1 января 2025 года, Симферопольской ТЭЦ, установленной мощностью 86 МВт. Как следствие к 2029 году возможен дефицит 393 МВт. Дополнительно, в СиПР ЭЭС на 2024-2029 годы не учтена нагрузка для обеспечения внешнего электроснабжения объектов ФГУП «Крымская железная дорога» на участке железнодорожного сообщения г.Джанкой - г.Керчь. Так же необходимо учитывать риски возможного отключения энергоблоков (на регламентные или ремонтные работы), импортного производства, установленных на Таврической и Балаклавской ТЭЦ, что может привести к увеличению дефицита мощности. Обращаем Ваше внимание, что действующими схемами теплоснабжения г.Симферополя и г.Керчь предусмотрена реконструкция существующих ТЭЦ, так как выбранные варианты развития систем теплоснабжения городов имеют лучшие технико-экономические показатели, учитывают перспективу развития муниципальных образований, обеспечивают энергоэффективность и повышают надежность системы теплоснабжения. В связи с тем, что реконструкция либо новое строительство объектов комбинированной выработки должно обязательно учитываться в СиПР ЭЭС России, а синхронизация разработки СиПР ЭЭС и схем теплоснабжения муниципальных образований предполагается только через процедуру рассмотрения уполномоченными органами исполнительной власти Российской Федерации проекта, полученного от системного оператора, в том числе, на наличие в среднесрочном периоде дефицита тепловой энергии и мощности, подтвержденного утвержденной схемой теплоснабжения и требующего строительства(реконструкции) источников тепловой энергии в соответствии с п/п б п.66 «Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики» утвержденные Постановлением Правительства РФ от 30.12.2022 №2556. При этом, учитывая, большую перспективу многоэтажной жилой застройки и нахождением площадок промышленных парков, расположенных в зоне эффективного радиуса ТЭЦ, считаем безальтернативным включение мероприятий по реконструкции Симферопольской и Камыш-Бурунской ТЭЦ в проект СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы. заместитель Председателя Комитета Государственном Совете Республики Крым по строительству, транспорту и топливно-энергетическому комплексу.	не учтено	Пунктом 59 Правил разработки ДПР определен перечень критериев учета изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в СиПР ЭЭС России. Согласно абзацу второму подпункта а) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитываются изменения установленной мощности генерирующего оборудования, в отношении которого уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации 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. В соответствии с вышеуказанным критерием в отношении Камыш-Бурунской ТЭЦ в проекте СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы учтены следующие изменения установленной генерирующей мощности: - вывод из эксплуатации ТГ-2 с 01.01.2023 в соответствии с приказом Минэнерго России от 25.06.2021 № 497; - вывод из эксплуатации ТГ-1 и ТГ 3 с 01.07.2024 в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.12.2022 № 1315. В проекте СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы в отношении Симферопольской ТЭЦ изменения установленной генерирующей мощности не учтены в связи с отсутствием на момент разработки СиПР ЭЭС России приказа Минэнерго России о согласовании вывода из эксплуатации соответствующего генерирующего оборудования Симферопольской ТЭЦ или приостановлении вывода его из эксплуатации и реализации замещающих мероприятий. В рамках процедуры вывода из эксплуатации ТГ-1, ТГ-2 Симферопольской ТЭЦ по заявлению АО «КРЫМТЭЦ» от 08.06.2021 № 1750-06 и на основании заключения АО «СО ЕЭС» о невозможности вывода из эксплуатации ТГ-1, ТГ-2 Симферопольской ТЭЦ (письмо АО «СО ЕЭС» от 23.07.2021 № В32-І-2-19-7740) Минэнерго России в адрес АО «КРЫМТЭЦ» направлено уведомление от 04.08.2021 № 05-3391 о необходимости разработки, согласования и представления в Минэнерго России предложений в отношении перечня мероприятий, необходимых для устранения причин, по которым вывод соответствующего оборудования Симферопольской ТЭЦ невозможен АО «КРЫМТЭЦ» выполнена внестадийная работа «Разработка предложений в отношении перечня мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации генерирующего и электросетевого оборудования Симферопольской ТЭЦ» (согласована письмом Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга от 22.08.2022 № О2-621-І-19-3771), материалы представлены в Минэнерго России для принятия решения. Письмом Заместителя Министра энергетики Российской Федерации Е.П. Грабчака от 28.02.2023 № ЕГ-2949/05 в адрес АО «КРЫМТЭЦ» направлено уведомление об отложении принятия решения по выводу из эксплуатации генерирующего и электросетевого оборудования Симферопольской ТЭЦ до 31.12.2024. В соответствии с пунктом 67 Правил разработки ДПР в случае если уполномоченным исполнительным органом субъекта Российской Федерации в соответствующих энергорайонах выявлены обстоятельства, указанные в подпункте «б» пункта 66 Правил (наличие в среднесрочном периоде перспективной тепловой нагрузки, подтвержденной утвержденной схемой теплоснабжения, для обеспечения которой требуется строительство (реконструкция) источников тепловой энергии, в энергорайонах,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						относящихся в соответствии с проектом СиПР ЭЭС России к территориям технологически необходимой генерации), заключение исполнительного органа субъекта Российской Федерации должно содержать обоснованные предложения по строительству новых или реконструкции (с увеличением установленной генерирующей мощности на 5 МВт и более) существующих объектов по производству электрической энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с указанием следующей информации, обоснованной в схеме теплоснабжения и подтвержденной соответствующим разделом (разделами) схемы теплоснабжения, приложенными к заключению: - наименование генерирующего объекта; - предлагаемый энергорайон размещения генерирующего объекта; - год ввода генерирующего объекта в эксплуатацию после завершения строительства (реконструкции) с выделением этапов (при наличии); - величина установленной генерирующей (электрической) мощности генерирующего объекта, минимально необходимая для обеспечения удовлетворения потребностей в тепловой энергии и мощности; - типы вновь вводимого генерирующего оборудования в составе такого генерирующего объекта. К направленному предложению не приложены разделы утвержденных схем теплоснабжения г. Симферополя и г. Керчь, в которых в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения обосновываются предложения по строительству новых или реконструкции существующих объектов по производству электрической энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок, с указанием вышеуказанной информации. В проекте СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, опубликованном для общественного обсуждения, исходя из анализа перспективных режимов работы Юго-Западной части ОЭС Юга в целях исключения перспективного дефицита мощности наиболее целесообразным является строительство объектов генерации в Юго-Западной части ОЭС Юга, в том числе в энергосистеме Республики Крым и г. Севастополя. Итоговые объем и состав требуемого к сооружению генерирующего оборудования в ОЭС Юга будут определены в окончательной редакции СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, утвержденной Минэнерго России в соответствии с пунктом 70 Правил разработки ДПР в срок до 01.12.2023. Согласно пункту 101 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности по решению Правительства Российской Федерации на основании утвержденной СиПР ЭЭС России и предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики будет проведен КОМ НГО в ОЭС Юга. При этом в КОМ НГО возможно участие любых генерирующих объектов, удовлетворяющих техническим требованиям к участию в таком отборе, в том числе Камыш-Бурунской ТЭЦ и Симферопольской ТЭЦ
96	Коротаев Виталий Викторович	ОПОРА РОССИИ	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Председателю Правления АО «СО ЕЭС» Ф.Ю. Опадчему Уважаемый Федор Юрьевич! Общероссийская общественная организация малого и среднего предпринимательства «ОПОРА РОССИИ» рассмотрела проект схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы (проект СиПР ЭЭС 2024-2029), который в настоящее время проходит процедуру общественного обсуждения. Деятельность «ОПОРЫ РОССИИ» направлена на поддержку малого и среднего предпринимательства. Объединение является площадкой для эффективного профессионального диалога владельцев и руководителей предприятий и представителей федеральных органов исполнительной власти, региональной власти, ресурсоснабжающих организаций. Отделения организации действуют в 85 регионах России, в т.ч. в г. Санкт-Петербурге и в Ленинградской области. Санкт-Петербургское отделение «ОПОРЫ РОССИИ», учитывая цели и задачи объединения, является активным	не учтено	В части мероприятий по развитию электрической сети: Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. При этом в рамках разработки перечня мероприятий пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предусмотрен учет предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей. Включение обоснованных мероприятий по предложениям сетевых организаций осуществляется по результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний, и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции линий электропередачи и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				участником деятельности по формированию перспективного развития региона. Постановление Правительства Российской Федерации «Об утверждении Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики...» от 30.12.2022г. № 2556 в значительной степени изменила ранее существующий формат Схем и программ развития электроэнергетики. Схемы и программы развития электроэнергетических систем России (далее - С и Р ЭЭС) - документ федерального масштаба, определяющий планы по развитию энергосистемы страны в целом и каждого региона в отдельности. Санкт-Петербург и Ленинградская область активно развиваются и, соответственно, для этого требуется гармоничное развитие инженерной инфраструктуры в соответствии с инвестиционными планами развития бизнеса. При этом, проектом С и Р ЭЭС 2024-2029 по Ленинградской области предусмотрено только 3 мероприятия по модернизации существующих электросетевых мощностей (реконструкция ПС 110 кВ Гостилицы (ПС 344), ПС 110 кВ Гарболовская (ПС 43), ПС 110 кВ Шум (ПС 377)), мероприятий по развитию электросетевого комплекса Санкт-Петербурга не предусмотрено. Одновременно с этим, проведенный анализ СиПР ЭЭС других субъектов Российской Федерации (к примеру г. Москвы и Московской области, Республики Адыгея и Краснодарского края, Иркутской области) выявил не эпизодичный, а системный учёт необходимых мероприятий по развитию существующих объектов электросетевого хозяйства. При этом, инвестиционной программой системообразующей компании региона ПАО «Россети Ленэнерго» на период 2024-2029 предусмотрено значительное количество соответствующих титулов по реконструкции существующих электросетевых объектов. Одновременно с этим, в обосновывающей части СиПР ЭЭС по территории Санкт-Петербурга предусмотрено строительство ПС 110 кВ Пулковские высоты и ПС 110 кВ Камыши. По имеющейся в «ОПОРЕ РОССИИ» информации, основания для реализации данных объектов, указанные в проекте СиПР ЭЭС 2024-2029, являются неактуальными. Кроме того, в данных зонах имеется значительное количество уже существующих и действующих центров питания, что может содержать признаки избыточного строительства данных ПС 110 кВ. Строительство новых центров питания 110 кВ в условиях риска их невостребованности одновременно с отсутствием мероприятий по развитию существующей инфраструктуры в местах с подтвержденным спросом на мощность может создать предпосылки для снижения инвестиционной привлекательности субъектов. Кроме того, в материалах проекта СиПР ЭЭС 2024-2029 отсутствуют карты-схемы расположения существующих и перспективных объектов (подпункты «о» и «п» пункта 49 указанных выше Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики), что снижает возможность наглядного рассмотрения предусмотренных мероприятий. Следует отметить, разрабатываемые до 2023 года Схемы и программы развития перспективного развития электроэнергетики Санкт-Петербурга и Ленинградской области, содержали мероприятия по перспективному развитию электроэнергетики региона, учитывающие позиции крупнейших субъектов отрасли, а также профильных структур органов власти и общественных объединений. Несмотря на аналогичные требования нового законодательства по перспективному планированию в материалах проекта СиПР ЭЭС 2024-2029 не представлены предложения по развитию электросетевого комплекса Санкт- Петербурга, мероприятия ПО Ленинградской области _представлены минимальном объеме. С учетом изложенного, считаем важным, в рамках СиПР ЭЭС 2024-2029 провести дополнительный анализ на предмет необходимости создания новых трансформаторных мощностей, и достаточности учёта всех необходимых		Правилами ТП порядке в качестве обязательств по Договорам ТП и которые не соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом – восьмом пункта 57 Правил разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по Договорам ТП заявителей к электрическим сетям, учтены при разработке Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. В части карт-схем: В целях проведения общественного обсуждения СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» размещает на официальном сайте в сети «Интернет» документы и информацию, указанные в пункте 61 Правил разработки ДПР. В соответствии с подпунктом б) пункта 61 Правил разработки ДПР размещению подлежат Обосновывающие материалы, указанные в подпунктах а) - н) пункта 49 Правил разработки ДПР. Таким образом, размещение карт-схем развития электроэнергетических систем, формирование которых осуществляется в соответствии с подпунктом о) пункта 49 Правил разработки ДПР, не предусматривается. В соответствии с абзацем третьим пункта 5 Правил разработки ДПР 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 разработки ДПР в соответствии с подпунктом б) пункта 3 Правил разработки ДПР

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 по развитию существующих объектов электросетевого хозяйства. Вице-президент «ОПОРЫ РОССИИ», председатель Комитета «ОПОРЫ РОССИИ» по электроэнергетике В.Ф. Гриценко																	
97	Артёмова Юлия Андреевна	АО «Интер РАО - Электрогенерация»	Приложение 3 Перечень и описание ТТНГ	1. Целесообразно разделить обозначенный в проекте СиПР дефицит мощности 1 225 МВт в юго-восточной части ОЭС Сибири по регионам: Иркутская область, Республика Бурятия и Забайкальский край по аналогии с остальными ОЭС, в которых указана перспективная потребность в новой генерирующей мощности («Обосновывающие материалы. Сводный отчет» – разд. 7.1; приложение № 3 к СИПР). Проект СиПР 2024-2029 содержит только консолидированную величину прогнозируемого дефицита электроэнергии в южной части ОЭС Сибири (южные части энергосистем Иркутской области, Республики Бурятия и Забайкальского края) в объеме 1225 МВт без разделения на отдельные энергосистемы регионов, в то время как для других ОЭС (Востока, Юга) с прогнозным дефицитом дано разделение объема дефицита по конкретным территориям. В действующей редакции СиПР 2023-2028 прогнозная потребность в новой мощности указана в объеме не менее 690 МВт, в том числе не менее 230 МВт – на территории южной части энергосистемы Бурятии и не менее 460 МВт – на территории южной части энергосистемы Забайкальского края. В проекте СиПР 2024-2029 прогнозная нагрузка к 2028 году по территориям юго-восточной части ОЭС Сибири вырастает почти на 1,7 ГВт относительно действующей редакции СиПР 2023-2028. Регион юго-восточной части ОЭС Сибири Прирост нагрузки к 2028 году, МВт <table><tr><td>Действующая СиПР 23-28</td><td>Проект СиПР 24-29</td><td>Δ</td></tr><tr><td>Иркутская область</td><td>988 МВт</td><td>2235 МВт</td><td>+1247 МВт</td></tr><tr><td>Республика Бурятия</td><td>299 МВт</td><td>448 МВт</td><td>+149 МВт</td></tr><tr><td>Забайкальский край</td><td>380 МВт</td><td>660 МВт</td><td>+280 МВт</td></tr></table> При этом следует отметить, что прогноз величины прироста нагрузки по регионам юго-восточной части ОЭС Сибири существенно отличается. Вместе с тем техника подачи ценовых заявок в КОМ НГО не учитывает это обстоятельство, так как отбор идет исключительно по экономическим критериям (минимальный LCOE), что может создать ситуацию неоптимального распределения генерирующих мощностей в дефицитных регионах. Как следствие, могут потребоваться дополнительные затраты на сетевое строительство, что, в конечном счете, приведет к росту платежей потребителей. Дополнительным фактором, усиливающим необходимость разделения прогнозной потребности в новой генерирующей мощности в юго-восточной части энергосистемы, является план по вводу на территории Забайкальского края солнечной генерации в объеме свыше 1 ГВт за период 2024-2029 гг. Данный тип генерации характеризуется высокой неравномерностью выработки электроэнергии, что в условиях отсутствия разветвленной сетевой инфраструктуры в регионе может потребовать наличия резервирующих источников генерации. С учетом вышесказанного считаем целесообразным определить прогнозный дефицит как минимум на уровне действующей СиПР 2023-2028: - не менее 230 МВт на территории Республики Бурятия; - не менее 460 МВт на территории Забайкальского края.	Действующая СиПР 23-28	Проект СиПР 24-29	Δ	Иркутская область	988 МВт	2235 МВт	+1247 МВт	Республика Бурятия	299 МВт	448 МВт	+149 МВт	Забайкальский край	380 МВт	660 МВт	+280 МВт	не учтено	В соответствии с подпунктом е) пункта 47 Правил разработки ДПР в приложении 3 к СиПР ЭЭС России приведены перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, на которых определено наличие в нормальной и (или) единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности, который не покрывается с использованием объектов по производству электрической энергии, учтенных в СиПР ЭЭС России в соответствии с подпунктом в) пункта 47 Правил разработки ДПР, и мероприятий по развитию электрических сетей. На основании выявленных дефицитов мощности в рассматриваемых энергорайонах был определен объем требуемой генерации для обеспечения покрытия потребности рассматриваемых энергорайонов в мощности. В проекте СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, опубликованном для общественного обсуждения, общий прогнозируемый дефицит мощности в юго-восточной части ОЭС Сибири определен с учетом требований Методических указаний по проектированию развития энергосистем, в том числе по результатам многокритериальной оценки НИП, и составил 1225 МВт. При этом объем ввода новых генерирующих мощностей, должен быть определен в рамках проведения конкурса КОМ НГО. Конкретные технические требования к размещению объектов генерации должны быть установлены распоряжением Правительства Российской Федерации. Максимальное потребление юго-восточной части Сибири в Проекте СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы прогнозируется 8869 МВт в 2028 году. В утвержденном СиПР ЭЭС России на 2023-2028годы максимальное потребление ЮВЧ Сибири прогнозировалось 8468 МВт в 2028 году. Таким образом, увеличение максимального потребления мощности ЮВЧ Сибири относительно утвержденного СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы оценивается 401 МВт
Действующая СиПР 23-28	Проект СиПР 24-29	Δ																			
Иркутская область	988 МВт	2235 МВт	+1247 МВт																		
Республика Бурятия	299 МВт	448 МВт	+149 МВт																		
Забайкальский край	380 МВт	660 МВт	+280 МВт																		
98	Артёмова Юлия Андреевна	АО «Интер РАО - Электрогенерация»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	1. В ОЭС Юга при формировании прогнозной потребности в строительстве новой генерации предлагаем учесть фактор выбытия газотурбинного оборудования «Джубгинской ТЭС» и «Сочинской ТЭС» суммарной мощностью 358,5 МВт по причине невозможности сервисного обслуживания. Установленные на данных ТЭС ГТУ производства «General Electric» и «Siemens» с учетом отказа иностранного производителя в сервисном обслуживании и поставке запчастей в рамках введенных санкций будут с высокой вероятностью остановлены в период 2024-2025 гг. Предложение учесть выбытие данного оборудования при разработке СиПР, а также готовность рассмотреть замещающие мероприятия в рамках КОМ НГО (КОММод) было обозначено письмом в Минэнерго России от 19.07.2023	учтено частично	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацами вторым и третьим подпункта а) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитывается вывод из эксплуатации генерирующего оборудования, в отношении которого уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации принято решение о согласовании вывода его из эксплуатации или вывод из эксплуатации генерирующего оборудования обусловлен вводом замещающего генерирующего оборудования, предусмотренного решениями															

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				№ НШ-44895 «О дальнейшей эксплуатации филиалов «Сочинская ТЭС» и «Джубгинская ТЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация».		Правительства Российской Федерации для неценовых зон оптового рынка. По имеющейся в АО «СО ЕЭС» информации планы по выводу из эксплуатации оборудования иностранного производства официально не оформлены, заявка на вывод из эксплуатации не подана, приказ Минэнерго России о согласовании вывода объектов по производству электрической энергии из эксплуатации отсутствует. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. При этом в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы в сводный отчет по ЕЭС при описании балансов Юго-Западной части ОЭС Юга будет добавлена информация о возможном увеличении дефицита мощности в случае подтверждения отсутствия возможности продления срока эксплуатации указанных газовых турбин импортного производства
99	Артёмова Юлия Андреевна	АО «Интер РАО - Электрогенерация»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	2. В приложении № 2 к СиПР «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности...» на стр. 45 необходимо уточнить станционные номера Новоленской ТЭС с «1-2» на «1-3», т.к. планируется строительство трех энергоблоков.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
100	Тарасов Андрей Владимирович	АО «РЭС»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	В результате рассмотрения АО "РЭС" проекта СиПР, имеются следующие замечания по обосновывающим материалам г. Санкт-Петербург: 1. Учитывая направление реализации мероприятий на усиление электрической сети, необходимое для обеспечения технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей, нижеперечисленные проекты АО «РЭС» необходимо включить 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 постановлением Правительства РФ от 30.12.2022 №2556: - «Строительство ПС 110 кВ Пулковские высоты с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый»; - «Строительство двух КЛ 110 кВ Пулковская – Пулковские высоты ориентировочной протяженностью 3,5 км каждая»; - «Строительство ПС 110 кВ Камыши с двумя трансформаторами 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый»; - «Строительство двух КЛ 110 кВ Жемчужная – Камыши ориентировочной протяженностью 5,5 км каждая».	не учтено	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР 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 разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по Договорам ТП, учтены при разработке Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы
101	Тарасов Андрей Владимирович	АО «РЭС»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	В результате рассмотрения АО "РЭС" проекта СиПР, имеются следующие замечания по обосновывающим материалам г. Санкт-Петербург: 2. В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети» на 2020 – 2024 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2022 № 37@, в паспорте инвестиционного проекта «Установка двух новых ячеек НОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Чесменская с укомплектованием новым оборудованием связанная с технологическим присоединением ПС 110 кВ Москва двумя КЛ 110 кВ», выполняемого в рамках исполнения договора об осуществлении технологического присоединения от 03.09.2015 № 485/ТП-М7 с ООО «ГлавЭнергоПроект» на 58,5 МВт, указано состояние договора «В стадии расторжения». Таким образом, мероприятия «Строительство ПС 110 кВ Москва с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 63 МВА каждый» и «Строительство двух КЛ 110 кВ Чесменская – Москва», выполняемые в рамках обеспечения присоединения потребителей ООО «ГлавЭнергоПроект», являются неактуальными и необходимость их учета в обосновывающих материалах СиПР отсутствует.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
102	Тарасов Андрей Владимирович	АО «РЭС»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	В результате рассмотрения АО "РЭС" проекта СиПР, имеются следующие замечания по обосновывающим материалам г. Санкт-Петербург: 3. Мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Пороховская (ПС 24) с установкой третьего трансформатора 110/20/10 кВ мощностью 25 МВА», учтенное в обосновывающих материалах СиПР по г. Санкт-Петербург, выполняется для обеспечения технологического присоединения заявителя ООО «Специализированный застройщик «ЛСР.ЛО» мощностью 42 МВт, энергопринимающие устройства которого расположены в Ленинградской области. Учитывая, что реализация данного мероприятия не оказывает влияние на объем,	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				полноту и качество услуги по передаче электроэнергии на территории г. Санкт-Петербург и приводит к повышению тарифной нагрузки на конечных потребителей г. Санкт-Петербург в рамках обеспечения присоединения заявителя Ленинградской области, обоснованность включения его в обосновывающие материалы СиПР отсутствует.		
103	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В рамках проведения общественных обсуждений проекта СиПР ЭЭС 2024-2029 гг. направляю замечания АО "ЛОЭСК" к Приложению 4: 1. Мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Гарболовская (ПС 43) с увеличением установленной мощности трансформатора Т-1 до 1х63 МВА являются избыточными. В случае замены трансформатора 110/35/10 кВ Т-1 (1х40 МВА) 1973 г. ввода (таблица 7 СиПР) на новый трансформатор аналогичного номинала коэффициент длительно допустимой перегрузки трансформатора увеличится до 1,25 в соответствии с приказом Минэнерго России от 08.02.2019 № 81 «Об утверждении требований к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию и о внесении изменений в Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденные приказом Минэнерго России от 19.06.2003 г. № 229» (далее – Приказ Минэнерго). Таким образом, в случае аварийного отключения трансформатора Т-2 в режиме N-1 нагрузка оставшегося в работе Т-1 не будет превышать мощность длительно допустимой нагрузки и составит не более 97%, что позволит предотвратить необходимость ввода графиков аварийного отключения режима потребления электрической энергии (мощности) в послеаварийном режиме (далее – ГАО в ПАР).	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. Учитывая, что указанное мероприятие относится к объектам электросетевого хозяйства иной сетевой организации (ПАО «Россети Ленэнерго»), владеющей им на праве собственности или на ином законном основании, то подача предложений в части данного объекта электроэнергетики может быть осуществлена непосредственно собственником объекта электроэнергетики с приложением обосновывающих материалов в объеме предусмотренном Правилами предоставления информации. При отсутствии предложений от сетевой организации, владеющей субъектом электроэнергетики на праве собственности или на ином законном основании, данное мероприятие не может быть включено в СиПР ЭЭС России. При наличии предложений от сетевой организации, владеющей субъектом электроэнергетики на праве собственности или на ином законном основании, и подтверждении обоснованности со стороны АО «СО ЕЭС» данное мероприятие не может быть исключено из СиПР ЭЭС России по требованию иной сетевой организации, не являющейся собственником объекта электроэнергетики
104	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В рамках проведения общественных обсуждений проекта СиПР ЭЭС 2024-2029 гг. направляю замечания АО "ЛОЭСК" к Приложению 4: 2. Мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Шум (ПС 377) с увеличением установленной мощности трансформаторов до 2х10 МВА также избыточны. В случае замены трансформаторов 110/35/10 кВ Т-1 (1х6,3 МВА) 1984 г. ввода и Т-2 (1х6,3 МВА) 1984 г. ввода на новые трансформаторы аналогичного номинала, коэффициент длительно допустимой перегрузки трансформаторов увеличится до 1,25 в соответствии с Приказом Минэнерго и, в случае аварийного отключения одного из трансформаторов, нагрузка оставшегося в работе трансформатора не будет превышать мощность длительно допустимой нагрузки и составит не более 94%, что в свою очередь позволит предотвратить необходимость ввода ГАО в ПАР. Целесообразность замены трансформаторов без увеличения установленной трансформаторной мощности также подтверждается основным характером нагрузки (потребители III категории надежности электроснабжения), незначительным расчетным объемом ГАО в ПАР – 0,05 МВА, а также перегрузом в размере 0,7% от длительно-допустимой нагрузки трансформаторов.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. Учитывая, что указанное мероприятие относится к объектам электросетевого хозяйства иной сетевой организации (ПАО «Россети Ленэнерго»), владеющей им на праве собственности или на ином законном основании, то подача предложений в части данного объекта электроэнергетики может быть осуществлена непосредственно собственником объекта электроэнергетики с приложением обосновывающих материалов в объеме предусмотренном Правилами предоставления информации. При отсутствии предложений от сетевой организации, владеющей субъектом электроэнергетики на праве собственности или на ином законном основании, данное мероприятие не может быть включено в СиПР ЭЭС России. При наличии предложений от сетевой организации, владеющей субъектом электроэнергетики на праве собственности или на ином законном основании, и подтверждении обоснованности со стороны АО «СО ЕЭС» данное мероприятие не может быть исключено из СиПР ЭЭС России по требованию иной сетевой организации, не являющейся собственником объекта электроэнергетики
105	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Приложение 5 Показатели балансовой надежности	В рамках проведения общественных обсуждений проекта СиПР ЭЭС 2023-2028 гг. направляю замечания АО "ЛОЭСК" к Приложению 5: Приложение 5 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы – устранить опечатку в строчке зона № 40031 заменив г. Ленинград на г. Санкт-Петербург.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
106	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	По результатам рассмотрения АО «ЛОЭСК» проекта СиПР ЭЭС 2024-2029 выявлены следующие замечания: 1.Перечисленные ниже мероприятия АО «ЛОЭСК» планируются во избежание достижения недопустимых изменений параметров электроэнергетического режима	не учтено	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР 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

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				(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 в адрес АО «СО ЕЭС»; дополнительная информация также была направлена письмом от 10.04.2023 № 00-03/1464); -«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»; -«Реконструкция ПС 110 кВ Криогаз (ПС 595) с заменой 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». Таким образом, в соответствии с пунктом 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.12.2022 № 2556 (далее – Правила разработки), вышеуказанные 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).		не соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом – восьмом пункта 57 Правил разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по Договорам ТП, учтены при разработке Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы
107	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	По результатам рассмотрения АО «ЛОЭСК» проекта СиПР ЭЭС 2024-2029 выявлены следующие замечания: 2.Согласно исходным данным ранее направлены в адрес АО «СО ЕЭС» необходимо скорректировать наименование мероприятия «Строительство ПС 110 кВ Приморский УПК с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый с установкой БСК 110 кВ мощностью 40 Мвар».	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
108	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	По результатам рассмотрения АО «ЛОЭСК» проекта СиПР ЭЭС 2024-2029 выявлены следующие замечания: 3.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 (соответствующая информация ранее направлена в адрес АО «СО ЕЭС» письмом от 10.04.2023 № 00-03/1464). 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 разработки ДПР
109	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: Наименование проекта: «Строительство двух КЛ 110 кВ Олтон Плюс – Покровская 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 абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР 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 разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по Договорам ТП, учтены при разработке Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы
110	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	не учтено	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР 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 разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 пунктом 57 Правил разработки: Наименование проекта: «Строительство двух КЛ 110 кВ Слобода – 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.		электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по Договорам ТП, учтены при разработке Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы
111	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: Наименование проекта: «Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Ручьи – Мега до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 3,222 км»; «Строительство отпайки от КВЛ 110 кВ Парнас – Ручьи до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 3,222 км»; «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.	не учтено	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР 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 разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по Договорам ТП, учтены при разработке Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы
112	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: Наименование проекта: «Строительство отпайки от КВЛ 110 кВ Восточная – Новоржевская I цепь до ПС 110 кВ 335А ориентировочной протяженностью 0,5 км»; «Строительство отпайки от КВЛ 110 кВ Восточная –Кудрово до ПС 110 кВ 335А ориентировочной протяженностью 0,5 км»; «Строительство ПС 110 кВ 335А 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 абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР 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 разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по Договорам ТП, учтены при разработке Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы
113	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: Наименование проекта: «Строительство ПС 110 кВ Императорская с двумя трансформаторами 110/10/10 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 абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР 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 разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по Договорам ТП, учтены при разработке Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
114	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: Наименование проекта: «Строительство ПС 110 кВ Приморский УПК с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый с установкой БСК 110 кВ мощностью 40 Мвар»; «Строительство двух ВЛ 110 кВ Выборгская – 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.	не учтено	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР 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 разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по Договорам ТП, учтены при разработке Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы
115	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	По результатам рассмотрения АО «ЛОЭСК» проекта СиПР ЭЭС 2024-2029 выявлены следующие замечания: 4. 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». Соответствующая информация ранее направлена в адрес АО «СО ЕЭС» в рамках подготовки СиПР и письмом от 10.04.2023 № 00-03/1464.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
116	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	По результатам рассмотрения АО «ЛОЭСК» проекта СиПР ЭЭС 2024-2029 выявлены следующие замечания: 5. 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. Соответствующая информация ранее направлена в адрес АО «СО ЕЭС» в рамках подготовки СиПР и письмом от 10.04.2023 № 00-03/1464.	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по Договорам ТП, 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 для 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
117	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	6. Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, в таблицу 25 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: № п/п: Наименование проекта: Строительство ПС 110 кВ Покровская (Новосаратовка-2) с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 40 МВА каждый. Наименование заявителя: ООО «Специализированный застройщик «Правобережный 2». Ранее присоединенная мощность, МВт: отсутствует. Увеличение/ввод новой мощности, МВт: 14,684.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения заявителя из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
118	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	6. Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, в таблицу 25 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: № п/п: 2. Наименование проекта: Строительство двух КЛ 110 кВ Олтон Плюс – Покровская ориентировочной протяженностью 4 км каждая. Наименование заявителя: ООО «Специализированный застройщик «Правобережный 2». Ранее присоединенная мощность, МВт: отсутствует. Увеличение/ввод новой мощности, МВт: 14,684.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения заявителя из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
119	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	6. Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, в таблицу 25 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: № п/п: 3. Наименование проекта: Реконструкция ПС 110 кВ Олтон Плюс (ПС 137) с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый. Наименование заявителя: ООО «Правобережный». Ранее присоединенная мощность, МВт: отсутствует. Увеличение/ввод новой мощности, МВт: 3,4 (согласно ИД); 4,66566 (согласно ДС 1 от 20.04.2023).	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
120	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	6.Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, в таблицу 25 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: № п/п: 4. Наименование проекта: Строительство ПС 110 кВ Ковалевская с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 63 МВА каждый. Наименование заявителя: Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» (МП «ВПЭС»). Ранее присоединенная мощность, МВт: отсутствует. Увеличение/ввод новой мощности, МВт: 4,83076.	не учтено	В Обосновывающие материалы не подлежат включению мероприятия, предусмотренные ТУ для ТП объектов электросетевого хозяйства сетевой организации к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации в случае отсутствия указанных мероприятий в ТУ для ТП энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) к электрическим сетям
121	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	6.Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, в таблицу 25 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: № п/п: 5. Наименование проекта: Строительство двух КЛ 110 кВ Слобода – Ковалевская ориентировочной протяженностью 10,3 км каждая. Наименование заявителя: Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» (МП «ВПЭС»). Ранее присоединенная мощность, МВт: отсутствует. Увеличение/ввод новой мощности, МВт: 4,83076.	не учтено	В Обосновывающие материалы не подлежат включению мероприятия, предусмотренные ТУ для ТП объектов электросетевого хозяйства сетевой организации к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации в случае отсутствия указанных мероприятий в ТУ для ТП энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) к электрическим сетям
122	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	6.Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, в таблицу 25 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: № п/п: 6. Наименование проекта: Строительство ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 80 МВА каждый; Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Ручьи – Мега до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 3,222 км; Строительство отпайки от КВЛ 110 кВ Парнас – Ручьи до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 3,222 км. Наименование заявителя: ООО «Максима». Ранее присоединенная мощность, МВт: отсутствует. Увеличение/ввод новой мощности, МВт: 0,56525; 2,86534; 2,20766; 4,5161; 2,37451.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
123	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	6.Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, в таблицу 25 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: № п/п: 6. Наименование проекта: Строительство ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 80 МВА каждый; Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Ручьи – Мега до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 3,222 км; Строительство отпайки от КВЛ 110 кВ Парнас – Ручьи до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 3,222 км. Наименование заявителя: ООО «СЗ «СамолетЛаврики». Ранее присоединенная мощность, МВт: отсутствует. Увеличение/ввод новой мощности, МВт: 0,237; 1,3193; 0,9759; 1,5551; 1,1772.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
124	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	6.Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, в таблицу 25 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: № п/п: 6. Наименование проекта: Строительство ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 80 МВА каждый; Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Ручьи – Мега до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 3,222 км; Строительство отпайки от КВЛ 110 кВ Парнас – Ручьи до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 3,222 км. Наименование заявителя: ООО «СЗ «НоваГрад». Ранее присоединенная мощность, МВт: отсутствует. Увеличение/ввод новой мощности, МВт: 2,6; 2,6.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения заявителя в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
125	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	6.Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, в таблицу 25 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: № п/п: 6. Наименование проекта: Строительство ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 80 МВА каждый; Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Ручьи – Мега до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 3,222 км; Строительство отпайки от КВЛ 110 кВ Парнас – Ручьи до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 3,222 км. Наименование заявителя: ООО «СЗ «Мурино Клуб». Ранее присоединенная мощность, МВт: отсутствует. Увеличение/ввод новой мощности, МВт: 0,56512.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения заявителя в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
126	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	6.Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, в таблицу 25 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: № п/п: 6. Наименование проекта: Строительство ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 80 МВА каждый; Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Ручьи – Мега до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 3,222 км; Строительство отпайки от КВЛ 110 кВ Парнас – Ручьи до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 3,222 км. Наименование заявителя: ООО «СЗ «ЕВРОИНВЕСТ Мурино». Ранее присоединенная мощность, МВт: отсутствует. Увеличение/ввод новой мощности, МВт: 6,980.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о наличии указанных мероприятий в ИТУ № 2 к договору № 17-011/005-ПС-21 от 24.03.2021 заявителя ООО «СЗ «ЕВРОИНВЕСТ Мурино»
127	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	6.Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, в таблицу 25 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: № п/п: 6. Наименование проекта: Строительство ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 80 МВА каждый; Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Ручьи – Мега до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 3,222 км; Строительство отпайки от КВЛ 110 кВ Парнас – Ручьи до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 3,222 км. Наименование заявителя: ООО «Созидание». Ранее присоединенная мощность, МВт: отсутствует. Увеличение/ввод новой мощности, МВт: 0,629.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения заявителя в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
128	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	6.Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, в таблицу 25 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: № п/п: 6. Наименование проекта: Строительство ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 80 МВА каждый; Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Ручьи – Мега до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 3,222 км; Строительство отпайки от КВЛ 110 кВ Парнас – Ручьи до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 3,222 км. Наименование заявителя: ГКУ «УС ЛО». Ранее присоединенная мощность, МВт: отсутствует. Увеличение/ввод новой мощности, МВт: 0,484.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения заявителя в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
129	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	6.Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, в таблицу 25 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: № п/п: 6. Наименование проекта: Строительство ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 80 МВА каждый; Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Ручьи – Мега до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 3,222 км; Строительство отпайки от КВЛ 110 кВ Парнас – Ручьи до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 3,222 км. Наименование заявителя: ООО «Янтарь». Ранее присоединенная мощность, МВт: отсутствует. Увеличение/ввод новой мощности, МВт: 5,237.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения заявителя в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
130	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	6.Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, в таблицу 25 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: № п/п: 6. Наименование проекта: Строительство ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 80 МВА каждый; Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Ручьи – Мега до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 3,222 км; Строительство отпайки от КВЛ 110 кВ Парнас – Ручьи до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 3,222 км. Наименование заявителя: ООО «Мурино 117». Ранее присоединенная мощность, МВт: отсутствует. Увеличение/ввод новой мощности, МВт: 5,278.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения заявителя в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
131	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	6.Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, в таблицу 25 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: № п/п: 6. Наименование проекта: Строительство ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 80 МВА каждый; Строительство	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения заявителя в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				отпайки от ВЛ 110 кВ Ручьи – Мега до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 3,222 км; Строительство отпайки от КВЛ 110 кВ Парнас – Ручьи до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 3,222 км. Наименование заявителя: ООО «ЕВРОИНВЕСТ ДЕВЕЛОПМЕНТ». Ранее присоединенная мощность, МВт: отсутствует. Увеличение/ввод новой мощности, МВт: 4,897.		
132	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	6.Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, в таблицу 25 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: № п/п: 6. Наименование проекта: Строительство ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 80 МВА каждый; Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Ручьи – Мега до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 3,222 км; Строительство отпайки от КВЛ 110 кВ Парнас – Ручьи до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 3,222 км. Наименование заявителя: ООО «Оникс». Ранее присоединенная мощность, МВт: отсутствует. Увеличение/ввод новой мощности, МВт: 2,062.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения заявителя в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
133	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	6.Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, в таблицу 25 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: № п/п: 6. Наименование проекта: Строительство ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 80 МВА каждый; Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Ручьи – Мега до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 3,222 км; Строительство отпайки от КВЛ 110 кВ Парнас – Ручьи до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 3,222 км. Наименование заявителя: ООО «Запстрой». Ранее присоединенная мощность, МВт: отсутствует. Увеличение/ввод новой мощности, МВт: 2,062.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения заявителя в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
134	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	6.Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, в таблицу 25 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: № п/п: 6. Наименование проекта: Строительство ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 80 МВА каждый; Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Ручьи – Мега до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 3,222 км; Строительство отпайки от КВЛ 110 кВ Парнас – Ручьи до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 3,222 км. Наименование заявителя: ИП Климович Дмитрий Леонидович. Ранее присоединенная мощность, МВт: отсутствует. Увеличение/ввод новой мощности, МВт: 7,771.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения заявителя в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
135	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	6.Согласно предоставленным исходным данным для разработки СиПР, в таблицу 25 необходимо добавить неучтенных в проекте СиПР заявителей, а также скорректировать некоторые параметры согласно приведенной ниже таблице: № п/п: 6. Наименование проекта: Строительство ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 80 МВА каждый; Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Ручьи – Мега до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 3,222 км; Строительство отпайки от КВЛ 110 кВ Парнас – Ручьи до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 3,222 км. Наименование заявителя: ООО «МонАрх-Спб». Ранее присоединенная мощность, МВт: отсутствует. Увеличение/ввод новой мощности, МВт: 1,450.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения заявителя в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
136	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	7.На основании исходных данных, ранее направленных в адрес АО «СО ЕЭС» в рамках подготовки СиПР, дополнительной информации по предложениям для включения в СиПР (письмо АО «ЛОЭСК» от 10.04.2023 № 00-03/1464) и заключения Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и Ленинградского РДУ по проекту инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы (письмо АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада от 24.04.2023 №О3-62-І-1-19-1244), по следующим мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода согласно приведенной ниже таблице: Наименование: Строительство ПС 330 кВ Порт Усть-Луга. Ответственная организация: АО «ЛОЭСК».	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Высший класс напряжения, кВ: 330. Единица измерения: МВА. 2024: 4х400. 2023–2029: 1600.		
137	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	7.На основании исходных данных, ранее направленных в адрес АО «СО ЕЭС» в рамках подготовки СиПР, дополнительной информации по предложениям для включения в СиПР (письмо АО «ЛОЭСК» от 10.04.2023 № 00-03/1464) и заключения Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и Ленинградского РДУ по проекту инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы (письмо АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада от 24.04.2023 №О3-62-І-1-19-1244), по следующим мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода согласно приведенной ниже таблице: Наименование: Строительство двух ЛЭП 330 кВ от ПС 750 кВ Копорская и одной ЛЭП 330 кВ от РУ 330 кВ ЛАЭС. Ответственная организация: АО «ЛОЭСК». Высший класс напряжения, кВ: 330. Единица измерения: км. 2024: 2х50+53. 2023–2029: 153.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
138	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	7.На основании исходных данных, ранее направленных в адрес АО «СО ЕЭС» в рамках подготовки СиПР, дополнительной информации по предложениям для включения в СиПР (письмо АО «ЛОЭСК» от 10.04.2023 № 00-03/1464) и заключения Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и Ленинградского РДУ по проекту инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы (письмо АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада от 24.04.2023 №О3-62-І-1-19-1244), по следующим мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода согласно приведенной ниже таблице: Наименование: Строительство ПС 110 кВ Приморский УПК с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый с установкой БСК 110 кВ мощностью 40 Мвар. Ответственная организация: АО «ЛОЭСК». Высший класс напряжения, кВ: 110. Единица измерения: МВА. 2025: 2х125. 2023–2029: 250.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
139	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	7.На основании исходных данных, ранее направленных в адрес АО «СО ЕЭС» в рамках подготовки СиПР, дополнительной информации по предложениям для включения в СиПР (письмо АО «ЛОЭСК» от 10.04.2023 № 00-03/1464) и заключения Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и Ленинградского РДУ по проекту инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы (письмо АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада от 24.04.2023 №О3-62-І-1-19-1244), по следующим мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода согласно приведенной ниже таблице: Наименование: Строительство ПС 110 кВ Приморский УПК с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый с установкой БСК 110 кВ мощностью 40 Мвар. Ответственная организация: АО «ЛОЭСК». Высший класс напряжения, кВ: 110. Единица измерения: Мвар. 2026: 40. 2023–2029: 40.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
140	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	7.На основании исходных данных, ранее направленных в адрес АО «СО ЕЭС» в рамках подготовки СиПР, дополнительной информации по предложениям для включения в СиПР (письмо АО «ЛОЭСК» от 10.04.2023 № 00-03/1464) и заключения Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и Ленинградского РДУ по проекту инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы (письмо АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада от 24.04.2023 №О3-62-І-1-19-1244), по следующим мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода согласно приведенной ниже таблице: Наименование: Строительство двух ВЛ 110 кВ Выборгская – Приморский УПК	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 47,5 км каждая. Ответственная организация: АО «ЛОЭСК». Высший класс напряжения, кВ: 110. Единица измерения: км. 2025: 2х47,5. 2023–2029: 95.		
141	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	7.На основании исходных данных, ранее направленных в адрес АО «СО ЕЭС» в рамках подготовки СиПР, дополнительной информации по предложениям для включения в СиПР (письмо АО «ЛОЭСК» от 10.04.2023 № 00-03/1464) и заключения Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и Ленинградского РДУ по проекту инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы (письмо АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада от 24.04.2023 №ОЗ-62-І-1-19-1244), по следующим мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода согласно приведенной ниже таблице: Наименование: Строительство ПС 110 кВ Покровская (Новосаратовка-2) с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 40 МВА каждый. Ответственная организация: АО «ЛОЭСК». Высший класс напряжения, кВ: 110. Единица измерения: МВА. 2024: 2х40. 2023–2029: 80.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
142	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	7.На основании исходных данных, ранее направленных в адрес АО «СО ЕЭС» в рамках подготовки СиПР, дополнительной информации по предложениям для включения в СиПР (письмо АО «ЛОЭСК» от 10.04.2023 № 00-03/1464) и заключения Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и Ленинградского РДУ по проекту инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы (письмо АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада от 24.04.2023 №ОЗ-62-І-1-19-1244), по следующим мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода согласно приведенной ниже таблице: Наименование: Строительство двух КЛ 110 кВ Олтон Плюс – Покровская ориентировочной протяженностью 4 км каждая. Ответственная организация: АО «ЛОЭСК». Высший класс напряжения, кВ: 110. Единица измерения: км. 2024: 2х4. 2023–2029: 8.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
143	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	7.На основании исходных данных, ранее направленных в адрес АО «СО ЕЭС» в рамках подготовки СиПР, дополнительной информации по предложениям для включения в СиПР (письмо АО «ЛОЭСК» от 10.04.2023 № 00-03/1464) и заключения Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и Ленинградского РДУ по проекту инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы (письмо АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада от 24.04.2023 №ОЗ-62-І-1-19-1244), по следующим мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода согласно приведенной ниже таблице: Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Олтон Плюс (ПС 137) с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый. Ответственная организация: АО «ЛОЭСК». Высший класс напряжения, кВ: 110. Единица измерения: МВА. 2024: 2х63. 2023–2029: 126.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
144	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	7.На основании исходных данных, ранее направленных в адрес АО «СО ЕЭС» в рамках подготовки СиПР, дополнительной информации по предложениям для включения в СиПР (письмо АО «ЛОЭСК» от 10.04.2023 № 00-03/1464) и заключения Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и Ленинградского РДУ по проекту инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы (письмо АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада от 24.04.2023 №ОЗ-62-І-1-19-1244), по следующим мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода согласно приведенной ниже таблице:	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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: Строительство ПС 110 кВ Ковалевская с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 63 МВА каждый. Ответственная организация: АО «ЛОЭСК». Высший класс напряжения, кВ: 110. Единица измерения: МВА. 2025: 2х63. 2023–2029: 126.		
145	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	7.На основании исходных данных, ранее направленных в адрес АО «СО ЕЭС» в рамках подготовки СиПР, дополнительной информации по предложениям для включения в СиПР (письмо АО «ЛОЭСК» от 10.04.2023 № 00-03/1464) и заключения Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и Ленинградского РДУ по проекту инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы (письмо АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада от 24.04.2023 №О3-62-І-1-19-1244), по следующим мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода согласно приведенной ниже таблице: Наименование: Строительство двух КЛ 110 кВ Слобода – Ковалевская ориентировочной протяженностью 10,3 км каждая. Ответственная организация: АО «ЛОЭСК». Высший класс напряжения, кВ: 110. Единица измерения: км. 2025: 2х10,3. 2023–2029: 20,6.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
146	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	7.На основании исходных данных, ранее направленных в адрес АО «СО ЕЭС» в рамках подготовки СиПР, дополнительной информации по предложениям для включения в СиПР (письмо АО «ЛОЭСК» от 10.04.2023 № 00-03/1464) и заключения Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и Ленинградского РДУ по проекту инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы (письмо АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада от 24.04.2023 №О3-62-І-1-19-1244), по следующим мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода согласно приведенной ниже таблице: Наименование: Реконструкция оборудования ПС 110/10 кВ Слобода-312 (инв.№000005719) в п. Янино ЛО (19-1-17-0-01-04-2-0475). Ответственная организация: АО «ЛОЭСК». Высший класс напряжения, кВ: 110. Единица измерения: шт. 2024: 2. 2023–2029: 2.	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по Договорам ТП, 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 для 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
147	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	7.На основании исходных данных, ранее направленных в адрес АО «СО ЕЭС» в рамках подготовки СиПР, дополнительной информации по предложениям для включения в СиПР (письмо АО «ЛОЭСК» от 10.04.2023 № 00-03/1464) и заключения Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и Ленинградского РДУ по проекту инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы (письмо АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада от 24.04.2023 №О3-62-І-1-19-1244), по следующим мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода согласно приведенной ниже таблице: Наименование: Строительство ПС 110 кВ 335 А с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 63 МВА каждый. Ответственная организация: АО «ЛОЭСК». Высший класс напряжения, кВ: 110. Единица измерения: МВА. 2025: 2х63. 2023–2029: 126.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
148	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	7.На основании исходных данных, ранее направленных в адрес АО «СО ЕЭС» в рамках подготовки СиПР, дополнительной информации по предложениям для включения в СиПР (письмо АО «ЛОЭСК» от 10.04.2023 № 00-03/1464) и заключения Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и Ленинградского РДУ по проекту инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы (письмо АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада от 24.04.2023 №О3-62-І-1-19-1244), по следующим мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода согласно приведенной ниже таблице:	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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: Строительство отпайки от КВЛ 110 кВ Восточная – Новоржевская I цепь до ПС 110 кВ 335А ориентировочной протяженностью 0,5 км. Ответственная организация: АО «ЛОЭСК». Высший класс напряжения, кВ: 110. Единица измерения: км. 2025: 0,5. 2023–2029: 0,5.		
149	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	7.На основании исходных данных, ранее направленных в адрес АО «СО ЕЭС» в рамках подготовки СиПР, дополнительной информации по предложениям для включения в СиПР (письмо АО «ЛОЭСК» от 10.04.2023 № 00-03/1464) и заключения Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и Ленинградского РДУ по проекту инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы (письмо АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада от 24.04.2023 №О3-62-І-1-19-1244), по следующим мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода согласно приведенной ниже таблице: Наименование: Строительство отпайки от КВЛ 110 кВ Восточная –Кудрово до ПС 110 кВ 335А ориентировочной протяженностью 0,5 км. Ответственная организация: АО «ЛОЭСК». Высший класс напряжения, кВ: 110. Единица измерения: км. 2025: 0,5. 2023–2029: 0,5.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
150	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	7.На основании исходных данных, ранее направленных в адрес АО «СО ЕЭС» в рамках подготовки СиПР, дополнительной информации по предложениям для включения в СиПР (письмо АО «ЛОЭСК» от 10.04.2023 № 00-03/1464) и заключения Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и Ленинградского РДУ по проекту инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы (письмо АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада от 24.04.2023 №О3-62-І-1-19-1244), по следующим мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода согласно приведенной ниже таблице: Наименование: Строительство ПС 110 кВ Императорская с двумя трансформаторами 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый. Ответственная организация: АО «ЛОЭСК». Высший класс напряжения, кВ: 110. Единица измерения: МВА. 2025: 2х40. 2023–2029: 80.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
151	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	7.На основании исходных данных, ранее направленных в адрес АО «СО ЕЭС» в рамках подготовки СиПР, дополнительной информации по предложениям для включения в СиПР (письмо АО «ЛОЭСК» от 10.04.2023 № 00-03/1464) и заключения Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и Ленинградского РДУ по проекту инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы (письмо АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада от 24.04.2023 №О3-62-І-1-19-1244), по следующим мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода согласно приведенной ниже таблице: Наименование: Строительство заходов ВЛ 110 кВ Гатчинская – Институт с отпайкой на ПС Промзона-1 на ПС 110 кВ Императорская ориентировочной протяженностью 0,1 км каждый. Ответственная организация: ПАО «Россети Ленэнерго». Высший класс напряжения, кВ: 110. Единица измерения: км. 2025: 2х0,1. 2023–2029: 0,2.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
152	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	7.На основании исходных данных, ранее направленных в адрес АО «СО ЕЭС» в рамках подготовки СиПР, дополнительной информации по предложениям для включения в СиПР (письмо АО «ЛОЭСК» от 10.04.2023 № 00-03/1464) и заключения Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и Ленинградского РДУ по проекту инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы (письмо АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада от 24.04.2023 №О3-62-І-1-19-1244), по следующим мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 согласно приведенной ниже таблице: Наименование: Строительство ПС 110 кВ Лесное с одним трансформатором 110/10 кВ мощностью 63 МВА. Ответственная организация: АО «ЛОЭСК». Высший класс напряжения, кВ: 110. Единица измерения: МВА. 2025: 1х63. 2023–2029: 63.		
153	Смолина Юлия Сергеевна	АО «ЛОЭСК»	Общее предложение	7.На основании исходных данных, ранее направленных в адрес АО «СО ЕЭС» в рамках подготовки СиПР, дополнительной информации по предложениям для включения в СиПР (письмо АО «ЛОЭСК» от 10.04.2023 № 00-03/1464) и заключения Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и Ленинградского РДУ по проекту инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы (письмо АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада от 24.04.2023 №03-62-I-1-19-1244), по следующим мероприятиям АО «ЛОЭСК» необходимо скорректировать сроки ввода согласно приведенной ниже таблице: Наименование: Строительство ЛЭП 110 кВ Зеленогорск – Лесное ориентировочной протяженностью 30 км. Ответственная организация: АО «ЛОЭСК». Высший класс напряжения, кВ: 110. Единица измерения: км. 2025: 30. 2023–2029: 30.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
154	Овчинников Алексей Викторович	АО «ЕЭСК»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Свердловская область Объект идентификатор 23.65.1.439 «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» необходимо внести изменения в приложение 4 СИПР ЭЭС и в раздел 2 обосновывающих материалов в части рекомендуемой мощности силовых трансформаторов с 16 МВА на 25 МВА. Необходимость данных изменений связано с заключением 30.08.2023г. договора № 56743 на технологическое присоединение между АО «ЕЭСК» и ООО «СЗ «Артстрой» на максимальную мощность 6300 кВт. В ТУ на ТП предусматриваются мероприятия по замене существующих трансформаторов на ПС 110 кВ Алмазная мощностью 2х6,3 МВА на трансформаторы мощностью 2х25 МВА. Данные ТУ на ТП согласованы Филиалом АО «СО ЕЭС» Свердловское РДУ 02.08.2023г.	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет Договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР системный оператор до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что информация о Договоре ТП, приведенная в замечании, не была предоставлена в системный оператор до 1 июля 2023 года в соответствии с требованиями Правил предоставления информации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Для учета указанной в замечании информации по Договору ТП при формировании СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы данная информация должна быть направлена сетевой организацией в системный оператор в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
155	Овчинников Алексей Викторович	АО «ЕЭСК»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Свердловская область Идентификатор 23.65.1.440 «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» указать Необходимый год реализации для мероприятия – 2026 год в соответствии с инвестиционной программой АО «ЕЭСК» (год окончания инвестиционного проекта 2026 год, год ввода мощности 2026 год) а также в соответствии с предложением АО «ЕЭСК» в Схему и программу развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
156	Овчинников Алексей Викторович	АО «ЕЭСК»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Свердловская область Идентификаторы 23.65.1.442 «Реконструкция ПС 35 кВ Нива 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 5,6 МВА каждый, трансформатора Т-3 35/6 кВ мощностью 4 МВА на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый», 23.65.1.443 «Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Ново-Свердловская ТЭЦ – Родник с отпайкой на ПС Алексеевская до ПС 110 кВ Нива ориентировочной протяженностью 3,3 км», 23.65.1.444 «Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Ново-Свердловская ТЭЦ – Патруши с отпайками до ПС 110 кВ Нива ориентировочной протяженностью 7,33 км» указать Необходимый год реализации – 2026 год в соответствии с Планируемым годом реализации проекта Схемы и программы развития энергоэнергетических систем России на 2024-2029 годы, а также в соответствии с предложением АО «ЕЭСК» в Схему и программу развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
157	Овчинников Алексей Викторович	АО «ЕЭСК»	Общее предложение	Обосновывающие материалы "Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы" Энергосистема Свердловской области Раздел 4. В таблице 25 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий 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 Свердловской области» п/п 16 «Реконструкция ПС 110 кВ Петрищевская с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый» необходимо исключить, поскольку договоров на технологическое присоединение, техническими условиями которых предусмотрено реализация данного мероприятия, АО «ЕЭСК» не заключало.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют Мероприятие по реконструкции ПС 110 кВ Петрищевская с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый необходимо для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя АО «СЗ «РСГ-Академическое» и предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение потребителя к электрическим сетям АО «ЭлектроСетевая Компания», являющимися приложением к договору от 20.11.2020 № ЭСК-57329/20
158	Овчинников Алексей Викторович	АО «ЕЭСК»	Общее предложение	Обосновывающие материалы "Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы" Энергосистема Свердловской области.	не учтено	При разработке Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 учтены мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по Договорам ТП заявителей к электрическим

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Раздел 4. В таблице 25 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий 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 Свердловской области» п/п 18 изменить наименование на «Строительство четырех КЛ 110 кВ от вновь устанавливаемых опор до ЗРУ 110 кВ ПС 110 кВ Переходная, протяженностью 0,3 км каждая с образованием КВЛ 110 кВ ВИЗ-Переходная I цепь, КВЛ 110 кВ ВИЗ-Переходная II цепь с отпайками, КВЛ 110 кВ Петрищевская-Переходная I, II цепь с отпайками.» Данные мероприятия предусмотрены ТУ на ТП ПС 110 кВ Переходная. Данные ТУ согласованны филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Урала.		сетям. В Обосновывающие материалы не подлежат включению мероприятия, предусмотренные ТУ для ТП объектов электросетевого хозяйства сетевой организации к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации в случае отсутствия указанных мероприятий в ТУ для ТП энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) к электрическим сетям. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о внесении изменений в ТУ для ТП потребителей в части указанного мероприятия. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для корректировки Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
159	Зайков Иван Андреевич	ПАО «Россети Урал»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Пермский край 1.Идентификаторы 23.57.1.429 «Реконструкция ПС 35 кВ Култаево с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ, установкой одного трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА», 23.57.1.430 «Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Пермская ТЭЦ-9 – Малиновская до ПС 110 кВ Култаево ориентировочной протяженностью 8 км» указать: -Необходимый год реализации для мероприятий – 2025 год в соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Урал» (год окончания инвестиционного проекта 2025 год, год ввода мощности 2025 год), а также в соответствии с предложением ПАО «Россети Урал» в Схему и программу развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы. -Планируемый год реализации для мероприятий – 2025 год в соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Урал» (год окончания инвестиционного проекта 2025 год, год ввода мощности 2025 год).	не учтено	В части необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года В части планируемого года: В соответствии с проектом инвестиционной программы ПАО «Россети Урал», а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, мероприятие предусмотрено в объеме проектно-изыскательских работ. В таком случае, в качестве планируемого года к реализации указан прочерк, в случае включения мероприятий в объеме СМР и ПНР в проект ИПР планируемый год будет скорректирован при разработке СиПР ЭЭС России в следующих циклах разработки
160	Зайков Иван Андреевич	ПАО «Россети Урал»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Пермский край 2.Идентификатор 23.57.1.431 «Реконструкция ПС 110 кВ Северная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый» указать: -Необходимый год реализации – 2025 год в соответствии с инвестиционной	не учтено	В части необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 Урал» (год окончания инвестиционного проекта 2025 год, год ввода мощности 2024 год), а также в соответствии с предложением ПАО «Россети Урал» в Схему и программу развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы. -Планируемый год реализации – 2025 год в соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Урал» (год окончания инвестиционного проекта 2025 год, год ввода мощности 2024 год).		перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого год. В части планируемого года: В соответствии с проектом инвестиционной программы ПАО «Россети Урал», а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) – 2024 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия противоречит вышеобозначенному принципу
161	Зайков Иван Андреевич	ПАО «Россети Урал»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Свердловская область 1.Объект идентификатор 23.65.1.439 «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» необходимо внести изменения в приложение 4 СИПР ЭЭС и в раздел 2 обосновывающих материалов в части рекомендуемой мощности силовых трансформаторов с 16 МВА на 25 МВА. Необходимость данных изменений связано с заключением 30.08.2023г. договора № 56743 на технологическое присоединение между АО «ЕЭСК» и ООО «СЗ «Артстрой» на максимальную мощность 6300 кВт. В ТУ на ТП предусматриваются мероприятия по замене существующих трансформаторов на ПС 110 кВ Алмазная мощностью 2х6,3 МВА на трансформаторы мощностью 2х25 МВА. Данные ТУ на ТП согласованы Филиалом АО «СО ЕЭС» Свердловское РДУ 02.08.2023г.	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет Договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР системный оператор до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что информация о Договоре ТП, приведенная в замечании, не была предоставлена в системный оператор до 1 июля 2023 года в соответствии с требованиями Правил предоставления информации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Для учета указанной в замечании информации по Договору ТП при формировании СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы данная информация должна быть направлена сетевой организацией в системный оператор в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
162	Зайков Иван Андреевич	ПАО «Россети Урал»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Свердловская область 2.Идентификатор 23.65.1.445 «Реконструкция ПС 110 кВ Волна 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» указать Необходимый год реализации для мероприятия – 2024 год в соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Урал» (год окончания инвестиционного проекта 2024 год, год ввода мощности 2024 год)), а также в соответствии с предложением ПАО «Россети Урал» в Схему и программу развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
163	Зайков Иван Андреевич	ПАО «Россети Урал»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Свердловская область 3.Идентификатор 24.65.1.59 «Реконструкция ПС 110 кВ Логиново 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» указать Необходимый год реализации – 2029 год в соответствии с предложением ПАО «Россети Урал» в Схему и программу развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
164	Зайков Иван Андреевич	ПАО «Россети Урал»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Свердловская область 4.Идентификатор 24.65.1.60 «Реконструкция ПС 110 кВ Монтажная 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» указать Необходимый год реализации – 2029 год в соответствии с предложением ПАО	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 Урал» в Схему и программу развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы.		необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
165	Зайков Иван Андреевич	ПАО «Россети Урал»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Свердловская область 5.Идентификатор 23.65.1.437 «Реконструкция ПС 110 кВ Свобода с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и установкой второго трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА» указать Необходимый год реализации для мероприятия – 2026 год в соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Урал» (год окончания инвестиционного проекта 2026 год, год ввода мощности 2026 год)), а также в соответствии с предложением ПАО «Россети Урал» в Схему и программу развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
166	Зайков Иван Андреевич	ПАО «Россети Урал»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Свердловская область 6.Идентификатор 23.65.1.436 «Реконструкция ПС 110 кВ Тугулым с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА» указать: -Необходимый год реализации – 2025 год в соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Урал» (год окончания инвестиционного проекта 2025 год, год ввода мощности 2024 год), а также в соответствии с предложением ПАО «Россети Урал» в Схему и программу развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы. -Планируемый год реализации для мероприятия – 2025 год в соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Урал» (год окончания инвестиционного проекта 2025 год, год ввода мощности 2024 год).	не учтено	В части необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года В части планируемого года: В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР. В соответствии с проектом инвестиционной программы ПАО «Россети Урал», а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) «Реконструкция ПС 110/10 кВ Тугулым. Замена силового трансформатора Т-1 6,3 МВА на 10 МВА (электросетевой комплекс подстанции «Тугулым» 110/10 кВ) (10 МВА)» (идентификатор I СЭ1309) – 2024. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия противоречит вышеобозначенному принципу
167	Зайков Иван Андреевич	ПАО «Россети Урал»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Свердловская область 7.Идентификатор 23.65.1.440 «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» указать Необходимый год реализации для мероприятия – 2026 год в соответствии с инвестиционной программой АО «ЕЭСК» (год окончания инвестиционного проекта 2026 год, год ввода мощности 2026 год) а также в соответствии с предложением АО «ЕЭСК» в	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Схему и программу развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы.		электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
168	Зайков Иван Андреевич	ПАО «Россети Урал»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Свердловская область 8.Идентификаторы 23.65.1.442 «Реконструкция ПС 35 кВ Нива 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 5,6 МВА каждый, трансформатора Т-3 35/6 кВ мощностью 4 МВА на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый», 23.65.1.443 «Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Ново-Свердловская ТЭЦ – Родник с отпайкой на ПС Алексеевская до ПС 110 кВ Нива ориентировочной протяженностью 3,3 км», 23.65.1.444 «Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Ново-Свердловская ТЭЦ – Патруши с отпайками до ПС 110 кВ Нива ориентировочной протяженностью 7,33 км» указать Необходимый год реализации – 2026 год в соответствии с Планируемым годом реализации проекта Схемы и программы развития энергоэнергетических систем России на 2024-2029 годы, а также в соответствии с предложением АО «ЕЭСК» в Схему и программу развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
169	Зайков Иван Андреевич	ПАО «Россети Урал»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Свердловская область 9.Идентификатор 23.65.1.438 «Реконструкция ПС 110 кВ Свердловская с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 31,5 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА» указать:	не учтено	В части необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 год реализации – 2025 год в соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Урал» (год окончания инвестиционного проекта 2025 год, год ввода мощности 2024 год), а также в соответствии с предложением ПАО «Россети Урал» в Схему и программу развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы. -Планируемый год реализации для мероприятия – 2025 год в соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Урал» (год окончания инвестиционного проекта 2025 год, год ввода мощности 2024 год).		котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года В части планируемого года: В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР. В соответствии с проектом инвестиционной программы ПАО «Россети Урал», а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) «Реконструкция ПС 110 кВ Свердловская (80 МВА, 0,858 км, 43 шт)» (идентификатор G_СЭ55) – 2024. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия противоречит вышеобозначенному принципу
170	Зайков Иван Андреевич	ПАО «Россети Урал»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Челябинская область 1.В Приложении 4 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий электрических сетей напряжением 110 кВ ЕЭС России (включая мероприятия по развитию устройств и комплексов противоаварийной автоматики)», стр. 38 идентификатор 24.75.1.74 мероприятие «Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ Златоуст – Чебаркуль ориентировочной протяженностью 62 км» предлагается исключить, поскольку: Конфигурация сети 500 кВ Челябинской энергосистемы линейная с востока на запад. Установленная противоаварийная автоматика в настоящее время не сохраняет живучесть и в случае аварии происходит обесточение нагрузки, около 360 МВт в послеаварийном режиме (далее – ПАР) при его наложении на ремонтную схему в сети 500 кВ (например, ремонт ВЛ 500кВ Кропачево–Уфимская и аварийное отключение ВЛ 500кВ Златоуст–Челябинская). Единственная предупредительная мера - ввод графиков аварийного ограничения	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				(далее – ГАО) в объеме 177 МВт на период восстановления/включения одной из ВЛ 500кВ. Такое обесточение Златоустовско – Кропачевского энергорайона зафиксировано 01.06.2007 и 02.07.2016 с аварийным отключением: -ПС 35-500 кВ – 63 шт.: (ПС 500кВ -3шт.; ПС 110кВ -41шт. (ЧЭ -12шт., потр. - 29шт.) -ПС 35кВ -19 шт. (ЧЭ -4шт., потр. -15шт.) -ТП 10\0,4 – 645 шт.: (ЧЭ -547шт., потр. -98шт.) Крупных населенных пунктов - 53шт. (в том числе г. Златоуст, г.Катав-Ивановск, г.Юрюзань, г. Сатка, г. Бакал, г. Куса). Население -160 513 чел. Причина обесточения: недостаток пропускной способности сети 110кВ в первую очередь на участке от ПС 220 Чебаркуль до ПС 110 Таганай. Ранее реализованные технические решения по реконструкции системы противоаварийной автоматики (АРЛ, АОПО) на территории Миасско-Чебаркульского и Златоустовско-Кропачевского энерго-районов без сетевого строительства недостаточны для предотвращения ограничений в указанных энергорайонах и не позволяют заниматься полноценно ремонтами без рисков погашения потребителей в ПАР (при ремонтных схемах сети 500кВ). Увеличение пропускной способности сети 110кВ в рамках исполнения требований СИПР на участках ПС Чебаркуль-Миасс-Таганай-Златоуст 500 (1,9 млрд.руб.) считаем также недостаточной мерой по причине: -не снимает ограничений в указанных энергорайонах при протекании шунтирующих перетоков в сети 110кВ при создании ремонтных схем сети 500кВ и не позволяют заниматься полноценно ремонтами в сети 110 кВ без рисков погашения потребителей в ПАР, при ремонтных схемах; -не учитывает дальнейшее развитие региона (нефтяной отрасли и промышленности горнозаводской зоны, в том числе оборонно-промышленного комплекса) с возможностью подключения нагрузки в сеть 110кВ. Кроме того, данная реконструкция сети 110кВ серьезно увеличит тарифную нагрузку на потребителей Челябинской области, при этом являясь мерой устранения транзитных ограничений в ЕНЭС. Устранение системных ограничений в ЕНЭС за счет тарифа региона недопустимо. Предложение для исключения ограничения электроснабжения в Миасско-Чебаркульском и Златоустовско – Кропачевском энергорайоне: 1.Реконструкция ПС 500кВ Приваловская: 1.1.Строительство ОРУ 220кВ 1.2.Установка АТ-2 500/220/110. 2.Строительство ВЛ 220кВ Чебаркуль – Приваловская. Данные решения, не смотря на большую стоимость, положительно отразятся на схемно – режимной обстановке Челябинской энергосистемы, обеспечат свободный пропуск транзитной мощности и позволят снять ограничения на подключения энергоемких потребителей в данном энергорайоне, а также облегчат создание ремонтных схем в сети 110 кВ. Кроме того, данная мера позволит не «нагружать» конечный тариф на э\энергию до критичных значений.		
171	Зайков Иван Андреевич	ПАО «Россети Урал»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Челябинская область 2.Идентификатор 23.75.1.455 «Реконструкция ПС 110 кВ Есаулка с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый» указать: -Необходимый год реализации – 2026 год в соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Урал» (год окончания инвестиционного проекта 2026 год, год ввода мощности 2025 год), а также в соответствии с предложением ПАО «Россети Урал» в Схему и программу развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы. -Планируемый год реализации – 2026 год в соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Урал» (год окончания инвестиционного проекта 2026 год, год ввода мощности 2025 год).	не учтено	В части необходимого года реализации: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года В части планируемого года реализации: В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР. В соответствии с проектом инвестиционной программы ПАО «Россети Урал», а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) Н_ЧЭ997 «Реконструкция ПС 110 кВ Есаулка (замена силовых трансформаторов с 2х10 МВА на 2х25 МВА, выключателей 110 кВ – 2шт.)» (в части замены Т-1 и Т-2) – 2025 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия противоречит вышеобозначенному принципу
172	Зайков Иван Андреевич	ПАО «Россети Урал»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Челябинская область 3.Идентификатор 24.75.1.76 «Реконструкция ПС 110 кВ Алишево с заменой трансформатора Т1 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 4 МВА» указать Необходимый год реализации – 2029 год в соответствии с предложением ПАО «Россети Урал» в Схему и программу развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
173	Зайков Иван Андреевич	ПАО «Россети Урал»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Челябинская область 4.Идентификатор 24.75.1.77 «Реконструкция ПС 110 кВ Бакалинская с заменой трансформатора Т1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА» указать Необходимый год реализации – 2024 год в соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Урал» (год окончания инвестиционного проекта 2024 год, год ввода мощности 2024 год), а также в соответствии с предложением ПАО «Россети Урал» в Схему и программу развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
174	Зайков Иван Андреевич	ПАО «Россети Урал»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Челябинская область 5.Идентификатор 24.75.1.78 «Реконструкция ПС 110 кВ Харлуши с заменой трансформаторов Т1 110/10 кВ и Т2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый» указать Необходимый год реализации – 2029 год в соответствии с предложением ПАО «Россети Урал» в Схему и программу развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
175	Зайков Иван Андреевич	ПАО «Россети Урал»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Обосновывающие материалы Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы Энергосистема Челябинской области 1. Раздел 2. В таблице 10 «Перспективная нагрузка центров питания с учетом договоров на ТП» в отношении ПС 110 кВ Паклинская добавить: - договор ТП с ООО "ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЧЕЛЯБИНСКАЯ КОНЦЕССИОННАЯ КОМПАНИЯ"" в отношении Межуниверситетского кампуса мирового уровня в Челябинской области 2 этап строительства – находится на стадии заключения (утверждение ТУ с ЧРДУ), заявка на технологическое присоединения № 60-3-21064 от 17.07.2023, 8,8 МВт. - договор ТП с ООО «Мистраль» в отношении Центра тенниса 1,2 МВт № 8600013576.	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет Договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР системный оператор до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что информация о Договоре ТП, приведенная в замечании, не была предоставлена в системный оператор до 1 июля 2023 года в соответствии с требованиями Правил предоставления информации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Для учета указанной в замечании информации по Договору ТП при формировании СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы данная информация должна быть направлена сетевой организацией в системный оператор в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
176	Зайков Иван Андреевич	ПАО «Россети Урал»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Обосновывающие материалы Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы Энергосистема Челябинской области 2. Раздел 2. В таблице 10 «Перспективная нагрузка центров питания с учетом договоров на ТП» в отношении ПС 110 кВ Массивная добавить: - договор ТП с Арбитражным судом Челябинской области в отношении Арбитражного суда 1,2 МВт № 8600012472.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
177	Зайков Иван Андреевич	ПАО «Россети Урал»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Обосновывающие материалы Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы Энергосистема Челябинской области 3. Раздел 4. В таблице 18 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий 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 Челябинской области» в п/п 10 «Реконструкция ПС 110 кВ Кременкуль с заменой трансформатора Т1 110/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый» необходимо скорректировать год реализации мероприятия в соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Урал» - 2023 год 1х16 МВА, 2024 год 1х16 МВА, «Строительство заходов ВЛ 110 кВ Шагол – Харлуши с отпайками на ПС 110 кВ Кременкуль ориентировочной протяженностью 3,8 км каждый» необходимо скорректировать год реализации мероприятия в соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Урал» - 2024 год.	учтено	В АО «СО ЕЭС» на момент разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствовали сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. С учетом сведений, указанных в направленном предложении, год реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы будет скорректирован на предлагаемый
178	Зайков Иван Андреевич	ПАО «Россети Урал»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Обосновывающие материалы Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы Энергосистема Челябинской области 4. Раздел 4. В таблице 18 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий 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 Челябинской области» в п/п 12 «Реконструкция ПС 110 кВ Бакалинская с заменой трансформатора Т1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА» необходимо скорректировать год реализации мероприятия в соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Урал» - 2024 год.		
179	Зайков Иван Андреевич	ПАО «Россети Урал»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Обосновывающие материалы Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы Энергосистема Челябинской области 5. Раздел 4. В таблице 18 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий 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 Челябинской области» в п/п 14 «Реконструкция ПС 110 кВ Паклинская, ПС 110 кВ Массивная с перемещением Т1 110/10 кВ, Т2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый с ПС 110 кВ Паклинская на ПС 110 кВ Массивная и Т1 110/10 кВ, Т2 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый с ПС 110 кВ Массивная на ПС 110 кВ Паклинская» необходимо скорректировать год реализации мероприятия в соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Урал» - 2024 год.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
180	Зайков Иван Андреевич	ПАО «Россети Урал»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Обосновывающие материалы Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы Энергосистема Свердловской области 1.Раздел 4. В таблице 25 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий 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 Свердловской области» п/п 16 «Реконструкция ПС 110 кВ Петрищевская с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый» необходимо исключить, поскольку договоров на технологическое присоединение, техническими условиями которых предусмотрено реализация данного мероприятия, АО «ЕЭСК» не заключало.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют Мероприятие по реконструкции ПС 110 кВ Петрищевская с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый необходимо для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя АО «СЗ «РСГ-Академическое» и предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение потребителя к электрическим сетям АО «ЭлектроСетевая Компания», являющимися приложением к договору от 20.11.2020 № ЭСК-57329/20
181	Зайков Иван Андреевич	ПАО «Россети Урал»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Обосновывающие материалы Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы Энергосистема Свердловской области 2.Раздел 4. В таблице 25 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий 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 Свердловской области» п/п 18 изменить наименование на «Строительство четырех КЛ 110 кВ от вновь устанавливаемых опор до ЗРУ 110 кВ ПС 110 кВ Переходная, протяженностью 0,3 км каждая с образованием КВЛ 110 кВ ВИЗ-Переходная I цепь, КВЛ 110 кВ ВИЗ-Переходная II цепь с отпайками, КВЛ 110 кВ Петрищевская-Переходная I, II цепь с отпайками.» Данные мероприятия предусмотрены ТУ на ТП ПС 110 кВ Переходная. Данные ТУ согласованны филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Урала.	не учтено	При разработке Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 учтены мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по Договорам ТП заявителей к электрическим сетям. В Обосновывающие материалы не подлежат включению мероприятия, предусмотренные ТУ для ТП объектов электросетевого хозяйства сетевой организации к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации в случае отсутствия указанных мероприятий в ТУ для ТП энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) к электрическим сетям. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о внесении изменений в ТУ для ТП потребителей в части указанного мероприятия. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для корректировки Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
182	Кучма Полина Алексеевна	ООО «Газпром энергохолдинг»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	В проекте не отражена информация по реализации проекта «Строительство высокотемпературной сверхпроводящей (ВТСП) кабельной линии постоянного тока напряжением 20 кВ Центральная – РП-9»	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
183	Кучма Полина Алексеевна	ООО «Газпром энергохолдинг»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Предлагаем скорректировать информацию о выводе из эксплуатации Г-2 ЭС-2 ЦТЭЦ (-23 МВт) – вывод запланирован на 2024 год в соответствии с заявлением ПАО «ТГК-1» в адрес Министерства энергетики Российской Федерации от	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				11.09.2023 № 129-01/60 (приложение 1 к Замечаниям ООО «Газпром энергохолдинг» к проекту СиПР) и с учётом таблицы 12 Тома 1 Книги 7 Главы 7 обосновывающих материалов схемы теплоснабжения Санкт-Петербурга на период до 2033 г. (актуализация на 2024 г.). (приложение 2 к Замечаниям ООО «Газпром энергохолдинг» к проекту СиПР). Дополнительная информация приведена в прилагаемых файлах.		на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу второму подпункта а) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитывается вывод из эксплуатации генерирующего оборудования, в отношении которого уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации принято решение о согласовании вывода его из эксплуатации. Информация о наличии приказа Минэнерго России о согласовании вывода из эксплуатации Г-2 ЭС-2 ЦТЭЦ-2 в АО «СО ЕЭС» отсутствует, в прилагаемых материалах указанная информация также не приведена. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
184	Кучма Полина Алексеевна	ООО «Газпром энергохолдинг»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В перечне отсутствуют мероприятия, реализуемые по титулу «Модернизация устройств противоаварийной автоматики в связи со строительством вторых цепей 330кВ Кольско-Карельского транзита».	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
185	Кучма Полина Алексеевна	ООО «Газпром энергохолдинг»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Существующая схема не обеспечивает надежность электроснабжения энергорайона города Петрозаводска и прилегающих районов, т.к. вывод из работы электросетевого и энергетического оборудования Петрозаводской ТЭЦ и (или) электросетевого оборудования ПС 220 кВ Древлянка приводит к превышению максимально допустимых перетоков (МДП) в контролируемых филиалом АО «СО ЕЭС» Карельское РДУ сечениях, в связи с чем существует риск погашения и ввода графиков аварийных ограничений режима потребления электроэнергии для потребителей. В настоящее время шины ПС 220 кВ Древлянка представляют собой одиночную не секционированную систему, что не обеспечивает резервирование и надежность схемы внешнего электроснабжения Петрозаводского энергоузла при их отключении (вывод в ремонт или их авария). В проект СИПР 2024-2029 внесены работы по реконструкции указанной подстанции на 2025 год. Ранее плановые сроки выполнения инвестиционной программы ПАО «Россети» неоднократно сдвигались, в том числе с 2024 года на 4 квартал 2025 года. Невыполнение указанных работ по секционированию шин ПС 220 кВ Древлянка с учетом роста нагрузок в энергорайоне приводит к невозможности планового вывода в ремонт основного оборудования Петрозаводской ТЭЦ, а в период с октября по май вывод в ремонт возможен только на основании аварийных заявок, поданных системному оператору и по согласованию со Штабом по обеспечению безопасности электроснабжения Республики Карелия. Срок службы основного оборудования Петрозаводской ТЭЦ превысил 40 лет, в связи с чем назначенный срок службы большей части элементов оборудования уже исчерпан. В ближайшие 5-10 лет требуется поэтапный вывод в модернизацию длительностью до двух лет паротурбинных установок и энергетических котлов Петрозаводской ТЭЦ. Есть риск совпадения 3-х факторов одновременно: модернизация оборудования ТЭЦ, плановый ремонт другого энергетического оборудования сетевых предприятий или ТЭЦ и возникновение аварийной ситуации – это приведет к отключению большого числа потребителей, а также существует вероятность полного погашения энергорайона, что особенно опасно в зимний период. С учетом изложенного, предлагаем исключить возможность переноса срока реконструкции ПС 220 кВ Древлянка ПАО «Россети» с разделением не секционированной системы шин 220 кВ (п.23.86.1.21 Приложения №4 к СИПР 2024-2029) с 2025 года на более поздний срок.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
186	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	1.1. В приложении №2 к проекту СиПР ЭЭС «Перечень планируемых изменений установленной мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2024-2029 годов», лист 45:	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				- отсутствует мероприятие: Якутская ГРЭС Новая – ввод 2-х ГТУ ЭГЭС-25ПА (ст.№5, 6), ввод – 2025г., документ-основание – Техническое задание на выполнение работы «Схема выдачи электрической мощности Якутской ГРЭС Новой», согласованное ОДУ Востока (Приложение 1, папка «ЯГРЭС Новая», файлы «ТЗ на СВЭМ ЯГРЭС Новая», «Письмо Гидропроект по СВЭМ ЯГРЭС Новая»)		России, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Поскольку мероприятия по вводу на Якутской ГРЭС Новая двух ГТУ установленной мощностью 25 МВт каждая не соответствуют ни одному из критериев пункта 59 Правил разработки ДПР, основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы данных мероприятий отсутствуют
187	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	1.2. В приложении №2 к проекту СиПР ЭЭС «Перечень планируемых изменений установленной мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2024-2029 годов», лист 45: - учесть вывод из эксплуатации ТГ ст. №№ 1,4 Якутской ГРЭС Новой (ГРЭС-2) со сроком – 01.04.2025	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацам второму и третьему подпункта а) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитывается вывод из эксплуатации генерирующего оборудования, в отношении которого уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации принято решение о согласовании вывода его из эксплуатации или вывод из эксплуатации генерирующего оборудования обусловлен вводом замещающего генерирующего оборудования, предусмотренного решениями Правительства Российской Федерации для неценовых зон оптового рынка. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о наличии приказов Минэнерго России о согласовании вывода из эксплуатации ТГ-1, ТГ-4 Якутской ГРЭС Новой. Также вывод из эксплуатации не обусловлен вводом замещающего генерирующего оборудования, предусмотренного решениями Правительства Российской Федерации. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
188	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	1.3. В приложении №2 к проекту СиПР ЭЭС «Перечень планируемых изменений установленной мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2024-2029 годов», лист 45: - учесть ввод ДЭС в п. Усть-Куйга электрической мощностью 7,3 МВт со сроком реализации – 2025 г., необходимой для электроснабжения атомной электростанции малой мощности, запланированной к размещению в с. Усть-Куйга Усть-Янского района Республики Саха (Якутия) (проект договора на технологическое присоединение и гарантийное письмо АО «РАОС» о его подписании – Приложение 1, папка «АСММ», файлы – «Договор ТП 7300», «Гарантийное письмо РАОС»)	не учтено	В соответствии с пунктом 45 Правил разработки ДПР СиПР ЭЭС России разрабатывается для ЕЭС России, а начиная с 2024 года – для ЕЭС России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем. В связи с расположением ДЭС в п. Усть-Куйга в зоне децентрализованного энергоснабжения Республики Саха (Якутия), основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы предлагаемого мероприятия отсутствуют
189	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	2. Якутская ГРЭС-2 (2-я очередь) (Туймаада ТЭЦ): - т.к. строительство станции предусматривается не на площадке Якутской ГРЭС Новая, а на площадке Якутской ГРЭС, то приведенная нумерация планируемых вводом ПСУ ст.№5 и 6 (как продолжение нумерации оборудования ЯГРЭС Новая) не может быть принята. Скорректировать нумерацию ПСУ ст.№1 (80 МВт) и ПСУ ст.№2 (80 МВт)	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
190	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Саха (Якутия). 1. Лист 17. В перечень энергорайонов, характеризующимися рисками ввода ГАО внести следующие правки в наименование энергорайонов, вместо: - энергорайон расположения ПС 220 кВ Сунтар, - Вилюйский энергорайон, ввести одно наименование Вилюйская группа районов. В данную группу районов входят: Сунтарский; Нюрбинский, Верхневилюйский и Вилюйский районы, их внешнее электроснабжение осуществляется по ВЛ 220 кВ Мирный-Сунтар (Л-241) протяженностью 212.2 км и одноцепной ВЛ в деревянном исполнении ВЛ 110 кВ Сунтар-Нюрба-Онхой-Верхневилюйск-Вилюйск (Л-104) протяженностью 393,6 км	не учтено	В соответствии с Национальным стандартом Российской Федерации ГОСТ Р 57114-2022 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Электроэнергетические системы. Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике и оперативно-технологическое управление. Термины и определения», утвержденным приказом Росстандарта от 29.12.2022 № 1683-ст, энергорайон - часть одной или нескольких территориальных энергосистем. Принятое Филиалом АО «СО ЕЭС» Якутское РДУ разделение энергосистемы Республики Саха (Якутия), в том числе на указанные энергорайоны, позволяет корректно моделировать прогнозируемые уровни потребления электрической мощности в указанных энергорайонах для проведения комплекса расчетов электроэнергетических режимов и определения, при необходимости, требуемых технических решений для обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима и не противоречит требованиям ГОСТ Р 57114-2022
191	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Саха (Якутия). 2. Лист 32. В обосновании по ПС 110/35/10 кВ Радиоцентр по тексту, приведенному в Обосновывающих материалах, предусматривается:	учтено частично	Информация о демонтаже ПС 35 кВ Жатай будет исключена из проекта СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. В рамках реализации инвестиционного проекта ПАО «Якутскэнерго» «Строительство КЛ 6 кВ с ПС 110/6 кВ «Судоверфь» до ПС 35/6 кВ

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 инвестиционными проектами «Строительство ПС 110/6 «Судоверфь» – 20,0 МВА, двухцепной воздушной линии 110 кВ – 5,314 км (Электроснабжение объекта п. Жатай, ул. Северная 41)», «Реконструкция ВЛ-35 кВ Л-38 Марха – Радиоцентр с отпайкой на ПС 35/6 «Жатай» (0,274 км), ВЛ-6 кВ (0,393 км), ВЛ-0,4 кВ (0,237 км), демонтаж ВЛ-35 кВ Л-36 Радиоцентр – Жата (3,766 км) \ ЦЭС», «Строительство КЛ-6 кВ с ПС 110/6 кВ «Судоверфь» до ПС 35/6 кВ «Жатай» (строительная длина 0,578 км, в том числе по кабельной эстакаде 0,375 км, по траншее 0,203 км) \ ЦЭС» со сроком реализации СМР и ПНР в 2023 году предусматривается демонтаж существующей ПС 35 кВ Жатай с переводом нагрузки на вновь сооружаемую ПС 110 кВ Судоверфь». Данная информация не соответствует действительности в части буллита о том, что после ввода ПС 110 кВ Судоверфь предусматривается демонтаж существующей ПС 35 кВ Жатай с переводом нагрузки на вновь сооружаемую ПС 110 кВ Судоверфь. 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, при этом ПС 35 кВ Жатай остается в работе. На основании изложенного, с ПС 110 кВ Радиоцентр будет переведена нагрузка только при реализации строительства ПС 110 кВ Марха, ввод ПС 110 кВ Судоверфь не окажет влияние на разгрузку ПС 110 кВ Радиоцентр		«Жатай» (строительная длина 0,578 км, в том числе по кабельной эстакаде 0,375 км, по траншее 0,203 км) \ ЦЭС» (идентификатор инвестиционного проекта – М_508-4804.3) инвестиционной программы ПАО «Якутскэнерго» на период 2023–2027 годы в 2023 году предусмотрено строительство двух ЛЭП 6 кВ Судоверфь – Жатай. 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 указанного инвестиционного проекта появится возможность реализации схемно-режимного мероприятия по переносу точки раздела сети 6 кВ с ПС 110 кВ Судоверфь на ПС 35 кВ Жатай и снизить нагрузку трансформаторов ПС 110 кВ Радиоцентр на величину нагрузки ПС 35 кВ Жатай, достаточную для снижения нагрузки трансформаторов ПС 110 кВ Радиоцентр до допустимых значений
192	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Саха (Якутия). 3. Лист 33. По ПС 110 кВ Сулгачи рекомендовано проведение реконструкции с заменой трансформатора 2Т 6,3 МВА на 16 МВА, при этом срок реализации мероприятия – 2023г. В соответствии в соответствии с инвестиционной программой ПАО «Якутскэнерго» в 2023г. предусматривается разработка проектно-сметной документации, ввод объекта - 2025г	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
193	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Саха (Якутия). 4. Лист 34. По ПС 110 кВ Солнечный рекомендовано проведение реконструкции с	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 трансформатора 1Т 10 МВА на 16 МВА, при этом срок реализации мероприятия – 2023г. В соответствии в соответствии с инвестиционной программой ПАО «Якутскэнерго» ввод объекта - 2025г		разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
194	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Саха (Якутия). 5. Лист 35. По ПС 110 кВ Нюрба рекомендовано проведение реконструкции с заменой трансформаторов 1Т, 2Т (2х25 МВА) на 2х40 МВА. В настоящее время данное мероприятие отсутствует в инвестиционной программе ПАО «Якутскэнерго» (далее – ИП). Включение объекта в ИП будет возможно при очередной корректировке в IV квартале 2023г. с разработкой проектно-сметной документации (ПСД) в 2024г., ввод объекта - 2025г	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
195	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Саха (Якутия). 6.1. Листы 36-39, раздел 3 «Основные направления развития электроэнергетики на 2023 – 2028 годы», подраздел 3.1 «Перечень основных инвестиционных проектов, учитываемых при разработке среднесрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности», таблицу 17 дополнить объектами: Наименование инвестиционного проекта - Присоединение объектов АО «АК «Железные дороги Якутии»». Наименование заявителя - Акционерного общества «Акционерная компания «Железные дороги Якутии». Ранее присоединенная мощность, МВт - 0,0. Увеличение/ввод новой мощности, МВт - 25. Напряжение, кВ - 110. Год ввода - 2024 с поэтапным набором мощности до 2026 . Центр питания - ПС 110 кВ Нижний Бестях	не учтено	В соответствии с пунктом 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 на 2024–2029 годы отсутствуют
196	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Саха (Якутия). 6.2. Листы 36-39, раздел 3 «Основные направления развития электроэнергетики на 2023 – 2028 годы», подраздел 3.1 «Перечень основных инвестиционных проектов, учитываемых при разработке среднесрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности», таблицу 17 дополнить объектами: Наименование инвестиционного проекта - ПС 110 кВ НЛТЭС. Наименование заявителя - ООО «Энергосеть». Ранее присоединенная мощность, МВт - 0,0. Увеличение/ввод новой мощности, МВт - 14,24. Напряжение, кВ - 110. Год ввода - 2023. Центр питания - ПС 220 кВ Городская	не учтено	В соответствии с пунктом 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 на 2024–2029 годы отсутствуют
197	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Саха (Якутия). 6.3. Листы 36-39, раздел 3 «Основные направления развития электроэнергетики на 2023 – 2028 годы», подраздел 3.1 «Перечень основных инвестиционных проектов, учитываемых при разработке среднесрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности», таблицу 17 дополнить объектами: Наименование инвестиционного проекта - Строительство микрорайона «Озерный» в г.Якутске. Наименование заявителя - ООО «Речной порт Якутск». Ранее присоединенная мощность, МВт - 0,0. Увеличение/ввод новой мощности, МВт - 17,57. Напряжение, кВ - 110. Год ввода - 2026 с поэтапным набором мощности до 2032. Центр питания - Якутская ГРЭС	не учтено	В соответствии с пунктом 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 на 2024–2029 годы отсутствуют
198	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Саха (Якутия). 6.4. Листы 36-39, раздел 3 «Основные направления развития электроэнергетики на 2023 – 2028 годы», подраздел 3.1 «Перечень основных инвестиционных проектов, учитываемых при разработке среднесрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности», таблицу 17 дополнить объектами: Наименование инвестиционного проекта - Строительство макрорайона «Спортивный» в г.Якутске. Наименование заявителя - АО Специализированный застройщик «Республиканское ипотечное агенство». Ранее присоединенная мощность, МВт - 0,0. Увеличение/ввод новой мощности, МВт - 15744,22. Напряжение, кВ - 110. Год ввода - 2027 с поэтапным набором мощности до 2034 . Центр питания - Якутская ГРЭС	не учтено	В соответствии с пунктом 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 на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
199	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Саха (Якутия). 7. Листы 40-42, разделы 3.2 «Прогноз потребления электрической энергии», 3.3 «Прогноз потребления электрической мощности», необходимо скорректировать с учетом дополнительных объектов по таблице 17 (см. предыдущий пункт)	не учтено	В соответствии с пунктом 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 на 2024–2029 годы отсутствуют
200	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Саха (Якутия). 8.1. Листы 42-44, раздел 3.4 «Основные объемы и структура вывода из эксплуатации, ввода мощности, модернизации генерирующего оборудования»: - по Якутской ГРЭС-2 (2-я очередь) (Туймаада ТЭЦ) – скорректировать нумерацию ПСУ ст.№1 (80 МВт) и ПСУ ст.№2 (80 МВт)	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
201	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Саха (Якутия). 8.2. Листы 42-44, раздел 3.4 «Основные объемы и структура вывода из эксплуатации, ввода мощности, модернизации генерирующего оборудования»: - внести ввод на Якутской ГРЭС Новой (ГРЭС-2) 2-х ГТУ ЭГЭС-25ПА (ст.№5, 6), 2025 г.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Поскольку мероприятия по вводу на Якутской ГРЭС Новая двух ГТУ установленной мощностью 25 МВт каждая не соответствуют ни одному из критериев пункта 59 Правил разработки ДПР, основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы данных мероприятий отсутствуют
202	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Саха (Якутия). 8.3. Листы 42-44, раздел 3.4 «Основные объемы и структура вывода из эксплуатации, ввода мощности, модернизации генерирующего оборудования»: - включить вывод из эксплуатации ТГ ст. №№ 1,4 Якутской ГРЭС Новой (ГРЭС-2) со сроком – 01.04.2025	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацам второму и третьему подпункта а) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитывается вывод из эксплуатации генерирующего оборудования, в отношении которого уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации принято решение о согласовании вывода его из эксплуатации или вывод из эксплуатации генерирующего оборудования обусловлен вводом замещающего генерирующего оборудования, предусмотренного решениями Правительства Российской Федерации для неценовых зон оптового рынка. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о наличии приказов Минэнерго России о согласовании вывода из эксплуатации ТГ-1, ТГ-4 Якутской ГРЭС Новой. Также вывод из эксплуатации не обусловлен вводом замещающего генерирующего оборудования, предусмотренного решениями Правительства Российской Федерации. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
203	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Саха (Якутия). 8.4. Листы 42-44, раздел 3.4 «Основные объемы и структура вывода из эксплуатации, ввода мощности, модернизации генерирующего оборудования»: - включить ввод ДЭС в п. Усть-Куйга электрической мощностью 7,3 МВт со сроком реализации – 2025 г.	не учтено	В соответствии с пунктом 45 Правил разработки ДПР СиПР ЭЭС России разрабатывается для ЕЭС России, а начиная с 2024 года – для ЕЭС России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем. В связи с расположением ДЭС в п. Усть-Куйгав зоне децентрализованного энергоснабжения Республики Саха (Якутия), основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы предлагаемого мероприятия отсутствуют
204	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Саха (Якутия). 9.1. Листы 50-54, раздел 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 24 дополнить мероприятиями, отраженными в приложении 1 (файл «Таблица 24»):	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 Нижний Бестях. Установка 3-го трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40МВА, расширение РУ 110 кВ на одну ячейку, расширение РУ 35 кВ на одну линейную ячейку; - строительство ПС 110 кВ Мурбай с установкой одного трансформатора 110/10 кВ 16 МВА; - строительство ответвительной ВЛ 110 кВ до РУ 110 кВ ПС 110 кВ Мурбай от ответвительной ВЛ 110 кВ РУ 110 кВ ПС 110 кВ Мурья В110 кВ ВЛ 110 кВ Городская-Ленская №1 с отпайкой на ПС Мурья с образованием ВЛ 110 кВ Городская-Ленская №1 с отпайкой. Ориентировочная протяженность 0,1 км; - строительство ПС 110 кВ Речпорт с установкой двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый, оснащенных устройством РПН; - строительство двух ответвительных ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Якутская ГРЭС – Центральная I цепь с отпайкой на ПС Восточная и ВЛ 110 кВ Якутская ГРЭС – Центральная II цепь с отпайкой на ПС Восточная до ПС 110 кВ Речпорт с образованием ВЛ 110 кВ Якутская ГРЭС – Центральная I цепь с отпайками и ВЛ 110 кВ Якутская ГРЭС – Центральная II цепь с отпайками. Ориентировочная протяженность 2х1 км		
205	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Саха (Якутия). 9.2. Листы 50-54, раздел 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 24 дополнить мероприятиями, отраженными в приложении 1 (файл «Таблица 24»): - строительство ПС 110 кВ Спортивная с установкой двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый, оснащенных устройствами РПН; - строительство двух ответвительных ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Якутская ГРЭС – Якутская ГРЭС Новая I цепь с отпайкой на ПС Северная и ВЛ 110 кВ Якутская ГРЭС – Якутская ГРЭС Новая II цепь с отпайкой на ПС Северная до ПС 110 кВ Спортивная с образованием ВЛ 110 кВ Якутская ГРЭС – Якутская ГРЭС Новая I цепь с отпайками и ВЛ 110 кВ Якутская ГРЭС – Якутская ГРЭС Новая II цепь с отпайками. Ориентировочная протяженность 2х0,1 км	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
206	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Саха (Якутия). 9.3. Листы 50-54, раздел 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 24 дополнить мероприятиями, отраженными в приложении 1 (файл «Таблица 24»): - мероприятия по увеличению пропускной способности ВЛ 110 кВ Городская-Ленская №2 с отпайкой на ПС Мурья и ВЛ 110 кВ Городская - Ленская №2, связанных с изменением коэффициентов трансформации трансформаторов тока на ПС 220 кВ Городская с 200/1 на 300/1 А; - реконструкция РУ 220 кВ ПС 220 кВ Районная с изменением схемы присоединения ВЛ 220 кВ Районная – Сунтар с подключением ВЛ через развилку разъединителей к 1 С 220, 2 С 220	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
207	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Саха (Якутия). 10. Листы 78-79, приложение А «Перечень электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации», таблица А.1, в составе Якутской ГРЭС Новая отсутствует: Ввод 2-х ГТУ ЭГЭС-25ПА (ст.№5, 6), ввод – 2025г.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Поскольку мероприятия по вводу на Якутской ГРЭС Новая двух ГТУ установленной мощностью 25 МВт каждая не соответствуют ни одному из

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						критериев пункта 59 Правил разработки ДПР, основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы данных мероприятий отсутствуют
208	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Саха (Якутия). 11. Стр. 78 Табл. «Перечень электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации» Республика Саха (Якутия), Нерюнгринская ГРЭС: Некорректно указана генерирующая компания для энергоблоков №№1-3 - собственников является АО «ДГК», для энергоблоков №№4,5 - ПАО «РусГидро»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
209	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Саха (Якутия). 12. В обосновывающих материалах по энергосистеме Республике Саха (Якутия), в таблице 27 приведены мероприятия по обеспечению выдачи мощности ГПЭС Вилюйск, в том числе, п.17: Строительство ВЛ 110 кВ Сунтар – ГПЭС Вилюйск ориентировочной протяжённостью 1,5 км. Указанная протяжённость ВЛ свидетельствует о том, что ГПЭС Вилюйск планируется к сооружению в непосредственной близости от с. Сунтар. В данной точке отсутствуют какие-либо проблемы, связанные с дефицитом электрической мощности, в отличие от Вилюйской группы районов, электроснабжение которых обеспечивается по единственному транзиту 110 кВ Сунтар – Нюрба – Верхневилуйск - Вилюйск. Необходимо скорректировать месторасположение планируемой к сооружению ГПЭС Вилюйск (переместить станцию в район населённых пунктов Вилюйск, либо Верхневилуйск) и привести актуализированную схему выдачи мощности станции	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
210	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	1. Учень в приложении №2 «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2024–2029 годов» вывод из эксплуатации ГТУ ст. №№ 1,2,3 Восточной ТЭЦ со сроком – 30.04.2025	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацам второму и третьему подпункта а) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитывается вывод из эксплуатации генерирующего оборудования, в отношении которого уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации принято решение о согласовании вывода его из эксплуатации или вывод из эксплуатации генерирующего оборудования обусловлен вводом замещающего генерирующего оборудования, предусмотренного решениями Правительства Российской Федерации для неценовых зон оптового рынка. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о наличии приказов Минэнерго России о согласовании вывода из эксплуатации ГТУ-1, ГТУ-2, ГТУ-3 Восточной ТЭЦ. В соответствии с первичным (актуализированным первичным) заключением субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике о возможности (невозможности) вывода объекта (объектов) диспетчеризации из эксплуатации в отношении объектов диспетчеризации Восточной ТЭЦ АО «ДГК», направленным АО «СО ЕЭС» в Минэнерго России письмом от 05.09.2023 №В42-П-1-19-9653, вывод из эксплуатации ГТУ-1, ГТУ-2, ГТУ-3 Восточной ТЭЦ с 30.04.2025 невозможен. Таким образом, основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы предлагаемого мероприятия отсутствуют
211	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	2.1. Учень в приложении №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)» следующие объекты: - реконструкция ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Промузел с заменой провода протяженностью 23,03 км и переводом в кабельное исполнение - 2 км	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
212	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	2.2. Учесть в приложении №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)» следующие объекты: - увеличение пропускной способности на основании ТУ на ТП от 27.05.2022 № 15-02/22-04. Срок реализации - 2024 г.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
213	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Общее предложение	Субъект РФ: Приморский край. 1. Раздел 4.2, табл. 21: Формулировку «Реконструкция ПС 110 кВ Пластун с заменой трансформатора Т-1 110/6 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 16 МВА» необходимо указать в соответствии с наименованием мероприятия, включенного в ИПР АО «ДРСК» «Реконструкция ПС 110 кВ Пластун с заменой силового трансформатора Т-1 10 МВА на 16 МВА и организацией линейной ячейки 35 кВ – 1 шт. (КГУП «Примтеплоэнерго КГУП»)» срок реализации - 2024 год. Реконструкция подстанции реализуется для присоединения пгт. Терней и кордонов Сихотэ-Алинского государственного биосферного заповедника со строительством сети 35 кВ. Для электроснабжения потребителей на ПС 110 кВ Пластун необходима замена двухобмоточного трансформатора Т-1 на трехобмоточный	не учтено	В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию
214	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Общее предложение	Субъект РФ: Приморский край. 2.1. Стр. 67 Табл. «Перечень электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации»: Владивостокская ТЭЦ-2: - в столбце «Станционный номер» отсутствуют номера новых турбоагрегатов, турбоагрегаты будут иметь аналогичные станционные номера после реконструкции (№№1-3)	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
215	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Общее предложение	Субъект РФ: Приморский край. 2.2. Стр. 67 Табл. «Перечень электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации»: Владивостокская ТЭЦ-2: - в столбце «Тип генерирующего оборудования» отсутствует тип новых турбоагрегатов после реконструкции - Т-120/130-12,8	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
216	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Общее предложение	Субъект РФ: Приморский край. 2.3. Стр. 67 Табл. «Перечень электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации»: Владивостокская ТЭЦ-2: - ввиду того, что ВТЭЦ-2 полностью была газифицирована для дальнейшего отказа от угля, соответственно в столбце «Вид топлива» должны быть только газ и мазут	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
217	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Общее предложение	Субъект РФ: Приморский край. 2.4. Стр. 67 Табл. «Перечень электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации»: Партизанская ГРЭС: - некорректно указана генерирующая компания для энергоблоков №№1-2 - собственников является АО «ДГК», для энергоблоков №№3,4 - ПАО «РусГидро»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
218	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Общее предложение	Субъект РФ: Приморский край. 2.5. Стр. 67 Табл. «Перечень электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации»: Восточная ТЭЦ: - включить вывод из эксплуатации ГТУ ст. №№ 1,2,3 Восточной ТЭЦ со сроком – 30.04.2025	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацам второму и третьему подпункта а) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитывается вывод из эксплуатации генерирующего оборудования, в отношении которого уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации принято решение о согласовании вывода его из эксплуатации или вывод из эксплуатации генерирующего оборудования обусловлен вводом замещающего генерирующего оборудования, предусмотренного решениями

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 для неценовых зон оптового рынка. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о наличии приказов Минэнерго России о согласовании вывода из эксплуатации ГТУ-1, ГТУ-2, ГТУ-3 Восточной ТЭЦ. В соответствии с первичным (актуализированным первичным) заключением субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике о возможности (невозможности) вывода объекта (объектов) диспетчеризации из эксплуатации в отношении объектов диспетчеризации Восточной ТЭЦ АО «ДГК», направленным АО «СО ЕЭС» в Минэнерго России письмом от 05.09.2023 №В42-П-1-19-9653, вывод из эксплуатации ГТУ-1, ГТУ-2, ГТУ-3 Восточной ТЭЦ с 30.04.2025 невозможен. Таким образом, основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы предлагаемого мероприятия отсутствуют
219	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Общее предложение	Субъект РФ: Хабаровский край. 1. Обосновывающие материалы, таб. 16 стр. 28, стр. 47 2-й абзац. Привести в соответствие: «выполнен прогноз требуемого прироста генерирующих мощностей» - снижению установленной мощности на 112,5 МВт по энергосистеме Хабаровского края	не учтено	Основания для корректировки Обосновывающих материалов отсутствуют, так как информация, представленная в таблице 16 «Установленная мощность электростанций энергосистемы Хабаровского края и ЕАО, расположенных на территории Хабаровского края, МВт» не противоречит информации, указанной в разделе «ЗАКЛЮЧЕНИЕ». Вопрос наличия дефицита активной мощности в энергосистеме Хабаровского края рассмотрен в Приложении № 3 к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы
220	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Общее предложение	Субъект РФ: Хабаровский край. 2. Стр. 49 «Перечень электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации» Хабаровский край, Хабаровская ТЭЦ-4: Некорректно указана генерирующая компания, требуется заменить с АО «ДГК» на ПАО «РусГидро»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
221	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Общее предложение	Субъект РФ: Амурская область. 1. Обосновывающие материалы, стр. 62: Внести корректировку в тип т/а №4 Благовещенской ТЭЦ – Т-120/130-12,8-2	не учтено	В соответствии с Актом об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования, утвержденным Главным инженером СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала «Амурская генерация» АО «ДГК» Усановым А.В. 05.03.2021, тип ТГ № 4 Благовещенской ТЭЦ – Т-120/140-12,8-2. Таким образом, основания для корректировки Обосновывающих материалов отсутствуют
222	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	1.1. Приложение 2 «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2024–2029 годов» проекта СиПР ЭЭС. Скорректировать сроки выполнения мероприятий по изменению установленной генерирующей мощности ГЭС и ГАЭС Группы РусГидро на основании актуальных данных Производственной программы ПАО «РусГидро» (Приложение 2_ГЭС_ГАЭС): Наименование электростанции - Воткинская ГЭС. Станционный номер гидрогенератора - 2. Срок выполнения мероприятий - 20.06.2025	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу четвертому подпункта б) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России сроки изменений установленной генерирующей мощности приняты по действующим результатам КОМ, проводимых в соответствии с Правилами оптового рынка. В соответствии с результатами КОМ дата поставки мощности ГА-2 Воткинской ГЭС с учетом модернизации - с 01.07.2024. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
223	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	1.2. Приложение 2 «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2024–2029 годов» проекта СиПР ЭЭС. Скорректировать сроки выполнения мероприятий по изменению установленной генерирующей мощности ГЭС и ГАЭС Группы РусГидро на основании актуальных данных Производственной программы ПАО «РусГидро» (Приложение 2_ГЭС_ГАЭС): Наименование электростанции - Угличская ГЭС. Станционный номер гидрогенератора - 1. Срок выполнения мероприятий - 01.04.2025	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу четвертому подпункта б) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России сроки изменений установленной генерирующей мощности приняты по действующим результатам КОМ, проводимых в соответствии с Правилами оптового рынка. В соответствии с результатами КОМ дата поставки мощности ГА-1 Угличской ГЭС с учетом модернизации - 01.12.2026. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
224	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	1.3. Приложение 2 «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2024–2029 годов» проекта СиПР ЭЭС. Скорректировать сроки выполнения мероприятий по изменению установленной генерирующей мощности ГЭС и ГАЭС Группы РусГидро на основании	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу четвертому подпункта б) пункта 59 Правил разработки

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				актуальных данных Производственной программы ПАО «РусГидро» (Приложение 2_ГЭС_ГАЭС): Наименование электростанции - Нижегородская ГЭС. Станционный номер гидрогенератора - 1. Срок выполнения мероприятий - 27.01.2025		ДПР в СиПР ЭЭС России сроки изменений установленной генерирующей мощности приняты по действующим результатам КОМ, проводимых в соответствии с Правилами оптового рынка. В соответствии с результатами КОМ дата поставки мощности ГА-1 Нижегородской ГЭС с учетом модернизации - 01.01.2024 Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
225	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	1.4. Приложение 2 «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2024–2029 годов» проекта СиПР ЭЭС. Скорректировать сроки выполнения мероприятий по изменению установленной генерирующей мощности ГЭС и ГАЭС Группы РусГидро на основании актуальных данных Производственной программы ПАО «РусГидро» (Приложение 2_ГЭС_ГАЭС): Наименование электростанции - Нижегородская ГЭС. Станционный номер гидрогенератора - 4. Срок выполнения мероприятий - 04.05.2026	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу четвертому подпункта б) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России сроки изменений установленной генерирующей мощности приняты по действующим результатам КОМ, проводимых в соответствии с Правилами оптового рынка. В соответствии с результатами КОМ дата поставки мощности ГА-4 Нижегородской ГЭС с учетом модернизации - 01.01.2025. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
226	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	1.5. Приложение 2 «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2024–2029 годов» проекта СиПР ЭЭС. Скорректировать сроки выполнения мероприятий по изменению установленной генерирующей мощности ГЭС и ГАЭС Группы РусГидро на основании актуальных данных Производственной программы ПАО «РусГидро» (Приложение 2_ГЭС_ГАЭС): Наименование электростанции - Нижегородская ГЭС. Станционный номер гидрогенератора - 7. Срок выполнения мероприятий - 31.07.2027	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу пятому подпункта б) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России сроки изменений установленной генерирующей мощности приняты в соответствии с ИПР, утвержденными уполномоченным органом или исполнительными органами субъектов Российской Федерации в порядке, предусмотренном Правилами утверждения ИПР (для объектов по производству электрической энергии, расположенных в ценовых зонах оптового рынка, - в части периода, на который по состоянию на 1 июля текущего года не проведен КОМ). В соответствии с утвержденной инвестиционной программой ПАО «РусГидро» на 2023–2032 годы (утверждена приказом Минэнерго России от 16.11.2022 №21@) срок завершения работ по модернизации ГА-7 Нижегородской ГЭС - 2026 год (окончание года согласно паспортам инвестиционных проектов, при этом отбор КОМ зафиксирован на 01.12.2026). В случае изменения сроков выполнения указанных мероприятий при утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» в следующем цикле планирования, данные изменения будут учтены при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
227	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	1.6. Приложение 2 «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2024–2029 годов» проекта СиПР ЭЭС. Скорректировать сроки выполнения мероприятий по изменению установленной генерирующей мощности ГЭС и ГАЭС Группы РусГидро на основании актуальных данных Производственной программы ПАО «РусГидро» (Приложение 2_ГЭС_ГАЭС): Наименование электростанции - Нижегородская ГЭС. Станционный номер гидрогенератора - 5. Срок выполнения мероприятий - 06.02.2029	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу пятому подпункта б) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России сроки изменений установленной генерирующей мощности приняты в соответствии с ИПР, утвержденными уполномоченным органом или исполнительными органами субъектов Российской Федерации в порядке, предусмотренном Правилами утверждения ИПР (для объектов по производству электрической энергии, расположенных в ценовых зонах оптового рынка, - в части периода, на который по состоянию на 1 июля текущего года не проведен КОМ). В соответствии с утвержденной инвестиционной программой ПАО «РусГидро» на 2023–2032 годы (утверждена приказом Минэнерго России от 16.11.2022 №21@) срок завершения работ по модернизации ГА-5 Нижегородской ГЭС - 2027 год. В случае изменения сроков выполнения указанных мероприятий при утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» в следующем цикле планирования, данные изменения будут учтены при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы

[illegible]

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				2_ГЭС_ГАЭС): Наименование электростанции - Саратовская ГЭС. Станционный номер гидрогенератора - 12, 15, 17, 18, 20. Срок выполнения мероприятий - 30.11.2026. Станционный номер гидрогенератора - 19. Срок выполнения мероприятий - 30.11.2029		мощности приняты по действующим результатам КОМ, проводимых в соответствии с Правилами оптового рынка. В соответствии с результатами КОМ дата поставки мощности ГА-15 Саратовской ГЭС с учетом модернизации - с 01.01.2025, ГА-12, ГА-17, ГА-18, ГА-19, ГА-20 Саратовской ГЭС с учетом модернизации - 01.04.2026. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
234	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	1.13. Приложение 2 «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2024–2029 годов» проекта СиПР ЭЭС. Скорректировать сроки выполнения мероприятий по изменению установленной генерирующей мощности ГЭС и ГАЭС Группы РусГидро на основании актуальных данных Производственной программы ПАО «РусГидро» (Приложение 2_ГЭС_ГАЭС): Наименование электростанции - Чиркейская ГЭС. Станционный номер гидрогенератора - 3. Срок выполнения мероприятий - 01.02.2027	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу четвертому подпункта б) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России сроки изменений установленной генерирующей мощности приняты по действующим результатам КОМ, проводимых в соответствии с Правилами оптового рынка. В соответствии с результатами КОМ дата поставки мощности ГА-3 Чиркейской ГЭС с учетом модернизации - с 01.01.2025. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
235	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	1.14. Приложение 2 «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2024–2029 годов» проекта СиПР ЭЭС. Скорректировать сроки выполнения мероприятий по изменению установленной генерирующей мощности ГЭС и ГАЭС Группы РусГидро на основании актуальных данных Производственной программы ПАО «РусГидро» (Приложение 2_ГЭС_ГАЭС): Наименование электростанции - Чиркейская ГЭС. Станционный номер гидрогенератора - 4. Срок выполнения мероприятий - 01.02.2028	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу пятому подпункта б) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России сроки изменений установленной генерирующей мощности приняты в соответствии с ИПР, утвержденными уполномоченным органом или исполнительными органами субъектов Российской Федерации в порядке, предусмотренном Правилами утверждения ИПР (для объектов по производству электрической энергии, расположенных в ценовых зонах оптового рынка, - в части периода, на который по состоянию на 1 июля текущего года не проведен КОМ). В соответствии с утвержденной инвестиционной программой ПАО «РусГидро» на 2023–2032 годы (утверждена приказом Минэнерго России от 16.11.2022 №21@) срок завершения работ по модернизации ГА-4 Чиркейской ГЭС - 2026 год (окончание года согласно паспортам инвестиционных проектов, при этом отбор КОМ зафиксирован на 01.12.2026). Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. В случае изменения сроков выполнения указанных мероприятий при утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» в следующем цикле планирования, данные изменения будут учтены при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030
236	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	1.15. Приложение 2 «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2024–2029 годов» проекта СиПР ЭЭС. Скорректировать сроки выполнения мероприятий по изменению установленной генерирующей мощности ГЭС и ГАЭС Группы РусГидро на основании актуальных данных Производственной программы ПАО «РусГидро» (Приложение 2_ГЭС_ГАЭС): Наименование электростанции - Чиркейская ГЭС. Станционный номер гидрогенератора - 1. Срок выполнения мероприятий - 01.02.2029	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу пятому подпункта б) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России сроки изменений установленной генерирующей мощности приняты в соответствии с ИПР, утвержденными уполномоченным органом или исполнительными органами субъектов Российской Федерации в порядке, предусмотренном Правилами утверждения ИПР (для объектов по производству электрической энергии, расположенных в ценовых зонах оптового рынка, - в части периода, на который по состоянию на 1 июля текущего года не проведен КОМ). В соответствии с утвержденной инвестиционной программой ПАО «РусГидро» на 2023–2032 годы (утверждена приказом Минэнерго России от 16.11.2022 №21@) срок завершения работ по модернизации ГА-1 Чиркейской ГЭС - 2027 год. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. В случае изменения сроков выполнения указанных мероприятий при утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» в следующем

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						цикле планирования, данные изменения будут учтены при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030
237	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	1.16. Приложение 2 «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2024–2029 годов» проекта СиПР ЭЭС. Скорректировать сроки выполнения мероприятий по изменению установленной генерирующей мощности ГЭС и ГАЭС Группы РусГидро на основании актуальных данных Производственной программы ПАО «РусГидро» (Приложение 2_ГЭС_ГАЭС): Наименование электростанции - Чиркейская ГЭС. Станционный номер гидрогенератора - 2. Срок выполнения мероприятий - 30.11.2026	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу четвертому подпункта б) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России сроки изменений установленной генерирующей мощности приняты по действующим результатам КОМ, проводимых в соответствии с Правилами оптового рынка. В соответствии с результатами КОМ дата поставки мощности ГА-2 Чиркейской ГЭС с учетом модернизации - с 01.01.2026. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
238	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	1.17. Приложение 2 «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2024–2029 годов» проекта СиПР ЭЭС. Скорректировать сроки выполнения мероприятий по изменению установленной генерирующей мощности ГЭС и ГАЭС Группы РусГидро на основании актуальных данных Производственной программы ПАО «РусГидро» (Приложение 2_ГЭС_ГАЭС): Наименование электростанции - Кубанская ГАЭС. Станционный номер гидрогенератора - 1, 2, 3, 4, 5, 6. Срок выполнения мероприятий - 30.12.2025	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу четвертому подпункта б) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России сроки изменений установленной генерирующей мощности приняты по действующим результатам КОМ, проводимых в соответствии с Правилами оптового рынка. В соответствии с результатами КОМ дата поставки мощности ГА-1, ГА-2, ГА-3, ГА-4, ГА-5, ГА-6 Кубанской ГАЭС с учетом модернизации - с 01.12.2026 (графа «установленная мощность декабря»). Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
239	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	1.18. Приложение 2 «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2024–2029 годов» проекта СиПР ЭЭС. Скорректировать сроки выполнения мероприятий по изменению установленной генерирующей мощности ГЭС и ГАЭС Группы РусГидро на основании актуальных данных Производственной программы ПАО «РусГидро» (Приложение 2_ГЭС_ГАЭС): Наименование электростанции - Эзминская ГЭС (Северная Осетия). Станционный номер гидрогенератора - 1, 2, 3. Срок выполнения мероприятий - 30.12.2023	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу четвертому подпункта б) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России сроки изменений установленной генерирующей мощности приняты по действующим результатам КОМ, проводимых в соответствии с Правилами оптового рынка. В соответствии с результатами КОМ дата поставки мощности ГА-1, ГА-2, ГА-3 Эзминской ГЭС с учетом модернизации - с 01.05.2025. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
240	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	1.19. Приложение 2 «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2024–2029 годов» проекта СиПР ЭЭС. Скорректировать сроки выполнения мероприятий по изменению установленной генерирующей мощности ГЭС и ГАЭС Группы РусГидро на основании актуальных данных Производственной программы ПАО «РусГидро» (Приложение 2_ГЭС_ГАЭС): Наименование электростанции - Дзауджикауская ГЭС. Станционный номер гидрогенератора - 1. Срок выполнения мероприятий - 20.12.2027	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу пятому подпункта б) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России сроки изменений установленной генерирующей мощности приняты в соответствии с ИПР, утвержденными уполномоченным органом или исполнительными органами субъектов Российской Федерации в порядке, предусмотренном Правилами утверждения ИПР (для объектов по производству электрической энергии, расположенных в ценовых зонах оптового рынка, - в части периода, на который по состоянию на 1 июля текущего года не проведен КОМ). В соответствии с утвержденной инвестиционной программой ПАО «РусГидро» на 2023–2032 годы (утверждена приказом Минэнерго России от 16.11.2022 №21@) срок завершения работ по модернизации ГА-1 Дзауджикауской ГЭС - 2026 год (окончание года согласно паспортам инвестиционных проектов, при этом отбор КОМ зафиксирован на 01.12.2026). Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. В случае изменения сроков выполнения указанных мероприятий при утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» в следующем цикле планирования, данные изменения будут учтены при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
241	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	1.20. Приложение 2 «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2024–2029 годов» проекта СиПР ЭЭС. Скорректировать сроки выполнения мероприятий по изменению установленной генерирующей мощности ГЭС и ГАЭС Группы РусГидро на основании актуальных данных Производственной программы ПАО «РусГидро» (Приложение 2_ГЭС_ГАЭС): Наименование электростанции - Дзауджикауская ГЭС. Станционный номер гидрогенератора - 2. Срок выполнения мероприятий - 20.12.2028	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу пятому подпункта б) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России сроки изменений установленной генерирующей мощности приняты в соответствии с ИПР, утвержденными уполномоченным органом или исполнительными органами субъектов Российской Федерации в порядке, предусмотренном Правилами утверждения ИПР (для объектов по производству электрической энергии, расположенных в ценовых зонах оптового рынка, - в части периода, на который по состоянию на 1 июля текущего года не проведен КОМ). В соответствии с утвержденной инвестиционной программой ПАО «РусГидро» на 2023–2032 годы (утверждена приказом Минэнерго России от 16.11.2022 №21@) срок завершения работ по модернизации ГА-2 Дзауджикауской ГЭС - 2027 год. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. В случае изменения сроков выполнения указанных мероприятий при утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» в следующем цикле планирования, данные изменения будут учтены при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
242	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	1.21. Приложение 2 «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2024–2029 годов» проекта СиПР ЭЭС. Скорректировать сроки выполнения мероприятий по изменению установленной генерирующей мощности ГЭС и ГАЭС Группы РусГидро на основании актуальных данных Производственной программы ПАО «РусГидро» (Приложение 2_ГЭС_ГАЭС): Наименование электростанции - Дзауджикауская ГЭС. Станционный номер гидрогенератора - 3. Срок выполнения мероприятий - 20.12.2029	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу пятому подпункта б) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России сроки изменений установленной генерирующей мощности приняты в соответствии с ИПР, утвержденными уполномоченным органом или исполнительными органами субъектов Российской Федерации в порядке, предусмотренном Правилами утверждения ИПР (для объектов по производству электрической энергии, расположенных в ценовых зонах оптового рынка, - в части периода, на который по состоянию на 1 июля текущего года не проведен КОМ). В соответствии с утвержденной инвестиционной программой ПАО «РусГидро» на 2023–2032 годы (утверждена приказом Минэнерго России от 16.11.2022 №21@) срок завершения работ по модернизации ГА-3 Дзауджикауской ГЭС - 2028 год. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. В случае изменения сроков выполнения указанных мероприятий при утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» в следующем цикле планирования, данные изменения будут учтены при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
243	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	1.22. Приложение 2 «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2024–2029 годов» проекта СиПР ЭЭС. Скорректировать сроки выполнения мероприятий по изменению установленной генерирующей мощности ГЭС и ГАЭС Группы РусГидро на основании актуальных данных Производственной программы ПАО «РусГидро» (Приложение 2_ГЭС_ГАЭС): Наименование электростанции - Гизельдонская ГЭС. Станционный номер гидрогенератора - 1. Срок выполнения мероприятий - 17.12.2026	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу четвертому подпункта б) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России сроки изменений установленной генерирующей мощности приняты по действующим результатам КОМ, проводимых в соответствии с Правилами оптового рынка. В соответствии с результатами КОМ дата поставки мощности ГА-1 Гизельдонской ГЭС с учетом модернизации - с 01.04.2026. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
244	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	1.23. Приложение 2 «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2024–2029 годов» проекта СиПР ЭЭС. Скорректировать сроки выполнения мероприятий по изменению установленной генерирующей мощности ГЭС и ГАЭС Группы РусГидро на основании актуальных данных Производственной программы ПАО «РусГидро» (Приложение 2_ГЭС_ГАЭС):	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу четвертому подпункта б) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России сроки изменений установленной генерирующей мощности приняты по действующим результатам КОМ, проводимых в

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 электростанции - Гизельдонская ГЭС. Станционный номер гидрогенератора - 2. Срок выполнения мероприятий - 20.06.2027		соответствии с Правилами оптового рынка. В соответствии с результатами КОМ дата поставки мощности ГА-2 Гизельдонской ГЭС с учетом модернизации - с 01.04.2026. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
245	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	1.24. Приложение 2 «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2024–2029 годов» проекта СиПР ЭЭС. Скорректировать сроки выполнения мероприятий по изменению установленной генерирующей мощности ГЭС и ГАЭС Группы РусГидро на основании актуальных данных Производственной программы ПАО «РусГидро» (Приложение 2_ГЭС_ГАЭС): Наименование электростанции - Гизельдонская ГЭС. Станционный номер гидрогенератора - 3. Срок выполнения мероприятий - 20.12.2027	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу четвертому подпункта б) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России сроки изменений установленной генерирующей мощности приняты по действующим результатам КОМ, проводимых в соответствии с Правилами оптового рынка. В соответствии с результатами КОМ дата поставки мощности ГА-3 Гизельдонской ГЭС с учетом модернизации - с 01.04.2026. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
246	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	1. Приложение 2 «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 ЭЭС: - идентификатор 24.57.1.54 «Реконструкция Воткинской ГЭС с установкой двух фазоповоротных трансформаторов 220 кВ мощностью 501 МВА каждый» указан срок реализации проекта 2025 год. Согласно принятому совместному решению (совещание 08.08.2023 ПАО «РусГидро», АО «СО ЕЭС» и Минэнерго России) в 2024-2025 выполняется проектирование по ФПТ Воткинской ГЭС со сроком реализации проекта - 2028 год, необходимо исправить срок реализации проекта в выше указанном файле	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. В соответствии с протоколом согласительного совещания в Минэнерго России от 10.08.2023 № 07-1082пр о рассмотрении замечаний к проекту корректировки инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2023–2032 годы и проекту инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2024–2033 годы (проект ИПР ПАО «РусГидро») в итоговом проекте ИПР ПАО «РусГидро» необходимо предусмотреть проектные работы по установке фазоповоротных трансформаторов на Воткинской ГЭС со сроком завершения в 2024 году. Поскольку проектом ИПР ПАО «РусГидро» и указанным протоколом согласительного совещания не предусмотрены СМР и ПНР по установке фазоповоротных трансформаторов на Воткинской ГЭС, в графе «Планируемый год реализации» приложения 4 к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы указан прочерк

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
247	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Приложение 5 Показатели балансовой надежности	1. В приложении 5 проекта СиПР ЭЭС представлены результаты показателей балансовой надежности (вероятность бездефицитной работы) зон надежности Единой энергетической системы России на 2024–2029 годы с учетом намеченных мероприятий. При этом по ряду зон надежности показатели балансовой надежности ниже утвержденных значений. Таким образом предложенных мероприятий недостаточно, а в проекте Схемы отсутствуют предложения по мероприятиям для доведения данных показателей до нормативных значений	учтено частично	Комплексные решения, в том числе направленные на повышение уровня балансовой надежности, приведены в книге «Сводный отчет по ЕЭС России» Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России
248	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	2. В проекте СиПР ЭЭС отсутствует информация об отчетных (фактических) объемах выработки электроэнергии электростанциями, что не позволяет проанализировать фактическую загрузку электростанций, сравнить ее с перспективной, оценить динамику	не учтено	На основании подпункта б) пункта 47 Правил разработки ДПР СиПР ЭЭС России содержит балансовые показатели по синхронным зонам, территориальным элеткроэнергетическим системам, входящим в состав ЕЭС России, включающие установленную генерирующую мощность электростанций, потребление электрической энергии и максимальное потребление мощности
249	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	3.1. По результатам рассмотрения энергетической ситуации в ОЭС Востока: - ввиду наличия в ОЭС Востока дефицитов электрической энергии учет дополнительного перетока электрической энергии в смежные энергосистемы является нерациональным и для покрытия потребностей смежных регионов необходимо рассмотреть возможность и целесообразность сооружения на их территории дополнительных объектов генерации	не учтено	В балансе электрической энергии ОЭС Востока приведен переток электрической энергии в смежные энергосистемы, который обеспечивает потребность существующих и новых потребителей, находящихся на территории ОЭС Сибири, но технологическое присоединение которых согласно ТУ для ТП осуществляется к электрическим сетям на территории ОЭС Востока.
250	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	3.2. По результатам рассмотрения энергетической ситуации в ОЭС Востока: - в проекте СиПР ЭЭС предложено распределение новой генерирующей мощности ОЭС Востока по территории, однако не приводятся балансы мощности и энергии для данных районов. Поэтому оценить корректность предложенных решений не представляется возможным. Проект СиПР ЭЭС необходимо дополнить балансами мощности и электрической энергии для районов, в которых предлагается размещение новых объектов генерации	не учтено	В соответствии с подпунктом е) пункта 47 Правил разработки ДПР в приложении 3 к СиПР ЭЭС России приведены перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, на которых определено наличие в нормальной и (или) единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности, который не покрывается с использованием объектов по производству электрической энергии, учтенных в СиПР ЭЭС России в соответствии с подпунктом в) пункта 47 Правил разработки ДПР, и мероприятий по развитию электрических сетей. В проекте СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, опубликованном для общественного обсуждения, общий прогнозируемый дефицит мощности ОЭС Востока определен с учетом требований Методических указаний по проектированию развития энергосистем. На основании выявленных дефицитов мощности в ОЭС Востока и оценки перетоков мощности в контролируемых сечениях в энергорайонах ОЭС Востока были определены объем и районы расположения требуемой генерации для обеспечения покрытия потребности в мощности и сохранение параметров электроэнергетического режима в области допустимых значений. При этом объем ввода новых генерирующих мощностей, должен быть определен в рамках проведения конкурса КОМ НГО. Конкретные технические требования к размещению объектов генерации должны быть установлены распоряжением Правительства Российской Федерации. По результатам утверждения проекта СиПР ЭЭС России и вступления в силу нормативных правовых актов Российской Федерации по вопросам распространения конкурентного рыночного ценообразования на электрическую энергию и мощность на территориях неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, согласно пункту 101 Правил оптового рынка, планируется проведение КОМ НГО в ОЭС Востока. Для проведения КОМ НГО в ОЭС Востока необходимая и относящаяся к компетенции АО «СО ЕЭС» информация, включая описание ТТНГ и технические требования к генерирующим объектам, подлежащим строительству, будет предоставлена в Минэнерго России в регламентные сроки
251	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	3.3. По результатам рассмотрения энергетической ситуации в ОЭС Востока: - балансы электрической энергии должны проверяться также для условий маловодного года, как худший сценарий развития ситуации в регионе с большой долей ГЭС	учтено	В Обосновывающих материалах (в сводном томе ЕЭС России) в разделе 7.2 будет добавлена информация о величине снижения выработки ГЭС ОЭС Востока в маловодный год относительно среднесрочных значений выработки и дефиците электрической энергии в маловодном году
252	Торно Мария Валерьевна	ПАО «РусГидро»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Раздел 10: - для улучшения выдачи мощности Майнской ГЭС и повышения эффективности работы электрической сети напряжением 500 кВ предлагаем рассмотреть возможность установки на транзите 220 кВ Означенная – Шушенская-опорная	не учтено	Разработка мероприятий для обеспечения возможности выдачи мощности электростанций должна осуществляться в соответствии с Правилами разработки СВМ

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				фазоповоротных трансформаторов с целью перераспределения потоков мощности между сетью 220 кВ и 500 кВ		
253	Шкварский Никита Евгеньевич	АО «НоваВинд»	Общее предложение	Внести изменения в Приложение Б (перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2024–2029 годов): - включить в перечень реализацию Симоновской ВЭС мощностью 57,5 МВт в 2025 году; - мощность Вербной ВЭС указать равной 100 МВт.	учтено	С учетом сведений, указанных в направленном предложении, информация будет учтена в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, а именно в Приложении 2 СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы ВЭУ (код ГТП GVIE1393), ВЭУ (код ГТП GVIE1396) и ВЭУ (код ГТП GVIE1395) Вербной ВЭС суммарной мощностью 57,5 МВт будут перенесены из Ростовской области в Ставропольский край и учтены как Симоновская ВЭС со сроком ввода в эксплуатацию в 2025 году
254	Шкварский Никита Евгеньевич	АО «НоваВинд»	Общее предложение	В обосновывающие материалы энергосистемы Тамбовской области внести следующие корректировки в части предварительных мероприятий Озерной ВЭС: Таблица 15: Электростанция: Озерная ВЭС (Пилотная ВЭС-172, Пилотная ВЭС-173, Пилотная ВЭС-174). Наименование мероприятий: - Строительство РУ 220 кВ и 35 кВ Озерной ВЭС с трансформатором 220/35 кВ мощностью 160 МВА* - Строительство заходов ВЛ 220 кВ Тамбовская – Мичуринская на РУ 220 кВ Озерной ВЭС ориентировочной протяженностью 1,5 км* * - указано предварительно, окончательные мероприятия будут уточнены на этапе утверждения схемы выдачи мощности и подачи заявки на технологическое присоединение. Генерирующая компания: АО «ВетроОГК-2». Мощность: 160. Единица измерения: - МВА - км 2027 год: - 160 - 2х1,5	не учтено	В приложении 2 к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы приведен перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2024–2029 годы. Для новых объектов генерации, по которым на момент разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют утвержденные ТУ для ТП, сформирована указанная предварительная информация. При этом по тексту Обосновывающих материалов приведены соответствующие пояснения: «В таблице приведена 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. 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, а также Правилами, утвержденными Приказом Минэнерго России № 1195, и Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем.»
255	Шкварский Никита Евгеньевич	АО «НоваВинд»	Общее предложение	В обосновывающие материалы энергосистемы Ставропольского края внести следующие корректировки: Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет дополнить мероприятиями: Таблица 4: Класс напряжения: 110 кВ Наименование мероприятия: - ВЛ 110 кВ Кузьминская ВЭС – Южная. Выполнение захода ВЛ 110 кВ ГЭС-4 – Южная (Л-64) на Кузьминскую ВЭС с образованием ЛЭП: ВЛ 110 кВ Кузьминская ВЭС – Южная, ВЛ 110 кВ ГЭС-4 – Кузьминская ВЭС - ВЛ 110 кВ ГЭС-4 – Кузьминская ВЭС. Выполнение захода ВЛ 110 кВ ГЭС-4 – Южная (Л-64) на Кузьминскую ВЭС с образованием ЛЭП: ВЛ 110 кВ Кузьминская ВЭС – Южная, ВЛ 110 кВ ГЭС-4 – Кузьминская ВЭС - Строительство новой отпайки на Труновскую ВЭС от ВЛ 110 кВ НПС-5 – Безопасная Принадлежность: ПАО «Россети Северный Кавказ» Год: 2023 Параметры: - 8,987 км - 8,929 км - 5,62 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 2024–2029 годы и Обосновывающие материалы формировались в 2023 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2018-2022 годов
256	Шкварский Никита Евгеньевич	АО «НоваВинд»	Общее предложение	В обосновывающие материалы энергосистемы Ставропольского края внести следующие корректировки: Дополнить перечень мероприятий по выдаче мощности генерирующего оборудования объектов по производству электрической энергии, договоры на технологическое присоединение которых отсутствуют следующей информацией: Таблица 21. Электростанция: Симоновская ВЭС Наименование мероприятий:	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 РУ 110 кВ Симоновской ВЭС с трансформаторами 110/35 кВ мощностью 63 МВА - Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Восход - Рагули (Л-157) на Симоновскую ВЭС ориентировочной протяженностью 1 км Генерирующая компания: АО «ВетроОГК-2» Мощность: 57,5 Единица измерения: - МВА - км 2025 год: - 63 - 1		
257	Шкварский Никита Евгеньевич	АО «НоваВинд»	Общее предложение	В обосновывающие материалы энергосистемы Ставропольского края внести следующие корректировки: Приложение А, таблица А.1: - актуализировать даты ввода объектов: Электростанция: Кузьминская ВЭС Генерирующая компания: АО «ВетроОГК-2» Станц. номер: 1-16; 2023 год: 40. Примечание: Ввод в эксплуатацию 18.04.2023 Станц. номер: 17-24; 2023 год: 20. Примечание: Ввод в эксплуатацию 18.04.2023 Станц. номер: 25-32; 2023 год: 20. Примечание: Ввод в эксплуатацию 18.04.2023 Станц. номер: 33-40. 2023 год: 20. Примечание: Ввод в эксплуатацию 18.04.2023 Станц. номер: 41-48. 2023 год: 20. Примечание: Ввод в эксплуатацию 08.06.2023 Станц. номер: 49-56. 2023 год: 20. Примечание: Ввод в эксплуатацию 08.06.2023 Станц. номер: 57-64. 2023 год: 20. Примечание: Ввод в эксплуатацию 08.06.2023 Электростанция: Труновская ВЭС Генерирующая компания: АО «ВетроОГК-2» Станц. номер: 1-8; 2023 год: 20. Примечание: Ввод в эксплуатацию 09.08.2023 Станц. номер: 9-16; 2023 год: 20. Примечание: Ввод в эксплуатацию 09.08.2023 Станц. номер: 17-24; 2023 год: 20. Примечание: Ввод в эксплуатацию 09.08.2023 Станц. номер: 25-38. 2023 год: 35. Примечание: Ввод в эксплуатацию в 2023 г.	не учтено	Срок ввода в эксплуатацию вновь вводимого генерирующего оборудования указывается в Приложениях А Обосновывающих материалов СиПР ЭЭС России в соответствии с информацией, указанной в Актах об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования (далее – Акты), а именно соответствует дате, с которой устанавливаются общесистемные технические параметры и характеристики генерирующего оборудования. В соответствии со сведениями, указанными в Актах Кузьминской ВЭС и Труновской ВЭС, имеющихся в АО «СО ЕЭС», сроки ввода в эксплуатацию, указанные в таблице А.1 Приложения А Обосновывающих материалов СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы энергосистемы Ставропольского края, по Кузьминской ВЭС и Труновской ВЭС не требуют корректировки
258	Шкварский Никита Евгеньевич	АО «НоваВинд»	Общее предложение	В обосновывающие материалы энергосистемы Ставропольского края внести следующие корректировки: Приложение А, таблица А.1: - включить реализацию Симоновской ВЭС мощностью 57,5 МВт на 2025 год: Электростанция: Симоновская ВЭС Генерирующая компания: АО «ВетроОГК-2» Код ГТП: - GVIE1393 - GVIE1396 - GVIE1395 2025 год: - 20,0 МВт - 22,5 МВт - 15 МВт Примечание: Ввод в эксплуатацию в 2025 г.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
259	Шкварский Никита Евгеньевич	АО «НоваВинд»	Общее предложение	В обосновывающие материалы энергосистемы Ростовской области внести следующие корректировки: В таблица 19 указать мероприятия, предусматривающие выдачу мощности 100 МВт в сети классом напряжения 110 кВ. Электростанция: Вербная ВЭС Наименование мероприятий: - Строительство РУ 110 кВ Вербной ВЭС с двумя тр-рами 110/35 кВ мощностью 80 МВА каждый - Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Б-11 – Милютинская на Вербную ВЭС ориентировочной протяженностью 0,2 км Генерирующая компания: АО «ВетроОГК-2» Мощность: 100 Единица измерения:	не учтено	В приложении 2 к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы приведен перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2024–2029 годы. Для новых объектов генерации, по которым на момент разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют утвержденные ТУ для ТП, сформирована указанная предварительная информация. При этом по тексту Обосновывающих материалов приведены соответствующие пояснения: «В таблице приведена 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

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				- MBA - км 2025 год: - 2х80 - 0,2		присоединение которых отсутствуют. 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, а также Правилами, утвержденными Приказом Минэнерго России № 1195, и Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем.»
260	Шкварский Никита Евгеньевич	АО «НоваВинд»	Общее предложение	В обосновывающие материалы энергосистемы Ростовской области внести следующие корректировки: Изложить Приложение А. Таблица А.1 в части информации по вводу Вербной ВЭС в следующей редакции: Электростанция: Вербная ВЭС Генерирующая компания: АО «ВетроОГК-2» Код ГТП: - GVIE1389 - GVIE1448 - GVIE1449 2025 год: - 20,0 МВт - 40,0 МВт - 40,0 МВт Примечание: Ввод в эксплуатацию в 2025 г.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
261	Бортник Виталий Владимирович	ПАО «Россети Сибирь»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Таблица 12 п.13. Мероприятие. Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Малета – Красный Чикой (ВЛ-110-59) до ПС 110 кВ Заявителя ООО «РАЗРЕЗУГОЛЬ» ориентировочной протяженностью 85,584 км. Необходимо скорректировать: Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Малета – Красный Чикой (ВЛ-110-59) до ПС 110 кВ Заявителя выполняет ПАО "Россети Сибирь", в соответствии с договором ТП от 29.04.2021 № 20.7500.3451.20.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
262	Ерошевич Евгений Николаевич	АО «МХК «ЕвроХим»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Добрый день. Просим рассмотреть Предложения АО "МХК "ЕвроХим" о включении объектов в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы. Предложения сформированы на основании отчетных документов по схемам внешнего энергоснабжения предприятий АО "МХК "ЕвроХим", разработанных с участием организации АО «НТЦ ЕЭС». Включить в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы мероприятие: Энергосистема: Ставропольского края Наименование: Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ от ПС 330 кВ Ставрополь до ПС 110 кВ Азот Тип: ЛЭП Ответственная организация: ПАО «Россети Северный Кавказ» Класс напряжения: 110 Единица измерения: км Необходимый год реализации: 2025 Основание: Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям АО "МХК "ЕвроХим" (Принципиальная схема и стоимость в ценах 4 кв. 2022 года приведены во вложении)	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
263	Ерошевич Евгений Николаевич	АО «МХК «ЕвроХим»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Добрый день. Просим рассмотреть Предложения АО "МХК "ЕвроХим" о включении объектов в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы. Предложения сформированы на основании отчетных документов по схемам внешнего энергоснабжения предприятий АО "МХК "ЕвроХим", разработанных с участием организации АО «НТЦ ЕЭС». Включить в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы мероприятие: Энергосистема: Ставропольского края Наименование: ПС 330 кВ Ставрополь установка двух дополнительных ячеек выключателей 110 кВ для присоединения новой двухцепной ВЛ 110 кВ	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Ставрополь – Азот №1, №2 Тип: ПС Ответственная организация: ПАО «ФСК – Россети» Класс напряжения: 110 Единица измерения: х Необходимый год реализации: 2025 Основание: Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям АО "МХК "ЕвроХим" (Принципиальная схема и стоимость в ценах 4 кв. 2022 года приведены во вложении)		России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
264	Ерошевич Евгений Николаевич	АО «МХК «ЕвроХим»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Добрый день. Просим рассмотреть Предложения АО "МХК "ЕвроХим" о включении объектов в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы. Предложения сформированы на основании отчетных документов по схемам внешнего энергоснабжения предприятий АО "МХК "ЕвроХим", разработанных с участием организации АО «НТЦ ЕЭС». Включить в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы мероприятие: Энергосистема: Ставропольского края Наименование: Невинномысская ГРЭС ОРУ-110 установка перемычки 110 кВ между ячейкой Т-2 и Л-205 (два разъединителя 110 кВ, 100 метров ошиновки АС-300) Тип: ПС Ответственная организация: ПАО «Энел Россия» Класс напряжения: 110 Единица измерения: х Необходимый год реализации: 2025 Основание: Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям АО "МХК "ЕвроХим" (Принципиальная схема и стоимость в ценах 4 кв. 2022 года приведены во вложении)	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
265	Ерошевич Евгений Николаевич	АО «МХК «ЕвроХим»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Добрый день. Просим рассмотреть Предложения АО "МХК "ЕвроХим" о включении объектов в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы. Предложения сформированы на основании отчетных документов по схемам внешнего энергоснабжения предприятий АО "МХК "ЕвроХим", разработанных с участием организации АО «НТЦ ЕЭС». Включить в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы мероприятие: Энергосистема: Республики Адыгея и Краснодарского края Наименование: ПС 500 кВ Тихорецк РУ 110 кВ реконструкция с расширением на 1 ячейку 110 кВ Тип: ПС Ответственная организация: ПАО «Россети Северный Кавказ» Класс напряжения: 110 Единица измерения: х Необходимый год реализации: 2025 Основание: Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям АО "МХК "ЕвроХим" (Принципиальная схема и стоимость в ценах 4 кв. 2022 года приведены во вложении)	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
266	Ерошевич Евгений Николаевич	АО «МХК «ЕвроХим»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Добрый день. Просим рассмотреть Предложения АО "МХК "ЕвроХим" о включении объектов в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы. Предложения сформированы на основании отчетных документов по схемам внешнего энергоснабжения предприятий АО "МХК "ЕвроХим", разработанных с участием организации АО «НТЦ ЕЭС». Включить в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы мероприятие: Энергосистема: Республики Адыгея и Краснодарского края	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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: Строительство ВЛ 110 кВ от ПС 500 кВ Тихорецк до вновь образуемой отпайки ВЛ 110 кВ Новолабинская – Журавская с образованием ВЛ 110 кВ Тихорецк – Кореновская с отпайкой на ПС Журавская Тип: ВЛ Ответственная организация: ПАО «ФСК – Россети» Класс напряжения: 110 Единица измерения: км Необходимый год реализации: 2025 Основание: Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям АО "МХК "ЕвроХим" (Принципиальная схема и стоимость в ценах 4 кв. 2022 года приведены во вложении)		мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
267	Ерошевич Евгений Николаевич	АО «МХК «ЕвроХим»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Добрый день. Просим рассмотреть Предложения АО "МХК "ЕвроХим" о включении объектов в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы. Предложения сформированы на основании отчетных документов по схемам внешнего энергоснабжения предприятий АО "МХК "ЕвроХим", разработанных с участием организации АО «НТЦ ЕЭС». Включить в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы мероприятие: Энергосистема: Республики Адыгея и Краснодарского края Наименование: Строительство ВЛ 110 кВ от вновь образуемой отпайки ВЛ 110 кВ Усть–Лабинск – Еленовская в районе ПС 110 кВ Еленовская до ПС 110/10 кВ ГПП–1 Предприятия Тип: ВЛ Ответственная организация: ПАО «Энел Россия» Класс напряжения: 110 Единица измерения: км Необходимый год реализации: 2025 Основание: Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям АО "МХК "ЕвроХим" (Принципиальная схема и стоимость в ценах 4 кв. 2022 года приведены во вложении)	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
268	Хрипунов Антон Владимирович	Ассоциация «Совет производителей энергии»	Общее предложение	Добрый день, коллеги! Направляю предложение от Ассоциации "Совет производителей энергии": Принимая во внимание имеющуюся проблему с сервисным обслуживанием газотурбинных установок иностранного производства в составе ГТУ/ПГУ, следствием которой является досрочное исчерпание ресурса работы данного оборудования, в целях возможности оценки влияния данных обстоятельств как на схемно-режимную ситуацию в соответствующих энергорайонах, так и на решения, принимаемые в отношении функционирования объектов ГТУ/ПГУ на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) на ОРЭМ и РРЭ: Предлагаем: 1. Во всех формах, предусматривающих представление данных в разрезе структуры генерации (ГЭС, АЭС, ТЭС, ВЭС, СЭС), выделить из данных по ТЭС в отдельную строку данные в разрезе ГТУ/ПГУ;	не учтено	Разработка СиПР ЭЭС России осуществляется в соответствии с Правилами разработки ДПР, а также Методическими указаниями, в соответствии с которыми выделение ГТУ в отдельный тип электрических станций не предусматривается
269	Хрипунов Антон Владимирович	Ассоциация «Совет производителей энергии»	Общее предложение	Принимая во внимание имеющуюся проблему с сервисным обслуживанием газотурбинных установок иностранного производства в составе ГТУ/ПГУ, следствием которой является досрочное исчерпание ресурса работы данного оборудования, в целях возможности оценки влияния данных обстоятельств как на схемно-режимную ситуацию в соответствующих энергорайонах, так и на решения, принимаемые в отношении функционирования объектов ГТУ/ПГУ на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) на ОРЭМ и РРЭ: Предлагаем: 2.Оценку режимно-балансовых условий и схемно-режимных ситуаций	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацами вторым и третьим подпункта а) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитывается вывод из эксплуатации генерирующего оборудования, в отношении которого уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации принято решение о согласовании вывода его из эксплуатации или вывод из эксплуатации генерирующего оборудования обусловлен вводом

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				осуществлять с учетом возможности досрочного исчерпания ресурса ГТУ/ПГУ иностранного производства		замещающего генерирующего оборудования, предусмотренного решениями Правительства Российской Федерации для неценовых зон оптового рынка. По имеющейся в АО «СО ЕЭС» информации планы по выводу из эксплуатации оборудования иностранного производства официально не оформлены, заявка на вывод из эксплуатации не подана, приказ Минэнерго России о согласовании вывода объектов по производству электрической энергии из эксплуатации отсутствует. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
270	Алла Борисовна Овсянникова	ПАО «ЭЛ5-энерго»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	На стр. 25 по Ставропольскому краю, ПАО «ЭЛ5-Энерго»: требуется изменить название электростанции с ВЭС Чистополь на Сотниковская ВЭС.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
271	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Реконструкция ПС 110 кВ Сосновская (ПС 547) с демонтажем ММПС и заменой двух трансформаторов 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый Установка ММПС в ПАО "Россети Ленэнерго" является временным техническим решением при ремонте и/или реконструкции подстанции, а также строительстве новой подстанции до ее ввода в эксплуатацию, разгрузки электрических сетей в период пиковых нагрузок, при проведении аварийно-восстановительных работ в электрических сетях. Планируемый вывод из эксплуатации Т-3 (ММПС) и Т-4 (ММПС) подтвержден Распоряжением ПАО "Россети Ленэнерго" от 27.03.2020 №111-Р. Указанное Распоряжение было предоставлено в составе пояснительной записки, направленной ранее в качестве исходных данных для разработки Проекта СиПР ЭЭС 2024-2029. Тогда, в послеаварийном режиме отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе без учета ММПС составит 118.6 % от длительно допустимой нагрузки (ДДН – 31.25 МВА), что превышает длительно допустимую нагрузку трансформаторов учитывая наибольшую нагрузку подстанции в зимний день контрольных замеров 2022 года в размере 37.07 МВА. Таким образом, необходимо скорректировать Обосновывающие материалы по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 в соответствии с вышеизложенной информацией и учесть данное мероприятие в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний, и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов, в настоящий момент отсутствует необходимость реализации указанного мероприятия
272	Алла Борисовна Овсянникова	ПАО «ЭЛ5-энерго»	Общее предложение	1. Обосновывающие материалы. Предлагается дополнить описание мероприятий по обеспечению прогнозного потребления по региональным энергосистемам информацией о степени исполнения запланированных мероприятий на дату предоставления информации для СИПР и оценкой влияния в % изменения прогнозируемого объема потребления на 2023-2024 гг. В частности, по Мурманской области: степень выполнения объема запланированных на 2023 год мероприятий в части подключения новых потребителей (в т.ч. в порту г. Мурманска) и степень реализации мероприятий по подключению ВЛ 330 кВ Мончегорск – Выходной на дату предоставления обосновывающих материалов.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 49 Правил разработки ДПР в рамках формирования Обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России не предусмотрено формирование разделов с приведением указанной информации. В соответствии с требованиями главы V Правил разработки ДПР в целях мониторинга реализации СиПР ЭЭС России начиная с 2024 года ежегодно, до 1 февраля формируется и размещается на официальном сайте системного оператора отчет о реализации СиПР ЭЭС России. В указанном отчете будет приведена информация об реализации предусмотренных СиПР ЭЭС России мероприятий, в объеме предусмотренном главой V Правил разработки ДПР
273	Алла Борисовна Овсянникова	ПАО «ЭЛ5-энерго»	Общее предложение	2. Обосновывающие материалы по Энергосистеме Мурманской области: на стр.7 в тексте, таблице и на диаграмме некорректно отражена мощность Кольской ВЭС на 01.01.2023: вместо 202,4 МВт должно быть 170,4 МВт.	не учтено	Значение установленной мощности электростанции по состоянию на 01.01.2023 указывается в Обосновывающих материалах проекта СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы в соответствии с информацией, указанной в актах об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования, вводимого в эксплуатацию до 01.01.2023, а именно соответствует значению установленной мощности после комплексных испытаний. В соответствии со сведениями, указанными в имеющемся в АО «СО ЕЭС» акте по Кольской ВЭС, утвержденном 26.12.2022, установленная мощность Кольской ВЭС после комплексных испытаний с 14.12.2022 составляет 202,4 МВт, в связи с этим внесение изменений в значение установленной мощности Кольской ВЭС по состоянию на 01.01.2023, указанное в Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы энергосистемы Мурманской области, не требуется

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
274	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Реконструкция ПС 110 кВ Гарболовская (ПС 43) с заменой двух трансформаторов 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый Учитывая максимальную нагрузку трансформаторов подстанции в размере 56.17 МВА (см. Приложение), в послеаварийном режиме отключения трансформатора Т-2 загрузка трансформатора Т-1 составит 118%. от длительно допустимой нагрузки (ДДН – 47.6 МВА), что превышает длительно допустимую нагрузку трансформаторов. В послеаварийном режиме отключения трансформатора Т-1 загрузка трансформатора Т-2 составит 109% от длительно допустимой нагрузки (ДДН – 51.6 МВА), что также превышает длительно допустимую нагрузку трансформаторов. В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 от 08.02.2019 коэффициент допустимой длительной перегрузки при ТНВ -8°С (см. Приложение) трансформатора Т-1 (год выпуска 1973, срок эксплуатации превышает 30 лет) при нормальном режиме нагрузки составляет 1,190, а трансформатора Т-2 (год выпуска 2007, срок эксплуатации не превышает 30 лет) при режиме с возможным повышенным износом изоляции составляет 1.290 (см. Приложение). Тогда, принимая во внимание указанную максимальную нагрузку подстанции, требуется замена обоих существующих трансформаторов (Т-1 и Т-2) на трансформаторы мощностью 63 МВА каждый. Кроме того, в целом при осуществлении реконструкции подстанции по замене трансформаторов с увеличением трансформаторной мощности также целесообразно выполнить замену обоих трансформаторов с учетом того, что к окончанию периода рассмотрения (2029 год), принимая во внимание нагрузку по действующим Договорам ТП и потенциальные нагрузки новых заявителей, возможно потребуются замена второго трансформатора (Т-2) и осуществление реконструкции подстанции вновь. Таким образом, необходимо скорректировать Обосновывающие материалы по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 в соответствии с вышеизложенной информацией и учесть данное мероприятие (с заменой обоих трансформаторов) в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029.	учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы будет включено указанное мероприятие
275	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Реконструкция ПС 110 кВ Гостилицы с установкой второго трансформатора Т-2 мощностью 1х16 МВА В Приложении представлено доработанное обоснование по реконструкции ПС 110 кВ Гостилицы (ПС 344) с учетом максимальной нагрузки трансформатора подстанции. Таким образом, необходимо на основании представленной в Приложении информации скорректировать Обосновывающие материалы по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 и в результате учесть данное мероприятие в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029.	учтено частично	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
276	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Строительство ПС 110 кВ Кондратьевская с установкой трансформаторов Т1 110/10 кВ 6,3 МВА и Т2 110/35/10 кВ 16 МВА В Приложении представлено доработанное обоснование по строительству ПС 110 кВ Кондратьевская с учетом максимальной нагрузки трансформатора подстанции. Таким образом, необходимо на основании представленной в Приложении информации скорректировать Обосновывающие материалы по Ленинградской	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний, и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 и в результате учесть данное мероприятие в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029.		годы Обосновывающих материалов, в настоящий момент отсутствует необходимость реализации указанного мероприятия
277	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Реконструкция ПС 35 кВ Касимово с переводом на напряжение 110 кВ и установкой двух трансформаторов 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый В связи с выявленной технической ошибкой в предоставленных ранее данных по загрузке трансформаторов ПС 35 кВ Касимово (ПС 607) в день зимнего контрольного замера рабочего дня 2022 года направляем скорректированную ведомость указанного очередного контрольного замера по ПС 35 кВ Касимово (ПС 607). В Приложении представлено скорректированное и доработанное обоснование по строительству ПС 110 кВ Касимово с учетом официальной корректировки загрузки подстанции в день зимнего контрольного замера рабочего дня 2022 года. Таким образом, просим на основании обновленной ведомости зимнего контрольного замера рабочего дня 2022 года и представленной в Приложении информации скорректировать Обосновывающие материалы по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 и в результате учесть данное мероприятие в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний, и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов, в настоящий момент отсутствует необходимость реализации указанного мероприятия
278	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Перевод на напряжение 110 кВ сети 35 кВ района Выскатка – Старополье – Осьмино необходимо скорректировать и дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 в соответствии с анализом приведенном в Проекте СиПР ЭЭС 2024-2029 рассмотрения вопроса по району "Выскатка – Старополье – Осьмино", представленным в Приложении, и учесть данное мероприятие в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний, и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов, в настоящий момент отсутствует необходимость реализации указанного мероприятия
279	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Строительство ПС 110 кВ Заречье (ПС 33А) с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый Все требующиеся документы и обоснования (в том числе рассмотрение альтернативного варианта по сети 35 кВ и ТЭО) были предоставлены ПАО "Россети Ленэнерго" в достаточном объеме и срок в соответствии с нормативной документацией. Следует отметить, что в рамках рассмотрения Проекта корректировки Инвестиционной программы ПАО "Россети Ленэнерго" замечаний со стороны Минэнерго России, АО "СО ЕЭС" и Правительства Санкт-Петербурга по данным мероприятиям не поступало. Кроме того, данное мероприятие учтено в утвержденной СиПР ЭЭС 2023-2028. Ведутся СМР (на 08.2023 - вбиваются сваи). Понесенные затраты на СМР составляют 325 млн. рублей. Таким образом, учитывая вышеизложенное, необходимо скорректировать и дополнить Обосновывающие материалы по Санкт-Петербургу к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 рассмотрением данных мероприятий на основании ранее предоставленной в качестве исходных данных информации и учесть их в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 (в том числе для исключения риска возникновения бросовых затрат).	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, неустраненная в срок до 20 апреля 2023 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
280	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Строительство двух одноцепных заходов ВЛ 110 кВ Дубровская ТЭЦ – Металлострой с отпайками на ПС 110 кВ Заречье (ПС 33А) ориентировочной протяженностью 0,3 км каждый Все требующиеся документы и обоснования (в том числе рассмотрение альтернативного варианта по сети 35 кВ и ТЭО) были предоставлены ПАО "Россети Ленэнерго" в достаточном объеме и срок в соответствии с нормативной документацией. Следует отметить, что в рамках рассмотрения Проекта корректировки Инвестиционной программы ПАО "Россети Ленэнерго" замечаний со стороны	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, неустраненная в срок до 20 апреля 2023 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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, АО "СО ЕЭС" и Правительства Санкт-Петербурга по данным мероприятиям не поступало. Кроме того, данное мероприятие учтено в утвержденной СиПР ЭЭС 2023-2028. Ведутся СМР (на 08.2023 - вбиваются сваи). Понесенные затраты на СМР составляют 325 млн. рублей. Таким образом, учитывая вышеизложенное, необходимо скорректировать и дополнить Обосновывающие материалы по Санкт-Петербургу к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 рассмотрением данных мероприятий на основании ранее предоставленной в качестве исходных данных информации и учесть их в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 (в том числе для исключения риска возникновения бросовых затрат).		ЭЭС России на 2024–2029 годы. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
281	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Реконструкция ПС 110 кВ Верево (ПС 402) с заменой силовых трансформаторов В соответствии с п.50 (второй абзац) Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника. Данное предложение должно быть рассмотрено на общих условиях. При этом, все требующиеся документы и обоснования были предоставлены ПАО "Россети Ленэнерго" в достаточном объеме и срок в соответствии с нормативной документацией. В настоящее время утверждены и согласованы Филиалом АО "СО ЕЭС" Ленинградское РДУ Изменения №1 в Технические условия на технологическое присоединение (далее ТУ на ТП) объектов электросетевого хозяйства и энергопринимающих устройств ОАО "РЖД" к электрическим сетям ПАО "Россети Ленэнерго" (Договор ТП от 06.07.2021 № ОД-006772-21/527860-Э-20) с необходимостью выполнения реконструкции ПС 110 кВ Верево (ПС 402) по замене двух существующих трансформаторов 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на новые, мощностью 25 МВА каждый (п.1.1 Изменений №1 в ТУ на ТП). Копия данных Изменений №1 в ТУ на ТП представлена в Приложении №1. Кроме того, выданы ТУ на ТП энергопринимающих устройств ПАО "Россети Ленэнерго" к электрическим сетям ОАО "РЖД" (Договор ТП от 27.07.2023 №54002-04-23/ОКТ) с необходимостью выполнения реконструкции ПС 110 кВ Верево (ПС 402) по замене двух существующих трансформаторов 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на новые. Копия данных ТУ на ТП также представлена в Приложении. Кроме того, следует отметить, что в рассматриваемом районе присутствуют сети 10 кВ практически только ПАО "Россети Ленэнерго". При этом осуществить за 20 минут перевод питания на другой центр по распределительным сетям не представляется возможным. Таким образом, учитывая вышеизложенное, необходимо скорректировать и дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 рассмотрением данного мероприятия на основании ранее предоставленной в качестве исходных данных информации, а также копий ТУ на ТП (Приложение) и учесть его в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. Учитывая, что указанное мероприятие относится к объектам электросетевого хозяйства иной сетевой организации (ОАО «РЖД»), владеющей им на праве собственности или на ином законном основании, то подача предложений в части данного объекта электроэнергетики может быть осуществлена непосредственно собственником объекта электроэнергетики с приложением обосновывающих материалов в объеме предусмотренном Правилами предоставления информации. При отсутствии предложений от сетевой организации, владеющей субъектом электроэнергетики на праве собственности или на ином законном основании, данное мероприятие не может быть включено в СиПР ЭЭС России. При наличии предложений от сетевой организации, владеющей субъектом электроэнергетики на праве собственности или на ином законном основании, и подтверждении обоснованности со стороны АО «СО ЕЭС» данное мероприятие не может быть исключено из СиПР ЭЭС России по требованию иной сетевой организации, не являющейся собственником объекта электроэнергетики
282	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Строительство двух одноцепных заходов ВЛ 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) – Петродворец (ПС 197) на ПС 330 кВ Менделеевская ориентировочной протяженностью 4 км каждый В соответствии с п.57 (восьмой абзац) Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) при разработке Схемы и программы развития ЭЭС перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется на основании результатов в том числе "разработки комплексных технических решений по усилению электрической сети, необходимых для обеспечения технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям объектов электроэнергетики и (или)	учтено частично	В части учета мероприятия в СиПР ЭЭС России: В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы будет включено указанное мероприятие В части корректировки срока: В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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". При этом, в ранее предоставленной ПАО "Россети Ленэнерго" в качестве исходных данных информации было отмечено, что основное назначение реализации мероприятий - повышение надежности электроснабжения и усиление сети 110 кВ. И для реализации мероприятий заключен "верхний" Договор ТП от 27.11.2013 №411/ТП-М7. Таким образом, необходимо учесть данные мероприятия в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 с соотносением мероприятий к Санкт-Петербургу, как комплексное техническое решение со сроком в 2024 году.		
283	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Строительство двух одноцепных заходов ВЛ 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) – Большевик (ПС 395) на ПС 330 кВ Менделеевская ориентировочной протяженностью 4 км каждый В соответствии с п.57 (восьмой абзац) Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) при разработке Схемы и программы развития ЭЭС перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется на основании результатов в том числе "разработки комплексных технических решений по усилению электрической сети, необходимых для обеспечения технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии". При этом, в ранее предоставленной ПАО "Россети Ленэнерго" в качестве исходных данных информации было отмечено, что основное назначение реализации мероприятий - повышение надежности электроснабжения и усиление сети 110 кВ. И для реализации мероприятий заключен "верхний" Договор ТП от 27.11.2013 №411/ТП-М7. Таким образом, необходимо учесть данные мероприятия в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 с соотносением мероприятий к Санкт-Петербургу, как комплексное техническое решение со сроком в 2024 году.	учтено частично	В части учета мероприятия в СиПР ЭЭС России: В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы будет включено указанное мероприятие В части корректировки срока: В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
284	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Строительство двух одноцепных заходов ВЛ 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) – Русско-Высоцкая (ПС 153) на ПС 330 кВ Менделеевская ориентировочной протяженностью 0,5 км каждый В соответствии с п.57 (восьмой абзац) Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) при разработке Схемы и программы развития ЭЭС перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется на основании результатов в том числе "разработки комплексных технических решений по усилению электрической сети, необходимых для обеспечения технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии". При этом, в ранее предоставленной ПАО "Россети Ленэнерго" в качестве исходных данных информации было отмечено, что основное назначение реализации мероприятий - повышение надежности электроснабжения и усиление сети 110 кВ. И для реализации мероприятий заключен "верхний" Договор ТП от 27.11.2013 №411/ТП-М7. Таким образом, необходимо учесть данные мероприятия в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 с соотносением мероприятий к Санкт-Петербургу, как комплексное техническое решение со сроком в 2024 году.	учтено частично	В части учета мероприятия в СиПР ЭЭС России: В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы будет включено указанное мероприятие В части корректировки срока: В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
285	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Строительство двух одноцепных заходов ВЛ 110 кВ Мартышкино (ПС 502) – Встреча (ПС 316) на ПС 330 кВ Менделеевская ориентировочной протяженностью 0,5 км каждый В соответствии с п.57 (восьмой абзац) Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) при разработке Схемы и программы развития ЭЭС перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется на основании результатов в том числе	учтено частично	В части учета мероприятия в СиПР ЭЭС России: В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы будет включено указанное мероприятие В части корректировки срока: В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				"разработки комплексных технических решений по усилению электрической сети, необходимых для обеспечения технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии". При этом, в ранее предоставленной ПАО "Россети Ленэнерго" в качестве исходных данных информации было отмечено, что основное назначение реализации мероприятий - повышение надежности электроснабжения и усиление сети 110 кВ. И для реализации мероприятий заключен "верхний" Договор ТП от 27.11.2013 №411/ТП-М7. Таким образом, необходимо учесть данные мероприятия в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 с соотносением мероприятий к Санкт-Петербургу, как комплексное техническое решение со сроком в 2024 году.		изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
286	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Строительство ПС 110 кВ Троицкая с двумя трансформаторами 110/10/6 кВ мощностью 80 МВА каждый Мероприятие по строительству ПС 110 кВ Троицкая с заходами 110 кВ изначально включено в ИПР ПАО "Россети Ленэнерго" для повышения надежности электроснабжения потребителей Невского района Санкт-Петербурга (для перевода нагрузки с ММПС 110 кВ, временно установленных на сгоревшей в 2013 году ПС 110 кВ Звезда (ПС 205). Установка ММПС в ПАО "Россети Ленэнерго" является временным техническим решением при ремонте и/или реконструкции подстанции, а также строительстве новой подстанции до ее ввода в эксплуатацию, разгрузки электрических сетей в период пиковых нагрузок, при проведении аварийно-восстановительных работ в электрических сетях. Планируемый вывод из эксплуатации Т-1 (ММПС) и Т-2 (ММПС) ПС 110 кВ Звезда (ПС 205) подтвержден Распоряжением ПАО "Россети Ленэнерго" от 27.03.2020 №111-Р. Указанное Распоряжение было предоставлено в составе пояснительной записки, направленной ранее в качестве исходных данных для разработки Проекта СиПР ЭЭС 2024-2029. В последующие периоды в рамках формирования технических решений для присоединения нагрузки АО «Северо-Западный Региональный центр «Концерн ВКО «Алмаз-Антей» – Обуховский завод» (40 МВт) и АО «РИРВ» (30 МВт), данные нагрузки были сориентированы на ПС 110 кВ Троицкая. Таким образом, в ТУ на ТП, согласованных АО «СО ЕЭС», а также в ИПР ПАО «Россети Ленэнерго» на ПС 110 кВ Троицкая предусмотрены трансформаторы 2х80 МВА. Таким образом, необходимо учесть данные мероприятия в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 со сроком ввода в 2024 году в соответствии с вышеизложенной информацией.	учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы будет включено указанное мероприятие
287	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Строительство двух ЛЭП 110 кВ от ПС 330 кВ Звездная до ПС 110 кВ Троицкая, ориентировочной протяженностью 3,899 км каждая Мероприятие по строительству ПС 110 кВ Троицкая с заходами 110 кВ изначально включено в ИПР ПАО "Россети Ленэнерго" для повышения надежности электроснабжения потребителей Невского района Санкт-Петербурга (для перевода нагрузки с ММПС 110 кВ, временно установленных на сгоревшей в 2013 году ПС 110 кВ Звезда (ПС 205). Установка ММПС в ПАО "Россети Ленэнерго" является временным техническим решением при ремонте и/или реконструкции подстанции, а также строительстве новой подстанции до ее ввода в эксплуатацию, разгрузки электрических сетей в период пиковых нагрузок, при проведении аварийно-восстановительных работ в электрических сетях. Планируемый вывод из эксплуатации Т-1 (ММПС) и Т-2 (ММПС) ПС 110 кВ Звезда (ПС 205) подтвержден Распоряжением ПАО "Россети Ленэнерго" от 27.03.2020 №111-Р. Указанное Распоряжение было предоставлено в составе пояснительной записки, направленной ранее в качестве исходных данных для разработки Проекта СиПР ЭЭС 2024-2029. В последующие периоды в рамках формирования технических решений для	учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы будет включено указанное мероприятие

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				присоединения нагрузки АО «Северо-Западный Региональный центр «Концерн ВКО «Алмаз-Антей» – Обуховский завод» (40 МВт) и АО «РИРВ» (30 МВт), данные нагрузки были сориентированы на ПС 110 кВ Троицкая. Таким образом, в ТУ на ТП, согласованных АО «СО ЕЭС», а также в ИПР ПАО «Россети Ленэнерго» на ПС 110 кВ Троицкая предусмотрены трансформаторы 2х80 МВА. Таким образом, необходимо учесть данные мероприятия в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 со сроком ввода в 2024 году в соответствии с вышеизложенной информацией.		
288	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Общее предложение	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 В Обосновывающих материалах по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 не представлено краткое обоснование необходимости реконструкции ПС 110 кВ с увеличением трансформаторной мощности. В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника. Данное предложение должно быть рассмотрено на общих условиях. Таким образом, учитывая вышеизложенное, необходимо дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 рассмотрением необходимости реализации мероприятия с учетом информации, ранее предоставленной ПАО "Россети Ленэнерго" в качестве исходных данных. В результате рассмотрения необходимо исключить из Обосновывающих материалов по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 реализацию данного избыточного мероприятия, скорректировать оценку тарифных последствий (Приложение №6 Утверждаемой части итоговой версии СиПР ЭЭС 2024-2029). В Приложении повторно представлено обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго".	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП заявителя ООО «Порт Высоцкий» (ДТП №05-105/005-ПС-19 от 30.12.2019 (изм.1). В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
289	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Общее предложение	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 В Обосновывающих материалах по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 не представлено краткое обоснование необходимости строительства новой ПС 110 кВ. В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника. Данное предложение должно быть рассмотрено на общих условиях. При этом, Проектом СиПР ЭЭС 2024-2029 не учтены предложенные ПАО "Россети Ленэнерго" менее затратные альтернативные мероприятия по присоединению новых заявителей, что позволит снизить дополнительную нагрузку на тариф на передачу электроэнергии. А также не учтена иная информация, изложенная в обосновании, ранее предоставленном в качестве исходных данных. Таким образом, учитывая вышеизложенное, необходимо дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 рассмотрением необходимости реализации мероприятия с учетом предложенных ПАО "Россети Ленэнерго" альтернативных мероприятий по присоединению новых заявителей к существующим центрам питания на основании ранее предоставленной в качестве исходных данных информации. В	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП заявителя ООО «Перспектива Девелопмент» (ДТП №17-005/005-ПС-21 от 12.02.2021 (изм.1) и других заявителей. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				результате рассмотрения необходимо исключить из Обосновывающих материалов по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 реализацию данного избыточного мероприятия, скорректировать оценку тарифных последствий (Приложение №6 Утверждаемой части итоговой версии СиПР ЭЭС 2024-2029). В Приложение повторно представлено обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго".		
290	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Общее предложение	Строительство ПС 110 кВ Покровская (Новосаратовка-2) с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 40 МВА каждый В Обосновывающих материалах по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 не представлено краткое обоснование необходимости строительства новой ПС 110 кВ. В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника. Данное предложение должно быть рассмотрено на общих условиях. При этом, Проектом СиПР ЭЭС 2024-2029 не учтены предложенные ПАО "Россети Ленэнерго" менее затратные альтернативные мероприятия по присоединению новых заявителей, что позволит снизить дополнительную нагрузку на тариф на передачу электроэнергии. А также не учтена иная информация, изложенная в обосновании, ранее предоставленном в качестве исходных данных. Таким образом, учитывая вышеизложенное, необходимо дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 рассмотрением необходимости реализации мероприятия с учетом предложенных ПАО "Россети Ленэнерго" альтернативных мероприятий по присоединению новых заявителей к существующим центрам питания на основании ранее предоставленной в качестве исходных данных информации. В результате рассмотрения необходимо исключить из Обосновывающих материалов по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 реализацию данного избыточного мероприятия, скорректировать оценку тарифных последствий (Приложение №6 Утверждаемой части итоговой версии СиПР ЭЭС 2024-2029). В Приложение повторно представлено обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго".	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП заявителя ООО «Перспектива Девелопмент» (ДТП №17-005/005-ПС-21 от 12.02.2021 (изм.1) и других заявителей. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
291	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Общее предложение	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 В Обосновывающих материалах по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 не представлено краткое обоснование необходимости реконструкции ПС 110 кВ с увеличением трансформаторной мощности. В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника. Данное предложение должно быть рассмотрено на общих условиях. При этом, Проектом СиПР ЭЭС 2024-2029 не учтены предложенные ПАО "Россети Ленэнерго" менее затратные альтернативные мероприятия по присоединению новых заявителей, что позволит снизить дополнительную нагрузку на тариф на передачу электроэнергии. Таким образом, учитывая вышеизложенное, необходимо дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 рассмотрением необходимости реализации мероприятия с учетом	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП заявителя ООО «ПРОМ ЛЭНД» (ДТП №17-045/005-ПС-21 от 27.05.2021) и других заявителей. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				предложенных ПАО "Россети Ленэнерго" альтернативных мероприятий по присоединению новых заявителей к существующим центрам питания на основании ранее предоставленной в качестве исходных данных информации. В результате рассмотрения необходимо исключить из Обосновывающих материалов по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 реализацию данного избыточного мероприятия, скорректировать оценку тарифных последствий (Приложение №6 Утверждаемой части итоговой версии СиПР ЭЭС 2024-2029). В Приложении повторно представлено обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго".		
292	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Общее предложение	Строительство двух КЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Слобода (ПС 312) до ПС 110 кВ Ковалевская, ориентировочной протяженностью 10,3 км каждая В Обосновывающих материалах по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 не представлено краткое обоснование необходимости строительства новой ПС 110 кВ. В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника. Данное предложение должно быть рассмотрено на общих условиях. При этом, Проектом СиПР ЭЭС 2024-2029 не учтены предложенные ПАО "Россети Ленэнерго" менее затратные альтернативные мероприятия по присоединению новых заявителей, что позволит снизить дополнительную нагрузку на тариф на передачу электроэнергии. А также не учтена иная информация, изложенная в обосновании, ранее предоставленном в качестве исходных данных. Таким образом, учитывая вышеизложенное, необходимо дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 рассмотрением необходимости реализации мероприятия с учетом предложенных ПАО "Россети Ленэнерго" альтернативных мероприятий по присоединению новых заявителей к существующим центрам питания на основании ранее предоставленной в качестве исходных данных информации. В результате рассмотрения необходимо исключить из Обосновывающих материалов по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 реализацию данного избыточного мероприятия, скорректировать оценку тарифных последствий (Приложение №6 Утверждаемой части итоговой версии СиПР ЭЭС 2024-2029). В Приложение повторно представлено обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго".	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП заявителя ООО «УК «Фондовый ДОМ» (ДТП №17-013/005-ПС-21 от 02.04.2021) и других заявителей. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
293	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Общее предложение	Строительство ПС 110 кВ Ковалевская с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 63 МВА каждый В Обосновывающих материалах по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 не представлено краткое обоснование необходимости строительства новой ПС 110 кВ. В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника. Данное предложение должно быть рассмотрено на общих условиях. При этом, Проектом СиПР ЭЭС 2024-2029 не учтены предложенные ПАО "Россети Ленэнерго" менее затратные альтернативные мероприятия по присоединению новых заявителей, что позволит снизить дополнительную нагрузку на тариф на передачу электроэнергии. А также не учтена иная информация, изложенная в обосновании, ранее предоставленном в качестве исходных данных.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП заявителя ООО «УК «Фондовый ДОМ» (ДТП №17-013/005-ПС-21 от 02.04.2021) и других заявителей. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Таким образом, учитывая вышеизложенное, необходимо дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 рассмотрением необходимости реализации мероприятия с учетом предложенных ПАО "Россети Ленэнерго" альтернативных мероприятий по присоединению новых заявителей к существующим центрам питания на основании ранее предоставленной в качестве исходных данных информации. В результате рассмотрения необходимо исключить из Обосновывающих материалов по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 реализацию данного избыточного мероприятия, скорректировать оценку тарифных последствий (Приложение №6 Утверждаемой части итоговой версии СиПР ЭЭС 2024-2029). В Приложение повторно представлено обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго".		
294	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Общее предложение	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 В Обосновывающих материалах по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 не представлено краткое обоснование необходимости строительства новой ПС 110 кВ. В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника. Данное предложение должно быть рассмотрено на общих условиях. При этом, Проектом СиПР ЭЭС 2024-2029 не учтена информация, представленная ПАО "Россети Ленэнерго" и изложенная в обосновании, ранее предоставленном в качестве исходных данных. Кроме того, в соответствии с Правилами Технологического присоединения (далее - ТП) мероприятие должно быть реализовано за счёт платы за ТП. Таким образом, учитывая вышеизложенное, необходимо дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 рассмотрением необходимости реализации мероприятия на основании ранее предоставленной в качестве исходных данных информации с указанием за счёт чего оно должно быть реализовано и соответствующими выводами, скорректировать оценку тарифных последствий (Приложение №6 Утверждаемой части итоговой версии СиПР ЭЭС 2024-2029). В Приложении повторно представлено обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго".	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП заявителя ООО «Максима» (ДТП №17-146/005-ПС-17.4 от 22.06.2017 (изм.6) и других заявителей. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
295	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Общее предложение	Строительство ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 80 МВА каждый В Обосновывающих материалах по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 не представлено краткое обоснование необходимости строительства новой ПС 110 кВ. В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника. Данное предложение должно быть рассмотрено на общих условиях. При этом, Проектом СиПР ЭЭС 2024-2029 не учтена информация, представленная ПАО "Россети Ленэнерго" и изложенная в обосновании, ранее предоставленном в качестве исходных данных. Кроме того, в соответствии с Правилами Технологического присоединения (далее - ТП) мероприятие должно быть реализовано за счёт платы за ТП.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП заявителя ООО «Максима» (ДТП №17-146/005-ПС-17.4 от 22.06.2017 (изм.6) и других заявителей. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Таким образом, учитывая вышеизложенное, необходимо дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 рассмотрением необходимости реализации мероприятия на основании ранее предоставленной в качестве исходных данных информации с указанием за счёт чего оно должно быть реализовано и соответствующими выводами, скорректировать оценку тарифных последствий (Приложение №6 Утверждаемой части итоговой версии СиПР ЭЭС 2024-2029). В Приложении повторно представлено обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго".		
296	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Общее предложение	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 В Обосновывающих материалах по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 не представлено краткое обоснование необходимости строительства новой ПС 110 кВ. В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника. Данное предложение должно быть рассмотрено на общих условиях. При этом, Проектом СиПР ЭЭС 2024-2029 не учтены предложенные ПАО "Россети Ленэнерго" менее затратные альтернативные мероприятия по присоединению новых заявителей, что позволит снизить дополнительную нагрузку на тариф на передачу электроэнергии. А также не учтена иная информация, изложенная в обосновании, ранее предоставленном в качестве исходных данных. Таким образом, учитывая вышеизложенное, необходимо дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 рассмотрением необходимости реализации мероприятия с учетом предложенных ПАО "Россети Ленэнерго" альтернативных мероприятий по присоединению новых заявителей к существующим центрам питания на основании ранее предоставленной в качестве исходных данных информации. В результате рассмотрения необходимо исключить из Обосновывающих материалов по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 реализацию данного избыточного мероприятия, скорректировать оценку тарифных последствий (Приложение №6 Утверждаемой части итоговой версии СиПР ЭЭС 2024-2029). В Приложении повторно представлено обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго".	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП заявителя ООО «Олтон-Девелопмент» (ДТП №17-098/005-ПС-19 от 10.12.2019) и других заявителей. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
297	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Общее предложение	Строительство ПС 110 кВ 335 А с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 63 МВА каждый В Обосновывающих материалах по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 не представлено краткое обоснование необходимости строительства новой ПС 110 кВ. В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника. Данное предложение должно быть рассмотрено на общих условиях. При этом, Проектом СиПР ЭЭС 2024-2029 не учтены предложенные ПАО "Россети Ленэнерго" менее затратные альтернативные мероприятия по присоединению новых заявителей, что позволит снизить дополнительную нагрузку на тариф на передачу электроэнергии. А также не учтена иная	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП заявителя ООО «Олтон-Девелопмент» (ДТП №17-098/005-ПС-19 от 10.12.2019) и других заявителей. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				информация, изложенная в обосновании, ранее предоставленном в качестве исходных данных. Таким образом, учитывая вышеизложенное, необходимо дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 рассмотрением необходимости реализации мероприятия с учетом предложенных ПАО "Россети Ленэнерго" альтернативных мероприятий по присоединению новых заявителей к существующим центрам питания на основании ранее предоставленной в качестве исходных данных информации. В результате рассмотрения необходимо исключить из Обосновывающих материалов по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 реализацию данного избыточного мероприятия, скорректировать оценку тарифных последствий (Приложение №6 Утверждаемой части итоговой версии СиПР ЭЭС 2024-2029). В Приложении повторно представлено обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго".		
298	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Общее предложение	Строительство ПС 110 кВ Императорская с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 40 МВА каждый В Обосновывающих материалах по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 не представлено краткое обоснование необходимости строительства новой ПС 110 кВ. В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника. Данное предложение должно быть рассмотрено на общих условиях. При этом, В Приложение представлено скорректированное на основании новой информации из Проекта СиПР ЭЭС 2024-2029 обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго" по реализации менее затратных альтернативных мероприятий по присоединению новых заявителей для снижения дополнительной нагрузки на тариф на передачу электроэнергии. Таким образом, учитывая вышеизложенное, необходимо дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 рассмотрением необходимости реализации мероприятия с учетом информации, изложенной ПАО "Россети Ленэнерго" в обосновании, предоставленном в Приложение. В результате рассмотрения необходимо исключить из Обосновывающих материалов по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 реализацию данного избыточного мероприятия, скорректировать оценку тарифных последствий (Приложение №6 Утверждаемой части итоговой версии СиПР ЭЭС 2024-2029).	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП заявителя ООО «Селект Энерджи» (ДТП №06-063/005-ПС-21 от 08.07.2021) и других заявителей. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
299	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Общее предложение	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, ориентировочной протяженностью 0,1 км каждый В Обосновывающих материалах по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 не представлено краткое обоснование необходимости строительства новой ПС 110 кВ. В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника. Данное предложение должно быть рассмотрено на общих условиях. При этом, В Приложение представлено скорректированное на основании новой информации из Проекта СиПР ЭЭС 2024-2029 обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго" по реализации менее затратных	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП заявителя ООО «Селект Энерджи» (ДТП №06-063/005-ПС-21 от 08.07.2021) и других заявителей. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				альтернативных мероприятий по присоединению новых заявителей для снижения дополнительной нагрузки на тариф на передачу электроэнергии. Таким образом, учитывая вышеизложенное, необходимо дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 рассмотрением необходимости реализации мероприятия с учетом информации, изложенной ПАО "Россети Ленэнерго" в обосновании, предоставленном в Приложение. В результате рассмотрения необходимо исключить из Обосновывающих материалов по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 реализацию данного избыточного мероприятия, скорректировать оценку тарифных последствий (Приложение №6 Утверждаемой части итоговой версии СиПР ЭЭС 2024-2029).		
300	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Общее предложение	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 В Обосновывающих материалах по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 не представлено краткое обоснование необходимости строительства новой ПС 110 кВ. В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника. Данное предложение должно быть рассмотрено на общих условиях. При этом, Проектом СиПР ЭЭС 2024-2029 не учтена информация, представленная ПАО "Россети Ленэнерго" и изложенная в обосновании, ранее предоставленном в качестве исходных данных. Кроме того, в соответствии с Правилами Технологического присоединения (далее - ТП) мероприятие должно быть реализовано за счёт платы за ТП. Таким образом, учитывая вышеизложенное, необходимо дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 рассмотрением необходимости реализации мероприятия на основании ранее предоставленной в качестве исходных данных информации с указанием за счёт чего оно должно быть реализовано и соответствующими выводами, скорректировать оценку тарифных последствий (Приложение №6 Утверждаемой части итоговой версии СиПР ЭЭС 2024-2029). В Приложении повторно представлено обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго".	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП заявителя ООО «Приморский УПК» (ДТП №05-030/005-ПС-21 от 17.06.2021 (изм.1) и других заявителей. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
301	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Общее предложение	Строительство двух ЛЭП 110 кВ от ПС 400 кВ Выборгская до ПС 110 кВ Приморский УПК ориентировочной протяженностью 47,5 км каждая В Обосновывающих материалах по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 не представлено краткое обоснование необходимости строительства новой ПС 110 кВ. В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника. Данное предложение должно быть рассмотрено на общих условиях. При этом, Проектом СиПР ЭЭС 2024-2029 не учтена информация, представленная ПАО "Россети Ленэнерго" и изложенная в обосновании, ранее предоставленном в качестве исходных данных. Кроме того, в соответствии с Правилами Технологического присоединения (далее - ТП) мероприятие должно быть реализовано за счёт платы за ТП.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП заявителя ООО «Приморский УПК» (ДТП №05-030/005-ПС-21 от 17.06.2021 (изм.1) и других заявителей. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Таким образом, учитывая вышеизложенное, необходимо дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 рассмотрением необходимости реализации мероприятия на основании ранее предоставленной в качестве исходных данных информации с указанием за счёт чего оно должно быть реализовано и соответствующими выводами, скорректировать оценку тарифных последствий (Приложение №6 Утверждаемой части итоговой версии СиПР ЭЭС 2024-2029). В Приложении повторно представлено обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго".		
302	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Общее предложение	Строительство ПС 110 кВ Лесное с одним трансформатором 110/10 кВ мощностью 63 МВА В Обосновывающих материалах по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 не представлено краткое обоснование необходимости строительства новой ПС 110 кВ. В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника. Данное предложение должно быть рассмотрено на общих условиях. В Приложение представлено скорректированное обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго" по реализации менее затратного альтернативного мероприятия по сооружению нового центра питания 110 кВ. Кроме того, в соответствии с Правилами Технологического присоединения (далее - ТП) мероприятие должно быть реализовано за счёт платы за ТП. Таким образом, учитывая вышеизложенное, необходимо дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 рассмотрением необходимости реализации мероприятия с учетом информации, изложенной ПАО "Россети Ленэнерго" в обосновании, предоставленном в Приложении, с указанием за счёт чего оно должно быть реализовано и соответствующими выводами, скорректировать оценку тарифных последствий (Приложение №6 Утверждаемой части итоговой версии СиПР ЭЭС 2024-2029).	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП заявителя ООО «СЕВЗАПСТРОЙИНВЕСТ» (ДТП №17-073/005-ПС-21 от 17.08.2021). В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
303	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Общее предложение	Строительство ЛЭП 110 кВ от ПС 330 кВ Зеленогорск до ПС 110 кВ Лесное ориентировочной протяженностью 30 км В Обосновывающих материалах по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 не представлено краткое обоснование необходимости строительства новой ПС 110 кВ. В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника. Данное предложение должно быть рассмотрено на общих условиях. В Приложение представлено скорректированное обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго" по реализации менее затратного альтернативного мероприятия по сооружению нового центра питания 110 кВ. Кроме того, в соответствии с Правилами Технологического присоединения (далее - ТП) мероприятие должно быть реализовано за счёт платы за ТП. Таким образом, учитывая вышеизложенное, необходимо дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 рассмотрением необходимости реализации мероприятия с учетом информации, изложенной ПАО "Россети Ленэнерго" в обосновании, предоставленном в Приложении, с указанием за счёт чего оно должно быть	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП заявителя ООО «СЕВЗАПСТРОЙИНВЕСТ» (ДТП №17-073/005-ПС-21 от 17.08.2021). В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				реализовано и соответствующими выводами, скорректировать оценку тарифных последствий (Приложение №6 Утверждаемой части итоговой версии СиПР ЭЭС 2024-2029).		
304	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Общее предложение	Строительство ПС 110 кВ Порошкино с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый В Обосновывающих материалах по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 не представлено краткое обоснование необходимости строительства новой ПС 110 кВ. В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника. Данное предложение должно быть рассмотрено на общих условиях. При этом, В Приложение представлено скорректированное на основании новой информации из Проекта СиПР ЭЭС 2024-2029 обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго" по реализации менее затратных альтернативных мероприятий по присоединению новых заявителей для снижения дополнительной нагрузки на тариф на передачу электроэнергии. Таким образом, учитывая вышеизложенное, необходимо дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 рассмотрением необходимости реализации мероприятия с учетом информации, изложенной ПАО "Россети Ленэнерго" в обосновании, предоставленном в Приложение. В результате рассмотрения просим исключить из Обосновывающих материалов по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 реализацию данного избыточного мероприятия, скорректировать оценку тарифных последствий (Приложение №6 Утверждаемой части итоговой версии СиПР ЭЭС 2024-2029).	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП заявителя ООО «Ольгино» (ДТП №1006 от 16.12.2019) и других заявителей. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
305	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Общее предложение	Строительство двух ЛЭП 110 кВ Парнас – Порошкино ориентировочной протяженностью 1,4 км каждая В Обосновывающих материалах по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 не представлено краткое обоснование необходимости строительства новой ПС 110 кВ. В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника. Данное предложение должно быть рассмотрено на общих условиях. При этом, В Приложение представлено скорректированное на основании новой информации из Проекта СиПР ЭЭС 2024-2029 обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго" по реализации менее затратных альтернативных мероприятий по присоединению новых заявителей для снижения дополнительной нагрузки на тариф на передачу электроэнергии. Таким образом, учитывая вышеизложенное, необходимо дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 рассмотрением необходимости реализации мероприятия с учетом информации, изложенной ПАО "Россети Ленэнерго" в обосновании, предоставленном в Приложение. В результате рассмотрения просим исключить из Обосновывающих материалов по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 реализацию данного избыточного мероприятия, скорректировать оценку тарифных последствий (Приложение №6 Утверждаемой части итоговой версии СиПР ЭЭС 2024-2029).	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП заявителя ООО «Ольгино» (ДТП №1006 от 16.12.2019) и других заявителей. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
306	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Общее предложение	Строительство ПС 110 кВ Пулковские высоты с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый В Обосновывающих материалах по Санкт-Петербургу к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 не представлено краткое обоснование необходимости строительства новой ПС 110 кВ. В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника. Данное предложение должно быть рассмотрено на общих условиях. При этом, Проектом СиПР ЭЭС 2024-2029 не учтены предложенные ПАО "Россети Ленэнерго" менее затратные альтернативные мероприятия по присоединению новых заявителей, что позволит снизить дополнительную нагрузку на тариф на передачу электроэнергии. А также не учтена иная информация, изложенная в обосновании, ранее предоставленном в качестве исходных данных. Таким образом, учитывая вышеизложенное, необходимо дополнить Обосновывающие материалы по Санкт-Петербургу итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 рассмотрением необходимости реализации мероприятия с учетом предложенных ПАО "Россети Ленэнерго" альтернативных мероприятий по присоединению новых заявителей к существующим центрам питания на основании ранее предоставленной в качестве исходных данных информации. В результате рассмотрения необходимо исключить из Обосновывающих материалов по Санкт-Петербургу итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 реализацию данного избыточного мероприятия, скорректировать оценку тарифных последствий (Приложение №6 Утверждаемой части итоговой версии СиПР ЭЭС 2024-2029). В Приложение повторно представлено обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго".	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП заявителя ООО «Агропарк» (ДТП №23-024/005-ПСФ-21 от 09.03.2021). В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
307	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Общее предложение	Строительство КЛ 110 кВ Пулковская – Пулковские высоты ориентировочной протяженностью 7 км В Обосновывающих материалах по Санкт-Петербургу к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 не представлено краткое обоснование необходимости строительства новой ПС 110 кВ. В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника. Данное предложение должно быть рассмотрено на общих условиях. При этом, Проектом СиПР ЭЭС 2024-2029 не учтены предложенные ПАО "Россети Ленэнерго" менее затратные альтернативные мероприятия по присоединению новых заявителей, что позволит снизить дополнительную нагрузку на тариф на передачу электроэнергии. А также не учтена иная информация, изложенная в обосновании, ранее предоставленном в качестве исходных данных. Таким образом, учитывая вышеизложенное, необходимо дополнить Обосновывающие материалы по Санкт-Петербургу итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 рассмотрением необходимости реализации мероприятия с учетом предложенных ПАО "Россети Ленэнерго" альтернативных мероприятий по присоединению новых заявителей к существующим центрам питания на основании ранее предоставленной в качестве исходных данных информации. В результате рассмотрения необходимо исключить из Обосновывающих материалов по Санкт-Петербургу итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 реализацию	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП заявителя ООО «Агропарк» (ДТП №23-024/005-ПСФ-21 от 09.03.2021). В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				данного избыточного мероприятия, скорректировать оценку тарифных последствий (Приложение №6 Утверждаемой части итоговой версии СиПР ЭЭС 2024-2029). В Приложение повторно представлено обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго".		
308	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Общее предложение	Строительство ПС 110 кВ Камыши с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый В Обосновывающих материалах по Санкт-Петербургу к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 не представлено краткое обоснование необходимости строительства новой ПС 110 кВ. В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника. Данное предложение должно быть рассмотрено на общих условиях. При этом, Проектом СиПР ЭЭС 2024-2029 не учтены предложенные ПАО "Россети Ленэнерго" менее затратные альтернативные мероприятия по присоединению новых заявителей, что позволит снизить дополнительную нагрузку на тариф на передачу электроэнергии. А также не учтена иная информация, изложенная в обосновании, ранее предоставленном в качестве исходных данных. Таким образом, учитывая вышеизложенное, необходимо дополнить Обосновывающие материалы по Санкт-Петербургу итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 рассмотрением необходимости реализации мероприятия с учетом предложенных ПАО "Россети Ленэнерго" альтернативных мероприятий по присоединению новых заявителей к существующим центрам питания на основании ранее предоставленной в качестве исходных данных информации. В результате рассмотрения необходимо исключить из Обосновывающих материалов по Санкт-Петербургу итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 реализацию данного избыточного мероприятия, скорректировать оценку тарифных последствий (Приложение №6 Утверждаемой части итоговой версии СиПР ЭЭС 2024-2029). В Приложение повторно представлено обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго".	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП заявителя ООО УК «Сателлит-Девелопмент» (ДТП №07/ТП/2019 от 06.05.2019). В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
309	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Общее предложение	Строительство КЛ 110 кВ Жемчужная – Камыши ориентировочной протяженностью 11 км В Обосновывающих материалах по Санкт-Петербургу к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 не представлено краткое обоснование необходимости строительства новой ПС 110 кВ. В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника. Данное предложение должно быть рассмотрено на общих условиях. При этом, Проектом СиПР ЭЭС 2024-2029 не учтены предложенные ПАО "Россети Ленэнерго" менее затратные альтернативные мероприятия по присоединению новых заявителей, что позволит снизить дополнительную нагрузку на тариф на передачу электроэнергии. А также не учтена иная информация, изложенная в обосновании, ранее предоставленном в качестве исходных данных. Таким образом, учитывая вышеизложенное, необходимо дополнить Обосновывающие материалы по Санкт-Петербургу итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 рассмотрением необходимости реализации мероприятия с учетом предложенных ПАО "Россети Ленэнерго" альтернативных мероприятий по	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП заявителя ООО УК «Сателлит-Девелопмент» (ДТП №07/ТП/2019 от 06.05.2019). В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				присоединению новых заявителей к существующим центрам питания на основании ранее предоставленной в качестве исходных данных информации. В результате рассмотрения необходимо исключить из Обосновывающих материалов по Санкт-Петербургу итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 реализацию данного избыточного мероприятия, скорректировать оценку тарифных последствий (Приложение №6 Утверждаемой части итоговой версии СиПР ЭЭС 2024-2029). В Приложение повторно представлено обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго".		
310	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Общее предложение	Строительство ПС 110 кВ Москва с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 63 МВА каждый Не согласовано В Обосновывающих материалах по Санкт-Петербургу к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 не представлено краткое обоснование необходимости строительства ПС 110 кВ. При этом не указаны параметры КЛ 110 кВ, строительство которых предусмотрено для присоединения ПС 110 кВ. Строительство подстанции является избыточным, так как в районе предполагаемого строительства расположены существующие объекты ПАО "Россети Ленэнерго", а именно ПС 110 кВ Крыловская (ПС 67) и ПС 110 кВ Гагаринская (ПС 61) с суммарным резервом мощности 60.78 МВА. При этом, в соответствии с Правилами Технологического присоединения (далее - ТП) мероприятие должно быть реализовано за счёт платы за ТП. Кроме того, по имеющейся информации Договор ТП к электрическим сетям Филиала ПАО «Россети» – МЭС Северо-Запада находится на стадии расторжения, срок реализации ТП истёк. Таким образом, учитывая вышеизложенное, необходимо дополнить Обосновывающие материалы по Санкт-Петербургу итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 рассмотрением необходимости реализации мероприятия учитывая целесообразность присоединения новых заявителей к существующим центрам питания, как менее затратное альтернативное техническое решение, с указанием за счёт чего оно должно быть реализовано. В результате рассмотрения необходимо исключить из Обосновывающих материалов по Санкт-Петербургу итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 реализацию данного избыточного мероприятия, скорректировать оценку тарифных последствий (Приложение №6 Утверждаемой части итоговой версии СиПР ЭЭС 2024-2029).	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП заявителя ООО «ГлавЭнергоПроект» (ДТП №291/ТУ-М7 от 30.04.2015). В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
311	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Общее предложение	Строительство двух КЛ 110 кВ Чесменская – Москва Не согласовано В Обосновывающих материалах по Санкт-Петербургу к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 не представлено краткое обоснование необходимости строительства ПС 110 кВ. При этом не указаны параметры КЛ 110 кВ, строительство которых предусмотрено для присоединения ПС 110 кВ. Строительство подстанции является избыточным, так как в районе предполагаемого строительства расположены существующие объекты ПАО "Россети Ленэнерго", а именно ПС 110 кВ Крыловская (ПС 67) и ПС 110 кВ Гагаринская (ПС 61) с суммарным резервом мощности 60.78 МВА. При этом, в соответствии с Правилами Технологического присоединения (далее - ТП) мероприятие должно быть реализовано за счёт платы за ТП. Кроме того, по имеющейся информации Договор ТП к электрическим сетям Филиала ПАО «Россети» – МЭС Северо-Запада находится на стадии расторжения, срок реализации ТП истёк. Таким образом, учитывая вышеизложенное, необходимо дополнить Обосновывающие материалы по Санкт-Петербургу итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 рассмотрением необходимости реализации мероприятия учитывая	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП заявителя ООО «ГлавЭнергоПроект» (ДТП №291/ТУ-М7 от 30.04.2015). В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				целесообразность присоединения новых заявителей к существующим центрам питания, как менее затратное альтернативное техническое решение, с указанием за счёт чего оно должно быть реализовано. В результате рассмотрения необходимо исключить из Обосновывающих материалов по Санкт-Петербургу итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 реализацию данного избыточного мероприятия, скорректировать оценку тарифных последствий (Приложение №6 Утверждаемой части итоговой версии СиПР ЭЭС 2024-2029).		
312	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Общее предложение	Строительство ПС 110 кВ Лесной ручей с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый Не согласовано В Обосновывающих материалах по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 не представлено краткое обоснование необходимости строительства ПС 110 кВ. В соответствии с Правилами Технологического присоединения (далее - ТП) мероприятие должно быть реализовано за счёт платы за ТП. Таким образом, учитывая вышеизложенное, необходимо дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 рассмотрением необходимости реализации мероприятия с указанием за счёт чего оно должно быть реализовано, скорректировать оценку тарифных последствий (Приложение №6 Утверждаемой части итоговой версии СиПР ЭЭС 2024-2029).	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
313	Чепусов Александр Владиславович	ПАО «Россети Кубань»	Общее предложение	Предложения по внесению изменений и корректировок в проект СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы 1. В пункте 23.3.1.169 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Джубга 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» на «Реконструкция ПС 110 кВ Джубга 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». Обоснование: В настоящее время на ПС 110/10 кВ «Джубга» установлены два трансформатора напряжением 110/10 кВ мощностью 2х10 МВА. Срок службы Т-1 и Т-2 на 01.01.2023 г. составляет 50 лет и 42 года, ИТС Т-1 составляет 50, Т-2 составляет 77,5. Максимальная фактическая нагрузка трансформаторов ПС 110/10 кВ «Джубга» была зафиксирована в дополнительный летний режимный день (07.08.2023) составила 17,1 МВА при температуре наружного воздуха +35°С. На технологическое присоединение к данной подстанции заключено договоров и выдано актов на подключение нагрузки общей мощностью 0,175 МВА (с учётом коэффициента совмещения).	учтено	На основании данных внеочередного замера, состоявшегося 07.08.2023 по инициативе АО «СО ЕЭС», в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы будет учтено мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Джубга 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»
314	Чепусов Александр Владиславович	ПАО «Россети Кубань»	Общее предложение	Предложения по внесению изменений и корректировок в проект СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы 2. Включить в СиПР мероприятие: «Реконструкция ПС 110 кВ «Лоо» 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» - планируемый год реализации 2027. Обоснование: В настоящее время на ПС 110/10 кВ «Лоо» установлены два трансформатора напряжением 110/10 кВ мощностью 2х16 МВА. Срок службы Т-1 и Т-2 на 01.01.2023 г. составляет более 30 лет. Максимальная фактическая нагрузка трансформаторов ПС 110/10 кВ Лоо была зафиксирована в дополнительные летние режимные дни (20.07.2021) составила 16,5 МВА, (07.07.2023 проводился только в ПАО «Россети Кубань») составила 17,14 МВА, (07.08.2023) составила 16,2 МВА, при температуре наружного воздуха	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. В рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, от ПАО «Россети Кубань» было получено предложение о реконструкции ПС 110 кВ Лоо с заменой трансформаторов 2х10 МВА на 2х16 МВА. Мероприятие «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 16 МВА каждый» было реализовано в 2023 году (на ПС 110 кВ Лоо были установлены два трансформатора мощностью 16 МВА каждый, срок службы которых на 01.01.2023 составил 21 год). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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°C. Согласно приказа Минэнерго №81 от 08.02.2019 величина длительно допустимой нагрузки составляет 13,92 МВА (87% от Sном) для Т-1 и Т-2 при указанной температуре наружного воздуха. При ремонте одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора в летний период составит 16,5 МВА (103,1% от Sном), что превышает величину длительно допустимой нагрузки (87%) при указанной температуре наружного воздуха. Перевод нагрузок по кольцующей сети 10 кВ не возможен. При этом временное ограничение потребителей может составить 0,5 МВт. На технологическое присоединение к данной подстанции заключено договоров и выдано актов на подключение нагрузки общей мощностью 0,181 МВА (с учётом коэффициента совмещения).		электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
315	Чепусов Александр Владиславович	ПАО «Россети Кубань»	Общее предложение	Предложения по внесению изменений и корректировок в проект СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы 3. В пункте 23.3.1.172 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Новомихайловская 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» на «Реконструкция ПС 110 кВ Новомихайловская 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». Обоснование: В настоящее время на ПС 110/10 кВ Новомихайловская установлены трансформаторы 110/10 кВ мощностью 10 МВА (Т-1 и Т-2). Срок службы Т-1 на 01.01.2023 г. составляет 32 года (1991 года), ИТС равен 91 и Т-2 составляет 46 лет (1977 года), ИТС равен 93. Максимальная фактическая нагрузка трансформатора ПС 110/10 кВ Новомихайловская была зафиксирована в дополнительный летний режимный день (07.08.2023) и составила 15,95 МВА при температуре наружного воздуха +35°C. Согласно приказа Минэнерго №81 от 08.02.2019 величина длительно допустимой нагрузки составляет 8,7 МВА (87% от Sном) для Т-1 и Т-2 при указанной температуре наружного воздуха. При ремонте одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора в летний период составит 15,95 МВА (159,5% от Sном), что превышает величину длительно допустимой нагрузки при указанной температуре наружного воздуха. Перевод нагрузок по кольцующей сети 10 кВ не возможен. При этом временное ограничение потребителей может составить 6 МВт. На технологическое присоединение к данной подстанции подано заявок, заключено договоров и выдано актов на подключение нагрузки общей мощностью 0,191 МВА (с учётом коэффициента совмещения).	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
316	Чепусов Александр Владиславович	ПАО «Россети Кубань»	Общее предложение	Предложения по внесению изменений и корректировок в проект СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы 4. В пункте 23.3.1.232 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Туапсе 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» на «Реконструкция ПС 110 кВ Туапсе с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый». Обоснование: Установка трансформаторов напряжением 110/10/6 кВ на ПС 110/6 кВ «Туапсе» необходима для демонтажа согласующего трансформатора 6/10 кВ и возможности резервирования электроприемников получающих питание по сети 10 кВ. Копию нормальной схемы электрических соединений 110 кВ прилагаю.	учтено частично	При доработке СиПР ЭЭС России и Обосновывающих материалов будет учтен класс напряжения трансформатора 110/6. В части изменения уточнения класса напряжения трансформатора на 110/10/6 кВ: В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. В рамках направления предложений не представлены обоснования для установки трансформатора 110/10/6 кВ. Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
317	Чепусов Александр Владиславович	ПАО «Россети Кубань»	Общее предложение	Предложения по внесению изменений и корректировок в проект СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы 5. В пункте 23.3.1.219 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Старокорсунская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и Т2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА и 25 МВА соответственно» на «Реконструкция ПС 110 кВ Старокорсунская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и Т2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый». Обоснование: В настоящее время На ПС 110 кВ «Старокорсунская» установлены Т-1 (16 МВА) и Т-2 (10 МВА, запитанный по напряжению 35 кВ). Кроме того, от ПС 110 кВ «Старокорсунская» запитан Т-2 на ПС 35 кВ «Хутор Ленина», численность потребителей 31 280 человек, 246 ТП, 64 социально значимых объектов. ПС 110 кВ «Старокорсунская» включена в «Перечень перегружаемых подстанций ПАО «Россети Кубань» в режиме «n-1». Срок службы Т-1 и Т-2 на 01.01.2023 г. составляет 37 лет и 32 года соответственно, ИТС Т-1 и Т-2 составляет 75. Максимальная фактическая нагрузка трансформаторов ПС 110/35/10 кВ «Старокорсунская» была зафиксирована в дополнительный летний режимный день (15.12.2021) составила 24,39 МВА. На технологическое присоединение к данной подстанции заключено договоров и выдано актов на подключение нагрузки общей мощностью 2,695 МВА (с учётом коэффициента совмещения). В летний период отсутствует возможность перевода нагрузок на другие центры питания. Данный центр питания является закрытым для заключения договоров на технологическое присоединение.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации. Существующая схема ПС 110 кВ Старокорсунская не предполагает полного взаиморезервирования Т-1 и Т-2 (Т-1 работает на РУ 35 кВ и РУ 10 кВ, а Т-2 работает только на РУ 10 кВ). В связи с этим перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит для Т-1 28,182 МВА, для Т-2 17,937 МВА. В соответствии с п.196 Методических указаний по проектированию развития энергосистем ближайшими большими, стандартными по номинальной мощности, трансформаторами к указанным значениям являются трансформаторы мощностью 40 МВА и 25 МВА для Т-1 и Т-2 соответственно
318	Чепусов Александр Владиславович	ПАО «Россети Кубань»	Общее предложение	Предложения по внесению изменений и корректировок в проект СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы 6. Предлагается включить в СИПР дополнительное мероприятие: «Реконструкция ПС 110/10 кВ Пашковская с заменой силового трансформатора Т-2 25 МВА на трансформатор 40 МВА». Обоснование: В настоящее время На ПС 110 кВ Пашковская установлен Т-2 40 МВА (не оформлен в рамках технического перевооружения и реконструкции).	не учтено	Мероприятие «Реконструкция ПС 110/10 кВ Пашковская с заменой силового трансформатора Т-2 25 МВА на трансформатор 40 МВА» реализовано в 2022 году
319	Чепусов Александр Владиславович	ПАО «Россети Кубань»	Общее предложение	Предложения по внесению изменений и корректировок в проект СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы 7. В пункте 23.3.1.211 Приложение 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Пашковская с установкой третьего трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА» на «Реконструкция ПС 110 кВ Пашковская с установкой третьего трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА». Обоснование: Приведение в соответствие с ИПР ПАО «Россети Кубань».	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
320	Чепусов Александр Владиславович	ПАО «Россети Кубань»	Общее предложение	Предложения по внесению изменений и корректировок в проект СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы 8. В пункте 23.3.1.199 Приложение 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Водозабор (Краснодарские электрические сети) с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор	не учтено	Мероприятие по реконструкции ПС 110 кВ Водозабор (Краснодарские электрические сети) с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 25 МВА реализовано в 2022 году. В связи с этим, в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы учтено мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Водозабор (Краснодарские электрические сети)

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				110/35/10 кВ мощностью 25 МВА» на «Реконструкция ПС 110 кВ Водозабор (Краснодарские электрические сети) с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и Т2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый». Обоснование: В настоящее время На ПС 110 кВ Водозабор установлены Т-1 25 МВА (не оформлен в рамках технического перевооружения и реконструкции) и Т-2 (16 МВА). Максимальная фактическая нагрузка трансформаторов ПС 110 кВ «Водозабор» была зафиксирована в дополнительный летний режимный день (07.08.2023) составила 22,92 МВА. На технологическое присоединение к данной подстанции заключено договоров и выдано актов на подключение нагрузки общей мощностью 5,59 МВА (с учётом коэффициента совмещения). Кроме того, имеется возможность перевода нагрузок в объеме 5 МВт по сети 35 кВ на другие центры питания.		с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА»
321	Чепусов Александр Владиславович	ПАО «Россети Кубань»	Общее предложение	Предложения по внесению изменений и корректировок в проект СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы 9. В пункте 23.3.1.173 Приложение 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Южная (Сочинские электрические сети) с установкой третьего трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА» на «Реконструкция ПС 110 кВ Южная (Сочинские электрические сети) с установкой третьего трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА». Обоснование: В настоящее время на ПС 110/10 кВ Южная установлены трансформаторы 110/10 кВ мощностью 40 МВА (Т-1 и Т-2). Срок службы Т-1 на 01.01.2023 г. составляет 16 лет (2007 года), ИТС равен 98 и Т-2 составляет 16 лет (2007 года), ИТС равен 96. Максимальная фактическая нагрузка трансформатора ПС 110/10 кВ Южная была зафиксирована в дополнительный летний режимный день (07.08.2023) и составила 65,82 МВА при температуре наружного воздуха +35°С. Согласно приказа Минэнерго №81 от 08.02.2019 величина длительно допустимой нагрузки составляет 44,8 МВА (112% от Sном) для Т-1 и Т-2 при указанной температуре наружного воздуха. При ремонте одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора в летний период составит 65,82 МВА (147% от Sном), что превышает величину длительно и аварийно допустимой нагрузки при указанной температуре наружного воздуха. Перевод нагрузок по кольцующей сети 10 кВ в период экстремально высоких температур не возможен. При этом временное ограничение потребителей может составить 21 МВт. На технологическое присоединение к данной подстанции подано заявок, заключено договоров и выдано актов на подключение нагрузки общей мощностью 2,952 МВА (с учётом коэффициента совмещения).	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
322	Чепусов Александр Владиславович	ПАО «Россети Кубань»	Общее предложение	Предложения по внесению изменений и корректировок в проект СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы 10. В пункте 23.3.1.161 Приложение 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ 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» на «Реконструкция ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ 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 40 МВА каждый и установкой Т-3 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА». Обоснование: Установка 2х63 МВА требует более объёмных затрат, в т.ч. на пожаротушение, автоматику и прочее оборудование.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Согласно абзацу второму пункта 58 Правил разработки ДПР при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы включение проектов по развитию электрических сетей в предусмотренный СиПР ЭЭС России перечень мероприятий по развитию электрических сетей осуществляется только по результатам их технико-экономического обоснования и оценки в порядке, установленном Правилами разработки ДПР и методическими указаниями по

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						проектированию развития энергосистем. По результатам технико-экономического сравнения вариантов: Вариант 1: «Реконструкция ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ 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» и Вариант 2: «Реконструкция ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ 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 40 МВА каждый и установкой Т-3 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА» (по результатам проведенного анализа загрузки ПС при замене существующих трансформаторов на 2х40 МВА достаточно установки Т-3 мощностью 16 МВА), выполненного с учетом полученного предложения ПАО «Россети Кубань» по корректировке параметров мероприятия, более экономичным является вариант 1
323	Чепусов Александр Владиславович	ПАО «Россети Кубань»	Общее предложение	Предложения по внесению изменений и корректировок в проект СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы 11. Предлагается включить в СИПР дополнительное мероприятие: «Реконструкция ПС 110/10 кВ Тонкий Мыс с заменой 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» в 2026 г. Обоснование: В настоящее время на ПС 110/10 кВ «Тонкий Мыс» установлены два трансформатора напряжением 110/10 кВ мощностью 2х25 МВА. Срок службы Т-1 и Т-2 на 01.01.2023 г. составляет 16 лет, ИТС Т-1 и Т-2 составляет 100. Максимальная фактическая загрузка трансформаторов ПС 110/10 кВ «Тонкий Мыс» была зафиксирована в дополнительный летний режимный день (07.08.2023) составила 26,41 МВА при температуре наружного воздуха +35°С. На технологическое присоединение к данной подстанции заключено договоров и выдано актов на подключение нагрузки общей мощностью 1,438 МВА (с учётом коэффициента совмещения).	учтено	На основании данных внеочередного замера, состоявшегося 07.08.2023 по инициативе АО «СО ЕЭС», в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы будет учтено мероприятие «Реконструкция ПС 110/10 кВ Тонкий Мыс с заменой 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»
324	Чепусов Александр Владиславович	ПАО «Россети Кубань»	Общее предложение	Предложения по внесению изменений и корректировок в проект СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы 12. В пункте 23.3.1.226 Приложение 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Ейск с заменой трансформатора Т- 1 110/6 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 25 МВА» на «Реконструкция ПС 110 кВ Ейск с заменой трансформатора Т-3 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА». Обоснование: Перевод нагрузок – нет. Нагрузка 45,44 МВА.	учтено	На основании данных внеочередного замера, состоявшегося 07.08.2023 по инициативе АО "СО ЕЭС", в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы будет учтено мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Ейск с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-3 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый»
325	Чепусов Александр Владиславович	ПАО «Россети Кубань»	Общее предложение	Предложения по внесению изменений и корректировок в проект СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы 13. Предлагается включить в СИПР дополнительное мероприятие: «Строительство 2 цепи ВЛ 110 кВ Лорис – Старокорсунская (ориентировочная протяженность 20,5 км)» в 2027 г. Электроснабжение ПС 110 кВ «Старокорсунская» и ПС 110 кВ «ПТФ» осуществляется от ВЛ 110 кВ «Лорис – Старокорсунская» с отпайкой на ПС 110 кВ «ПТФ», которая выполнена проводом АС-150 с пропускной способностью (+35С) 396 А (75 МВт), в 1986 году введена в эксплуатацию ВЛ 110 кВ «Лорис – Старокорсунская» с отпайкой на ПС 110 кВ «ПТФ». Согласно согласованному Филиалом АО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ заданию на проектирование и тома ОТР «Балансы и режимы» ООО «ЭНСИС» по титулу: «Строительство 2 цепи ВЛ 110 кВ «Лорис – Старокорсунская» (ориентировочная протяженность 20,5 км.)» максимальная токовая нагрузка ВЛ 110 кВ «Лорис-Старокорсунская» 2 цепь: - в летний период при температуре ПЭВТ: в нормальной схеме – 70 А; в единичной ремонтной схеме – 193 А; при аварийном отключении в ремонтной схеме – 273 А. - в зимний период при температуре холодной пятидневки:	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, неустраненная в срок до 20 апреля 2023 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 нормальной схеме – 92 А; в единичной ремонтной схеме – 219 А; при аварийном отключении в ремонтной схеме – 320 А. Согласно согласованному Филиалом АО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ заданию на проектирование и тома ОТР «Балансы и режимы» ООО «АрхСтройПроект» по титулу: «Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Старокорсунская» с заменых трансформаторов Т-1 16 МВА и Т-2 10 МВА на трансформаторы 2х40 МВА»: При единичном отключении (ремонте) ВЛ-110 кВ «Восточная промзона – Лорис» или КВЛ-110 кВ «Витаминкомбинат – Лорис» в летний максимум нагрузок происходит перегрузка свыше аварийно-допустимых значений оставшейся в работе ЛЭП-110 кВ, которую возможно ликвидировать путем изменения конфигурации прилегающей электрической сети 35кВ: - в 2022 году путем перевода ПС 35 кВ «Васюринская» на ПС 220 кВ «Усть-Лабинск»; - в 2027 году путем перевода ПС 35 кВ «Васюринская» на ПС 220 кВ «Усть-Лабинск», а также перевода ПС 35 кВ «НС-16» и ПС 35 кВ «НС-17» на питание от ПС 220 кВ Витаминкомбинат. Полученные результаты расчетов показывают, что к 2027 году пропускная способность ЛЭП 110 кВ «Восточная промзона – Лорис – Витаминкомбинат», выполненных проводом АСТ-150, будет исчерпана. В связи с существенной переконфигурацией электрической сети 35 кВ, требуемой для обеспечения допустимой токовой нагрузки КВЛ-110 кВ «Витаминкомбинат –Лорис» или ВЛ-110 кВ «Восточная промзона – Лорис» при отключении или ремонте одной из них, в перспективе до 2027 года в целях обеспечения допустимых параметров режима, а также возможности присоединения новых потребителей к ПС 110 кВ «Лорис», ПС 110 кВ «Старокорсунская», ПС 110 кВ «ПТФ», ПС 110 кВ «Динская», рекомендуется усиление указанной сети 110 кВ, которое может осуществляться путем строительства дополнительной связи 110 кВ между ПС 220 кВ «Восточная промзона» и ПС 110 кВ «Лорис». С учетом реализации реконструкции на ПС 110 кВ «Старокорсунская» с заменой существующих трансформаторов на трансформаторы 2х40 МВА без строительства 2 цепи ВЛ-110 кВ «Лорис – Старокорсунская», существуют риски превышения ДДТН на ВЛ-110 кВ «Лорис – Старокорсунская» с отпайкой на ПС 110 кВ «ПТФ», которая выполнена проводом АС 150 с пропускной способностью (+35С) 396 А (75 МВт), при условии номинальной загрузки трансформаторов ПС 110 кВ «Старокорсунская» 2х40 МВА составит 420 А (80 МВт) 106%.		
326	Чепусов Александр Владиславович	ПАО «Россети Кубань»	Общее предложение	Предложения по внесению изменений и корректировок в проект СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы 14. В пункте 23.79.1.148 Приложение 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Термнефть 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» на «Реконструкция ПС 110 кВ Термнефть 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: В настоящее время на ПС 110/10 кВ «Термнефть» установлены два трансформатора напряжением 110/10 кВ мощностью 2х16 МВА. Срок службы Т-1 и Т-2 на 01.01.2023 г. составляет 39 лет и 33 года соответственно, ИТС Т-1 и Т-2 составляет 87,5. Максимальная фактическая загрузка трансформаторов ПС 110/10 кВ «Термнефть» была зафиксирована в дополнительный летний режимный день (07.08.2023) составила 24,63 МВА при температуре наружного воздуха +35°С. На технологическое присоединение к данной подстанции заключено договоров и выдано актов на подключение нагрузки общей мощностью 0,635 МВА (с учётом коэффициента совмещения).	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
327	Чепусов Александр Владиславович	ПАО «Россети Кубань»	Общее предложение	Предложения по внесению изменений и корректировок в проект СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы 15. В пункте 23.3.1.155 Приложения 4 предлагается изменить название титула:	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 Новониколаевская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 2,5 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 4 МВА каждый» на «Реконструкция ПС 110 кВ Новониколаевская с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 4 МВА каждый». Обоснование: Класс напряжения 35 кВ указан ошибочно, копию нормальной схемы электрических соединений 110 кВ прилагаю.		
328	Чепусов Александр Владиславович	ПАО «Россети Кубань»	Общее предложение	Предложения по внесению изменений и корректировок в проект СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы 16. В пункте 23.3.1.216 Приложение 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Дальняя с заменой трансформатора Т-2 110/6 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 25 МВА» на «Реконструкция ПС 110 кВ Дальняя с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью 2х16 МВА». Обоснование: Приведение в соответствие с ИПР ПАО «Россети Кубань».	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
329	Чепусов Александр Владиславович	ПАО «Россети Кубань»	Общее предложение	Предложения по внесению изменений и корректировок в проект СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы 17. В пункте 23.3.1.159 Приложение 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Гулькевичи 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» на «Реконструкция ПС 110 кВ Гулькевичи с установкой третьего трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА». Обоснование: В настоящее время на ПС 110/35/6 кВ «Гулькевичи» установлены два трансформатора напряжением 110/35/6 кВ мощностью 2х25 МВА. Срок службы Т-1 и Т-2 на 01.01.2023 г. составляет 40 лет, ИТС Т-1 составляет 100, Т-2 составляет 75. Максимальная фактическая загрузка трансформаторов ПС 110/35/6 кВ «Гулькевичи» была зафиксирована в дополнительный летний режимный день (20.07.2021) составила 40,16 МВА при температуре наружного воздуха +35°С. На технологическое присоединение к данной подстанции заключено договоров и выдано актов на подключение нагрузки общей мощностью 0,213 МВА (с учётом коэффициента совмещения). Установка 2х63 МВА требует более объёмных затрат, в т.ч. на пожаротушение, автоматику и прочее оборудование.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
330	Чепусов Александр Владиславович	ПАО «Россети Кубань»	Общее предложение	Предложения по внесению изменений и корректировок в проект СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы 18. В пункте 23.3.1.185 Приложение 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Лабинск-1 с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА» на «Реконструкция ПС 110 кВ Лабинск-1 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: В настоящее время на ПС 110/35/10 кВ «Лабинск-1» установлены два трансформатора напряжением 110/35/10 кВ мощностью 2х25 МВА. Срок службы Т-1 и Т-2 на 01.01.2023 г. составляет 14 и 38 лет, ИТС Т-1 и Т-2 составляет 75.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). По результатам анализа полученных в рамках общественных обсуждений от ПАО «Россети Кубань» данных дополнительного летнего режимного дня

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 фактическая нагрузка трансформаторов ПС 110/35/10 кВ «Лабинск-1» была зафиксирована в дополнительный летний режимный день (07.07.2023) составила 31,51 МВА при температуре наружного воздуха +35°С. На технологическое присоединение к данной подстанции заключено договоров и выдано актов на подключение нагрузки общей мощностью 0,139 МВА (с учётом коэффициента совмещения).		07.07.2023 по ПС 110 кВ Лабинск-1 (31,51 МВА) было выявлено несоответствие представленной информации данным, полученным Филиалом АО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ от ПАО «Россети Кубань» письмом №РК/033/411-исх от 18.08.2023 (25,92 МВА). С учетом нагрузки ПС 110 кВ Лабинск-1 по результатам дополнительного летнего режимного дня 07.07.2023 в объеме 25,92 МВА отсутствует необходимость изменения мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Лабинск-1 по сравнению с учтенным в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
331	Чепусов Александр Владиславович	ПАО «Россети Кубань»	Общее предложение	Предложения по внесению изменений и корректировок в проект СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы 19. В пункте 23.3.1.163 Приложение 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Кореновская 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» на титул «Реконструкция ПС 110 кВ Кореновская с установкой третьего силового трансформатора Т-3 мощностью 40 МВА». Обоснование: Нагрузка (56,34 МВА) +договора ТП (1,23 МВА).	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия соответствуют предложениям сетевой организации, предоставленным в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). По результатам анализа полученных в рамках общественных обсуждений от ПАО «Россети Кубань» данных дополнительного летнего режимного дня 07.07.2023 по ПС 110 кВ Кореновская (56,34 МВА) было выявлено несоответствие представленной информации данным, полученным Филиалом АО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ от ПАО «Россети Кубань» письмом №РК/033/411-исх от 18.08.2023 (45,2 МВА). С учетом нагрузки ПС 110 кВ Кореновская по результатам дополнительного летнего режимного дня 07.07.2023 в объеме 45,2 МВА отсутствует необходимость изменения мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Кореновская по сравнению с учтенным в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
332	Чепусов Александр Владиславович	ПАО «Россети Кубань»	Общее предложение	Предложения по внесению изменений и корректировок в проект СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы 20. В СиПР предлагается синхронизировать мероприятия ПАО «Россети» и ПАО «Россети Кубань» по переводу части нагрузки с ПС 220 кВ Усть-Лабинская, а именно: • Мероприятие ПАО «Россети»: «Реконструкция ПС 220 кВ Ново-Лабинская со строительством РУ 35 кВ для перевода части нагрузки ...» со сроком «2025 год и может быть уточнен по результатам процедуры утверждения проектов ИП субъектов электроэнергетики». • Мероприятие ПАО «Россети Кубань»: «Реконструкция ВЛ 35 кВ Усть-Лабинская (УЦ)-Откормбаза, ВЛ 35 кВ Усть-Лабинская-220-Сельхозтехника, ВЛ 35 кВ Усть-Лабинская 2 – Усть-Лабинская-220 для перевода части нагрузки 35 кВ ПС 220 кВ Усть-Лабинск на ПС 220 Ново-Лабинская» со сроком реализации в СиПР и ИПР «2024 год». Необходимо синхронизировать в СиПР сроки выполнения связанных мероприятий	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР. В соответствии с проектом инвестиционной программы ПАО «Россети », а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия – 2024 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия противоречит вышеобозначенному принципу

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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: «2025 год и может быть уточнен по результатам процедуры утверждения проектов ИП субъектов электроэнергетики».		
333	Чепусов Александр Владиславович	ПАО «Россети Кубань»	Общее предложение	Предложения по внесению изменений и корректировок в проект СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы 21. В СиПР ЭЭС России на 2024-2029 предлагается включить перечень объектов из ИПР ПАО «Россети Кубань», по факту реконструируемых, но в ИПР предусмотрено ещё погашение задолженности по данным объектам. В целях утверждения корректной ИПР ПАО «Россети Кубань» указанные объекты необходимо предусмотреть в «подвале» СиПР ЭЭС России на 2024-2029 гг. № п/п Идентификатор инвестиционного проекта Наименование объекта Год ввода 1 J_rгj_107000_60411 Реконструкция ВЛ 110 кВ Славянская - Красноармейская на участке захода на ПС 220 кВ Славянская с включением ВЛ 110 кВ Славянская - Красноармейская по проектной схеме 2021 2 K_rгj_107000_60882 Реконструкция ПС 110/35/10/6 кВ «Черемушки» с заменой трансформатора Т-3 2,5 МВА на трансформатор мощностью 25 МВА и установкой трансформатора Т-4 мощностью 25 МВА 2022 3 K_rгj_107000_60881 Реконструкция ПС 110/35/10/6 кВ «Северная» с заменой трансформатора Т-3 4 МВА на трансформатор мощностью 25 МВА и установкой трансформатора Т-4 мощностью 25 МВА 2022 4 J_rгj_107000_60479 Реконструкция ПС 110/10/6 кВ «Адлер» с заменой трансформаторов 2х25 МВА на 2х40 МВА 2023 5 H_rгj_107000_50951 Реконструкция ПС 110/6 кВ «Пасечная» с заменой трансформаторов 2×16 МВА на 2×40 МВА 2023 6 I_rгj_107000_60171 Реконструкция ПС 110 кВ «Кудепста» с заменой трансформаторов с 2х16 МВА на 2х25 МВА 2023 7 N_072320_000001317 Реконструкция ПС 110 кВ «Аше» с установкой силового трансформатора 10 МВА 2023 8 - Реконструкция ПС 110 кВ Водозабор (Краснодарские электрические сети) с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА - 9 - Реконструкция ПС 110/10 кВ Пашковская с заменой силового трансформатора Т-2 25 МВА на трансформатор 40 МВА -	не учтено	Включение в СиПР ЭЭС России указанных мероприятий не требуется ввиду их фактической реализации
334	Марков Юрий Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	Общее предложение	Строительство двух КЛ 110 кВ Парнас – Лесной ручей Не согласовано В Обосновывающих материалах по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС 2024-2029 не представлено краткое обоснование необходимости строительства ПС 110 кВ. В соответствии с Правилами Технологического присоединения (далее - ТП) мероприятие должно быть реализовано за счёт платы за ТП. Таким образом, учитывая вышеизложенное, необходимо дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 рассмотрением необходимости реализации мероприятия с указанием за счёт чего оно должно быть реализовано, скорректировать оценку тарифных последствий (Приложение №6 Утверждаемой части итоговой версии СиПР ЭЭС 2024-2029).	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
335	Васькин Юрий Николаевич	ПАО «Россети Центр»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	№п.п.: 1 Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Субъект РФ: Орловская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Приложение № 4 к Проекту СиПР ЭЭС Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Володарская, ПС 110 кВ Речица с перемещением	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний, и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов, в настоящий момент отсутствует

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 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 Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Включить Суть замечания: Включить в Приложение №4 проекта СиПР ЭЭС мероприятие "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". Центр питания закрыт для ТП. Перспективная загрузка трансформатора в ПАР, нагрузки по выданным ТУ, рассчитанной с коэффициентами набора мощности, с учетом возможности перевода нагрузки на другие центры питания составляет 124%. Проект включен в инвестиционную программу ПАО «Россети Центр», утвержденную приказом Минэнерго России №35@ от 06.12.2022г. Срок реализации основного проекта – 2025г. В адрес филиала АО "СО ЕЭС" Курское РДУ" письмом от 18.09.2023 г. №МР1-ОР/22-3/3844 направлена уточненная информация о загрузке ПС Володарская по форме приложения №15 к Правилам предоставления информации, необходимой для осуществления опертивно - диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденным Приказом Минэнерго России от 20.12.2022 г. № 1340. 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		необходимость реализации указанного мероприятия В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
336	Васькин Юрий Николаевич	ПАО «Россети Центр»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	№п.п.: 2 Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Субъект РФ: Белгородская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Приложение № 4 к Проекту СиПР ЭЭС Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110/10/6 кВ Южная с заменой силовых трансформаторов 2х40 на 2х32 и 2х6,3 МВА. Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Включить Суть замечания: Включить в Приложение №4 проекта СиПР ЭЭС мероприятие "Реконструкция ПС 110/10/6 кВ Южная с заменой силовых трансформаторов 2х40 на 2х32 и 2х6,3 МВА". 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»). Мероприятия по реконструкции ПС 110/10/6 кВ Южная включены в инвестиционную программу ПАО «Россети Центр» на 2023 – 2027 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 06.12.2022 г. № 35@. Срок реализации мероприятия - 2025 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 соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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		
337	Васькин Юрий Николаевич	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	№п.п.: 3 Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Субъект РФ: Калужская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Приложение № 4 к Проекту СиПР ЭЭС, идентификатор 23.29.1.101 Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Строительная 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. Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать Суть замечания: Указать планируемый год реализации мероприятия по замене Т-1 - 2024 г., Т-2 - 2025 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. Сроки указаны в соответствии с текущей редакцией инвестиционной программы.	учтено частично	В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительного совещания в МЭ от 28.07.2023 № 07-1035пр, пункт 4.14 (ПАО «Россети Центр и Приволжье» в доработанном проекте ИПР предусмотреть срок завершения СМР и ПНР по проекту «Реконструкция ПС 110 кВ Строительная с заменой силового трансформатора Т2 с 10 МВА на 16 МВА» (КАЕ 00228-005) в соответствии со сроками исполнения Договоров ТП, представив копии подтверждающих документов) С учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) «Реконструкция ПС 110 кВ Строительная с заменой силового трансформатора Т1 с 10 МВА на 16 МВА» (идентификатор G_КАЕ-00228-004) – 2024 год и «Реконструкция ПС 110 кВ Строительная с заменой силового трансформатора Т2 с 10 МВА на 16 МВА» (G_КАЕ-00228-005) – 2023 год.
338	Васькин Юрий Николаевич	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	№п.п.: 4 Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Субъект РФ: Калужская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Приложение № 4 к Проекту СиПР ЭЭС, идентификатор 23.29.1.103 Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Козельск с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА. Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать Суть замечания: Указать планируемый год реализации мероприятия - 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. Сроки указаны в соответствии с текущей редакцией инвестиционной программы.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР. В соответствии с проектом инвестиционной программы ПАО «Россети Центра и Приволжья», а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) «Реконструкция ПС 110 кВ Козельск с заменой силового трансформатора с 10 МВА на 16 МВА» (G_КАЕ-00228-002) – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия противоречит вышеобозначенному принципу
339	Васькин Юрий Николаевич	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	№п.п.: 5 Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Субъект РФ: Кировская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Приложение № 4 к Проекту СиПР ЭЭС Наименование мероприятия:	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или)

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 кВ Трехречье с трансформаторами 2х16 МВА (взамен существующей ПС 110/35/10 кВ Советск). Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Включить Суть замечания: Включить в Приложение №4 проекта СиПР ЭЭС мероприятие "Строительство ПС 110/35/10 кВ Трехречье с трансформаторами 2х16 МВА (взамен существующей ПС 110/35/10 кВ Советск)" Строительство новой ПС 110/35/10 кВ Трехречье взамен ПС 110/35/10 кВ Советск, находящейся в неудовлетворительном техническом состоянии. Без увеличения трансформаторной мощности. Срок реализации мероприятия - 2027 г. Обоснование: 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.9 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики (утв. Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977) проекты инвестиционных программ, предусматривающие мероприятия по строительству подстанций, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше в пределах Единой энергетической системы России утверждаются при условии, если указанные мероприятия включены в перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренный схемой и программой развития электроэнергетических систем России. 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		Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР, поскольку строительство ПС 110 кВ Трехречье реализуется по причине неудовлетворительного технического состояния ПС 110 кВ Советск без увеличения трансформаторной мощности.
340	Васькин Юрий Николаевич	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	№п.п.: 6 Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Субъект РФ: Кировская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Приложение № 4 к Проекту СиПР ЭЭС, идентификатор 23.33.1.425 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 25 МВА. Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать Суть замечания: В Приложении №4 проекта СиПР ЭЭС изменить титул проекта на "Техническое перевооружение ПС 110 кВ Беляево с заменой силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 10 МВА каждый на трансформаторы мощностью 16 МВА каждый" Изменение в меньшую сторону номинала мощности трансформаторов после технического перевооружения обосновывается возможностью перевода нагрузки в объеме 1,1 МВА на другие центры питания в результате мероприятий в сети 10 кВ, выполненных в 2023 г. по инвестиционной программе. Указать срок реализации мероприятия - 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	учтено частично	1. Учтено в части корректировки параметров мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Беляево. С учетом информации Филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Кировэнерго», направленной в Филиал АО «СО ЕЭС» Пермское РДУ письмом от 12.10.2023 № МР7-КирЭ/10-03/4834, о возможности перевода нагрузки с ПС 110 кВ Беляево на ПС 110 кВ Коминтерн в объеме 1,1 МВт в проекте СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы будут внесены правки в части параметров мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Беляево с указанием 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. 2. Не учтено в части предложения по корректировке планируемого года. В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР. В соответствии с проектом изменений, которые вносятся в инвестиционную программу ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2023–2027 годы, а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок завершения строительно-монтажных и пуско-наладочных работ по инвестиционному проекту «Техническое перевооружение ПС 110 кВ Беляево (замена силовых трансформаторов 10 МВА на 16 МВА)» (J_KRE-00083-002) – 2025 год. В этой связи корректировка планируемого года реализации мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Беляево не требуется

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 Срок переноситься в связи с корректировкой инвестиционной программы со снижением источников финансирования из за перехода с 2023 г. на регулирование методом долгосрочной индексации и необходимостью сдерживания роста тарифа в пределах прогноза Минэкономразвития РФ (п.7.2.6 Протокола согласительного совещания Минэнерго России от 10.07.2023 № 07-949пр и п.2 Протокола совещания в Минэнерго и ЖКХ Кировской области от 17.07.2023)		
341	Васькин Юрий Николаевич	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	№п.п.: 7 Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Субъект РФ: Нижегородская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Приложение № 4 к Проекту СиПР ЭЭС Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Приокская с заменой двух трансформаторов Т-1, Т-2 мощностью 31,5 МВА каждый на трансформаторы мощностью 40 МВА каждый. Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Включить Суть замечания: Включить в Приложение №4 проекта СиПР ЭЭС мероприятие "Реконструкция ПС 110 кВ Приокская с заменой двух трансформаторов Т-1, Т-2 мощностью 31,5 МВА каждый на трансформаторы мощностью 40 МВА каждый". Центр питания закрыт для ТП. Перспективная загрузка трансформатора в ПАР, с учетом данных внепланового замера 10.01.23 г. и нагрузки по выданным ТУ, рассчитанной с коэффициентами набора мощности, составляет 105%. Проект включен в инвестиционную программу ПАО «Россети Центр и Приволжье», утвержденную приказом Минэнерго России №24@ от 16.11.2022г. По данному мероприятию проектно-изыскательские работы запланированы на 2024 год. Срок реализации основного проекта – 2025г. Данные внепланового замера 10.01.2023 г., для учета при рассмотрении обоснований мероприятия, направлены в филиал АО "СО ЕЭС" Нижегородское РДУ письмом от 19.09.2023 г. № МР7-ННЭ/13-33/13056. 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 пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний, и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов, в настоящий момент отсутствует необходимость реализации указанного мероприятия
342	Васькин Юрий Николаевич	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	№п.п.: 8 Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Субъект РФ: Удмуртская Республика Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Приложение № 4 к Проекту СиПР ЭЭС, идентификатор 24.94.1.70 Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Игерман с перемещением взамен установленных трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать Суть замечания: Изменить титул проекта "Реконструкция ПС 110 кВ Игерман с перемещением	не учтено	1. В части параметров мероприятия «Реконструкция ПС 110 кВ Игерман с перемещением взамен установленных трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый»: В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия соответствуют предложениям сетевой организации, предоставленным в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				взамен установленных трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый" на "Реконструкция ПС 110 кВ Игерман с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 6,3 МВА каждый на трансформаторы мощностью 16 МВА каждый" Центр питания закрыт как по текущей нагрузке, так и для ТП. Перспективная загрузка трансформатора в ПАР, с учетом нагрузки по выданным ТУ, рассчитанной с коэффициентами набора мощности составляет 129%. Срок реализации мероприятия - 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		электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации 2. В части корректировки планируемого срока реализации: В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в проектах ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России (с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР), в СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
343	Васькин Юрий Николаевич	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	№п.п.: 8 Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО «Россети Центр и Приволжье» Субъект РФ: Тульская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Приложение № 4 к Проекту СиПР ЭЭС Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Глебово с установкой второго трансформатора мощностью 6,3 МВА Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Включить Суть замечания: Включить в Приложение №4 проекта СиПР ЭЭС мероприятие "Реконструкция ПС 110 кВ Глебово с установкой второго трансформатора мощностью 6,3 МВА". Для обеспечения требуемой категории надежности электроснабжения критически важной инфраструктуры - Окский водозабор (г. Алексин). Установка Т-2 на ПС 110 кВ Глебово включается по инициативе Правительства Тульской области в соответствии с Протоколом согласительного совещания в Минэнерго России от 10.07.2023 г. № 07-949пр 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 пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний, и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов, в настоящий момент отсутствует необходимость реализации указанного мероприятия
344	Васькин Юрий Николаевич	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Субъект РФ: Калужская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС. Суть замечания: 1.Таблицу 5 «Перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования в ретроспективном периоде на 5 лет» скорректировать с учетом следующих реализованных мероприятий: - ПС Вега Т1 замена трансформатора мощностью 16 МВА на 40 МВА в 2020 году; - ПС Ворсино Т2 замена трансформатора мощностью 10 МВА на 25 МВА в 2021 году; - ПС Протва Т2 замена трансформатора мощностью 25 МВА на 40 МВА в 2021 году; - ПС Университет установка Т1 и Т2 мощностью 2х16 МВА в 2020 году. 2. В таблице 16 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по	учтено частично	В части предложения по корректировке таблицы 5 предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов. В части предложения по корректировке года: В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 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 Калужской области» по мероприятиям для обеспечения технологического присоединения потребителя ООО «Первый завод»: - строительство ПС 110 кВ Первый завод с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый и - строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ Спутник – Кондрово с отпайками № 2 и ВЛ 110 кВ Спутник – Кондрово с отпайками № 3 до ПС 110 кВ Первый завод ориентировочной протяженностью 6,5 км каждая указан год строительства 2023. Филиал «Калугаэнерго» не располагает сведениями о реализации строительства в 2023 году, проектная документация с филиалом не согласовывалась. В связи с отсутствием оплаты по договору ТП реализация строительства отпаяк от ВЛ 110 кВ Спутник – Кондрово с отпайками № 2 и ВЛ 110 кВ Спутник – Кондрово с отпайками № 3 до ПС 110 кВ Первый завод в 2023 году не планируется. Необходимо указать срок реализации 2024 год.		
345	Васькин Юрий Николаевич	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Субъект РФ: Кировская область Суть замечания: 1.ПС 110/10 кВ Игерман В настоящий момент на подстанции установлены следующие силовые трансформаторы: - Т-1 мощностью 6,3 МВА, напряжением 110/10 кВ, 1984 года ввода в эксплуатацию; - Т-2 мощностью 6,3 МВА, напряжением 110/10 кВ, 1984 года ввода в эксплуатацию. Максимальная фактическая нагрузка ЦП за период 2020-2022 гг. составила 9,396 МВА в день зимнего контрольного замера 2022 года, что соответствует загрузке трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении трансформатора Т-2 (Т-1) равной 149 % от Snом и 124,3% от Сддн, что превышает Сддн трансформаторов. В соответствии с Требованиями к перегрузочной способности трансформаторного оборудования, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 08.12.2019 № 81 "Об утверждении требований к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию и о внесении изменений в правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ, утвержденные приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 229), для трансформаторов с системой охлаждения М, находящихся в эксплуатации более 30 лет, при температуре -20,0°С, аварийная перегрузка в диапазоне до 150% допустима в течение 4 часов. А коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ -16,5 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,2. В соответствии с наличием исполненных договоров технологического присоединения с начала 2023 года суммарной максимальной мощностью 2,432 МВт, а также действующих договоров суммарной максимальной мощностью 0,91 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,356 МВА). Перспективная нагрузка существующих трансформаторов определяется по формуле: где – мощность новых потребителей, подключаемых к ПС в соответствии с ТУ на ТП, с учетом коэффициентов набора; Сдоп – увеличение нагрузки рассматриваемой подстанции в случае перераспределения мощности с других центров питания; Ссрм – объем схемно-режимных мероприятий, направленных на снижение загрузки трансформаторов подстанции, в соответствии с Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем. Согласно формуле, перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:	не учтено	В части корректировки параметров мероприятия: В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия соответствуют предложениям сетевой организации, предоставленным в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации В части планируемого года: В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в проектах ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России (с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР), в СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк. При этом добавлено примечание о том, что планируемый год реализации может быть уточнен по результатам процедуры утверждения проектов ИПР уполномоченным федеральным органом исполнительной власти

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Таким образом, при отключении одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 129 % от Сддн, что превышает Сддн трансформаторов. Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Игерман ниже уровня Сддн отсутствует. Дополнительно необходимо учесть прирост нагрузки на ПС 110 кВ Игерман в ремонтных и аварийных режимах (при отключении Т-1 на ПС 110 кВ Пазелы, 1х25 МВА) в связи с переводом мощности с ПС 110 кВ Пазелы в объеме 4,09 МВА. Для предотвращения ввода ГАО при отключении одного из трансформаторов рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 13,846 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 16 МВА. С учетом вышеизложенного, а также перспективы динамично развивающихся микрорайонов ИЖС г. Ижевска, расположенных вблизи ПС 110 кВ Игерман, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×6,3 МВА на 2×16 МВА в 2024 году. Итоговая сметная стоимость реконструкции ПС 110/10 Игерман с заменой силовых трансформаторов, мощностью 6,3МВА на трансформаторы 16 МВА составит: В текущем уровне цен - 120234,167 тыс. руб. с НДС В базовом уровне цен – 18927,971 тыс. руб. с НДС Вывод: Включить в Приложение 4 утверждаемой части СиПР ЭЭС мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Игерман с заменой трансформаторов мощностью 6,3 МВА каждый на трансформаторы мощностью 16 МВА каждый» со сроком реализации в 2024 г. (Аналогичное 1006.8) 2. В Приложении 4 утверждаемой части СиПР ЭЭС необходимо уточнить планируемый год реализации мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше по следующим объектам: - Реконструкция ПС 110 кВ Игерман с заменой установленных 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 – 2024 год; - Реконструкция ПС 110 кВ Каменное с перемещением взамен установленных трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый с ПС 110 кВ КС-20 – 2024 год; - Строительство ПС 110/10 кВ Лудорвай с использованием имеющегося в эксплуатационном запасе трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВ и строительством отпайки от ВЛ 110 кВ Никольская – Вараксино до ПС 110 кВ Лудорвай ориентировочной протяженностью 0,1 км – 2025 год; - Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Никольская – Вараксино до ПС 110 кВ Лудорвай ориентировочной протяженностью 0,1 км - 2025 год. Данные мероприятия с вышеуказанными сроками реализации будут включены в проект инвестиционной программы филиала при плановой корректировке в конце текущего года.		
346	Зоз Михаил Юрьевич	ООО «Солар Системс»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Замечания к Приложению 2 для Забайкальского края: 1) исключить упоминание ООО "Солар Ульяновск", проект GVIE2809 закрепить за ООО "Солар Ритейл": права и обязанности поставщика по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении инвестиционного проекта "Солонго" GVIE2809, переданы от ООО "Солар Ульяновск" к ООО "Солар Ритейл" с 01.09.2023;	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
347	Зоз Михаил Юрьевич	ООО «Солар Системс»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Замечания к Приложению 2 для Забайкальского края: 2) сгруппировать 10 инвестиционных проектов ООО "Солар Ритейл" (в том числе GVIE2809), отобранных на конкурсном отборе 2023 года, в две электростанции - Майдари СЭС и Полевая СЭС в предлагаемом порядке этапов (очереди) строительства, для проектов Майдари СЭС скорректировать величины	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				установленной мощности: заявка на технологическое присоединение Майдари СЭС направлена в ПАО "Россети Сибирь" письмом от 23.06.2023 № 116, в отношении Полевой СЭС согласовано техническое задание и ведется разработка схемы выдачи мощности, предлагаемые изменения соответствуют этим документам.		
348	Зоз Михаил Юрьевич	ООО «Солар Системс»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Замечания к таблице 14 раздела обосновывающих материалов "Забайкальский край": 1) исключить упоминание ООО "Солар Ульяновск", проект GVIE2809 закрепить за ООО "Солар Ритейл": права и обязанности поставщика по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении инвестиционного проекта "Солонго" GVIE2809, переданы от ООО "Солар Ульяновск" к ООО "Солар Ритейл" с 01.09.2023;	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
349	Зоз Михаил Юрьевич	ООО «Солар Системс»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Замечания к таблице 14 раздела обосновывающих материалов "Забайкальский край": 2) исправить ошибку для мероприятия "Строительство РУ 110 кВ Майдари СЭС с двумя трансформаторами 110/10/10 кВ мощностью 100 МВА каждый": в столбцах "2026 год" и "2023-2029 гг." необходимо указать 2х100 МВА. При необходимости готовы предоставить дополнительные подтверждающие материалы (копии заявок на технологическое присоединение, схем выдачи мощности и технических заданий на их разработку, соглашения о передаче прав и обязанностей поставщика по ДПМ ВИЭ и др.).	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
350	Владимир Алексеевич Чупров	Физическое лицо, Владимир Алексеевич Чупров	Общее предложение	В последние годы энергосистемы многих регионов Российской Федерации испытывают дополнительные нагрузки, связанные с продолжительностью волн жары. Так, в аномально жарком августе 2021 года наблюдалось перепотребление газа в электроэнергетике за счёт повышенного спроса для кондиционирования зданий, что могло привести к возможным ограничениям по поставке газа в согласованных лимитах. Летние максимумы потребления мощности наблюдались в шести объединённых и 44 региональных энергосистемах . Так, в июне 2021 года спрос на мощность в Единой энергосистеме России вырос до рекордного летнего максимума, достигнув 22 июня пиковой отметки 122,7 ГВт. Причина — рост потребления электроэнергии для вентиляции и кондиционирования. Рост пиковой потребляемой мощности составил 2,3 ГВт по сравнению с 2019 годом, когда был зафиксирован предыдущий рекорд. В европейской части РФ (около 70 % всего потребления страны) спрос в июне увеличился на 6,5 % . Рост пика потребляемой мощности одновременно в нескольких соседних региональных энергосистемах, а также рост потерь в сетях в связи с ростом температуры осложняют решение проблемы дефицита мощности за счёт межрегиональных перетоков. В такой ситуации возможным дополнительным решением проблемы роста пиковой потребляемой мощности во время волн жары могут стать технологические решения с использованием так называемого бенефит-ориентированного подхода, на который нацеливает Стратегия социально-экономического развития России с низким уровнем выбросов парниковых газов до 2050 года (утв. распоряжением Правительства РФ от 29 октября 2021 года № 3052-р), в соответствии с которой необходима реализация мер в том числе «по стимулированию оснащения зданий установками, использующими и производящими возобновляемую энергию за счёт фотоэлектрических панелей для выработки электроэнергии». В соответствии с приказом Министерства экономического развития РФ от 13 мая 2021 года № 267 «Об утверждении методических рекомендаций и показателей по вопросам адаптации к изменениям климата», бенефит-ориентированный подход — это использование возможностей для экономического развития субъектов РФ и отдельных отраслей экономики, возникающих в связи с изменениями климата, в том числе в связи с увеличением гелиоэнергетического потенциала во время волн жары. Технологическим решением в таком случае может стать крышная фотовольтаика, уже положительно зарекомендовавшая себя во многих странах мира, в том числе в Китае. Оценка потенциала крышной ФВ для Москвы - порядка 1,4 ГВт для площади крыш в 7 кв км. - позволяет говорить о возможности обеспечить дополнительное электроснабжение и закрыть пиковое потребление в утренние и дневные часы, исключая необходимость маневрирования генерирующими мощностями в летний	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Мероприятия по вводу в эксплуатацию крышной фотовольтаики не соответствуют критериям, приведенным в подпункте б) пункта 59 Правил разработки ДПР. Таким образом, основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы предлагаемых мероприятий отсутствуют. В соответствии с пунктом 46 Правил разработки ДПР одной из целей разработки СиПР ЭЭС России является предотвращение прогнозируемых дефицитов электрической энергии и мощности. При формировании СиПР ЭЭС России в случае выявления в среднесрочном периоде с учетом прогнозируемого потребления и режимов работы энергосистем дефицита электрической энергии и мощности в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется технико-экономическое обоснование технических решений по предотвращению выявленного дефицита. Если по результатам указанного технико-экономического обоснования установлена необходимость сооружения объектов электрической сети, соответствующие мероприятия включаются в СиПР ЭЭС России в соответствии с подпунктом ж) пункта 47 Правил разработки ДПР. Если по результатам указанного технико-экономического обоснования установлена необходимость сооружения генерирующих объектов, данная информация включается в СиПР ЭЭС России в соответствии с подпунктом е) пункта 47 Правил разработки ДПР. При этом конкретные тип и состав генерирующего оборудования, требуемого к сооружению для предотвращения выявленного дефицита, в СиПР ЭЭС России не включается и определяются после утверждения СиПР ЭЭС России на основании конкурсных процедур, предусмотренных Правилами оптового рынка, или на основании отдельных решений Правительства Российской Федерации. Вопросы развития отдельных генерирующих технологий, в том числе на базе использования возобновляемых источников энергии и отвечающих целям снижения экологического воздействия и достижения углеродной нейтральности, прорабатываются АО «СО ЕЭС» при формировании рациональной перспективной структуры генерирующих мощностей в рамках разработки генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 в волны жары и отчасти в зимний. В этой связи предлагаю в рамках предлагаемого проекта СиПР и/или других документов и программ СО ЕЭС рассмотреть возможность использования крышной фотовольтаики, как одной из технологий для решения проблемы дефицита активной мощности территорий и повышения показателей балансовой надежности зон ЕЭС. Дополнительные материалы по вопросу могу выслать отдельным сообщением.		
351	Артемьев Константин Петрович	АО «Концерн Росэнергоатом»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Замечания к проекту СиПР ЭЭС России 2024-2029: 1.Необходимо включить мероприятия по обеспечению схемы выдачи мощности блока № 1 Курской АЭС- 2: 1.1. Реконструкция ВЛ 330 кВ Курская АЭС — Шостка с организацией ее перезавода из ячейки № 10 в ячейку № 11 существующего ОРУ 330 кВ Курской АЭС (1 очередь). 1.2. Реконструкция ВЛ 330 кВ Курская АЭС — Сумы Северная с организацией ее перезавода из ячейки № 8 в ячейку № 10 существующего ОРУ 330 кВ Курской АЭС (1 очередь). 1.3. Реконструкция ВЛ 330 кВ Курская АЭС — Южная 1 цепь с организацией ее перезавода из ячейки № 5 в ячейку № 8 существующего ОРУ 330 кВ Курской АЭС (1 очередь). 1.4. Замена ТТ на ВЛ 330 кВ Белгород (новая площадка) — Фрунзенская со стороны ПС 330 кВ Белгород (новая площадка) (ТТ-330 кВ Фрунзенская, ТТ-1-330 Фрунзенская и ТТ-2-330 Фрунзенская) на ТТ с номинальным током 2000 А (уточняется при проектировании).	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по Договорам ТП, 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 для ТП в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей, ТТ и иного оборудования, а также перезавода в разные ячейки на объектах электросетевого хозяйства, включать в Обосновывающие материалы не требуется
352	Артемьев Константин Петрович	АО «Концерн Росэнергоатом»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Замечания к проекту СиПР ЭЭС России 2024-2029: 2. Необходимо включить мероприятия по реконструкции ВЛ 750 кВ Ленинградская АЭС — Ленинградская (вынос с площадки строительства) при реализации проекта «Ленинградская АЭС-2, энергоблоки № 3 и 4», ориентировочная протяженность 7,7 км, срок реализации — 2025 год.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
353	Артемьев Константин Петрович	АО «Концерн Росэнергоатом»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Замечания к проекту СиПР ЭЭС России 2024-2029: 3. По тексту и в таблицах СиПР ЭЭС России (включая приложения и обосновывающие материалы) необходимо внести изменения в связи с тем, что год ввода в эксплуатацию энергоблока БРЕСТ-ОД-300 мощностью 300 МВт: 2028 (в опубликованном проекте указан 2027). Основание: письмо Госкорпорации «Росатом» в адрес АО «СО ЕЭС» от 01.09.2023 №1-8/47162 «О генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2042 года».	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и Обосновывающих материалов
354	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	1.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» пункта 49 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556)	не учтено	В целях проведения общественного обсуждения СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» размещает на официальном сайте в сети «Интернет» документы и информацию, указанные в пункте 61 Правил разработки ДПР. В соответствии с подпунктом б) пункта 61 Правил разработки ДПР размещению подлежат Обосновывающие материалы, указанные в подпунктах а) – н) пункта 49 Правил разработки ДПР. Таким образом, размещение карт-схем развития электроэнергетических систем, формирование которых осуществляется в соответствии с подпунктом о) пункта 49 Правил разработки ДПР, не предусматривается. В соответствии с абзацем третьим пункта 5 Правил разработки ДПР 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 разработки ДПР в соответствии с подпунктом б) пункта 3 Правил разработки ДПР
355	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная	Общее предложение	2.Таблицы В, Г, Д и Е Обосновывающий материалов – для мероприятий с техническими характеристиками, не соответствующим значению «км, МВА, Мвар» – исключить идентификатор «х» в столбцах ввода по годам.	не учтено	В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы символ «х» применяется для отражения информации в части года реализации мероприятия, по которым технические характеристики не соответствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
		сетевая компания – Россети»				значениям «км, МВА, Мвар». Данное обозначение принято для обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию
356	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	3.В обосновывающих материалах по энергосистемам в соответствии с введением должна быть приведена информация за отчетный период 2018-2022 годы, в таблицах с перечнем основных крупных потребителей информация приводится только за последний отчетный год (2022 г.). Необходимо дополнить таблицу статистическими данными за 2018-2021 гг.	не учтено	В соответствии с пунктом 49 Правил разработки ДПР приведение информации об основных крупных потребителях для каждого года ретроспективного периода не требуется
357	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	4.В разделе 1. «Описание энергосистемы» обосновывающих материалов по энергосистемам предлагаем привести к единому виду информацию об основных сетевых организациях. Например в обосновывающих материалах по Санкт-Петербургу и Ленинградской области указан «филиал Магистральные электрические сети Северо-Запада», по другим энергосистемам указаны Предприятия МЭС Северо-Запада, необходимо указать соответствующий филиал ПАО «Россети» - МЭС.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
358	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	5.Дополнить обосновывающие материалы по энергосистемам обоснованием увеличения потребления (указанием наименований потребителей/инвестиционных проектов); привести информацию в соответствие данными, приведенными в разделе «Перечень основных инвестиционных проектов, учитываемых при разработке среднесрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности». Например, по энергосистеме Республики Карелия, планируемый прирост потребления мощности составляет 164 МВт (2023 – 1270 МВт; 2029 г. – 1434 МВт), при этом в разделе «Перечень основных инвестиционных проектов, учитываемых при разработке среднесрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности» приведена информация по «Увеличение/ввод новой мощности» на 15,9 МВт.	не учтено	В Обосновывающих материалах по территориальным энергосистемам субъектов РФ в разделах о прогнозах потребления электрической энергии и мощности представлена исчерпывающая информация по обоснованию прогнозной динамики как в связи с вводом новых потребителей, так и за счет прироста электропотребления существующих контролируемых потребителей. Кроме того, в Обосновывающих материалах приводится информация по наиболее крупным инвестиционным проектам, влияющих на потребление электрической энергии в среднесрочном периоде
359	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	6.В таблицы В-Е Обосновывающих материалов, а также в таблицах с мероприятиями в обосновывающих материалах по энергосистемам (там где это не оговаривается) необходимо уточнить, что указанный год – «Необходимый год реализации» с соответствующей сноской, используемой в утверждаемой части СиПР ЭЭС (Приложение 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)», сноска 1 «Необходимый год реализации – год разработки СиПР ЭЭС России и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. Если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России и на момент утверждения СиПР ЭЭС России не реализовано, то в качестве необходимого указывается год разработки СиПР ЭЭС России»).	не учтено	В Обосновывающих материалах по территориальным энергосистемам субъектов РФ в разделах с перечнем мероприятий по развитию электрической сети указан только один год, определенный на основании результатов расчетов электроэнергетических режимов и анализа рисков выхода параметров режима из области допустимых значений. Данный год соответствует «необходимому году», приведенному в Приложении 4 к СиПР ЭЭС России. Добавление сноски с примечанием в Обосновывающих материалах не требуется. Примечания со сноской в части пояснения используемых терминов «необходимый год» и «планируемый год» приводится только в Приложении 4 к СиПР ЭЭС России и в Приложении Б Обосновывающих материалов по соответствующему субъекту, ввиду того, что только в указанных материалах приводится информация как о необходимом годе, так и о планируемом годе

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
360	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	7.По тексту обосновывающих материалов дополнить таблицы с рекомендуемыми мероприятиями сквозным идентификатором, используемым в утверждаемой части СиПР ЭЭС (Приложение 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)», столбец «Идентификатор»).	не учтено	Идентификатор мероприятия формируется только для мероприятий, включаемых в приложение 4 к СиПР ЭЭС России. Отражение идентификатора в Обосновывающих материалах не предусмотрено требованиями Правил разработки ДПР
361	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	8.При оценке ПВВ в части содержания электрический сетей на 2024-2029 гг. не учтен роста тарифа, предусмотренный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, опубликованный Министерством экономического развития Российской Федерации 22.09.2023. Необходимо в СИПР приоритезировать мероприятия и указать сроки реализации исходя из прогноза роста тарифов в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов.	не учтено	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов опубликован Минэкономразвития России 22.09.2023 и не мог быть учтен при подготовке проекта СиПР ЭЭС России для проведения общественного обсуждения не позднее 01.09.2023 (срок начала общественных обсуждений установлен п. 61 Правил разработки ДПР. Прогноз тарифа ПАО «Россети» на услуги по передаче электрической энергии на 2023 и 2024 годы выполнен с учетом приказа ФАС России от 18.11.2022 № 840/22 и распоряжения Правительства Российской Федерации от 28.04.2023 № 1113-р, что соответствует материалам прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов. Прогноз тарифа ПАО «Россети» на услуги по передаче электрической энергии на 2025-2029 годы будет скорректирован с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов. Оценка тарифных последствий реализации технических решений, предлагаемых в СиПР ЭЭС России, выполняется на основании Правил разработки ДПР и раздела 15 Методических указаний. Указанные документы не содержат требования приоритезировать мероприятия и указывать сроки их реализации исходя из прогноза роста тарифов. Приоритезация мероприятий должна выполняться сетевыми организациями в рамках процедуры разработки/корректировки ИПР с учетом информации утвержденных СиПР ЭЭС России.
362	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	9.Не понятны принципы расчета доли заемных средств при ликвидации дефицита финансирования инвестиций в источниках финансирования прогнозных капитальных вложений, и расчета НВВ и ПВВ.	не учтено	Принципы расчета доли заемных средств при ликвидации дефицита финансирования инвестиций в источниках финансирования, расчета НВВ и ПВВ приведены в разделе 15 Методических указаний, а также в разделе 13.3 сводного отчета по ЕЭС России, входящего в состав Обосновывающих материалов. Принцип расчета доли заемных средств при ликвидации дефицита финансирования инвестиций основан на непревышении значения предельно допустимой величины заемных средств значения 3,5EBITDA при определении оптимальных комбинаций финансовых механизмов для ликвидации (снижения) дефицита финансирования в рассматриваемых сценариях. ПВВ (таблица 50) определена в соответствии с действующими механизмами тарифного регулирования и определена как сумма ПВВ на содержание электрических сетей и ПВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии. ПВВ на содержание электрических сетей рассчитана исходя из тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС на содержание электрических сетей на базовый 2022 год с учетом прогнозного темпа роста тарифа. ПВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии рассчитана с учетом сохранения уровня нормативных технологических потерь в размере 4 % от объема отпущенной электрической энергии из сети ПАО «Россети» и с учетом прогнозного темпа роста цен на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке электрической энергии (мощности). ПВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии равна НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии. НВВ (таблица 50) также включает НВВ на содержание электрических сетей и НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии. НВВ на содержание электрических сетей рассчитана как сумма эксплуатационных затрат и необходимая валовая прибыль на основании

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 показателей деятельности ПАО «Россети» в соответствии с формулами раздела 15 Методических указаний
363	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	10.Прогнозные объемы капитальных вложений (таблица 49) не соответствуют утвержденной инвестиционной программе ПАО «Россети».	не учтено	В соответствии с пунктом 262 и пунктом 263 Методических указаний прогнозные объемы капитальных вложений в целях оценки тарифных последствий (таблица 49) определяются на основании: - инвестиционных программ сетевых организаций. При этом учитываются только объемы капитальных вложений, источниками финансирования которых являются собственные средства от оказания услуг по передаче электрической энергии и привлеченные средства; - дополнительных объемов капитальных вложений на реализацию мероприятий, предлагаемых в СиПР ЭЭС России (приложение 4 к СиПР ЭЭС России). При этом в целях исключения двойного учета в состав мероприятий для определения дополнительных объемов капитальных вложений не включаются мероприятия, уже включенные в утвержденные ИПР. Согласно утвержденной инвестиционной программе ПАО «Россети» прогнозный объем капитальных вложений на 2024 год (последний год планирования ИПР) определен в размере 189 млн руб. без НДС. В связи с отсутствием информации об инвестиционных планах за горизонтом периода, на который утверждена ИПР, принято, что объемы капитальных вложений сохраняются в размере последнего года утвержденной ИПР
364	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	11.В расчетах стоимости мероприятий для определения прогнозных объемов капитальных вложений, необходимых для строительства (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства некорректно применены либо не учтены расценки на стоимость оборудования, строительно-монтажных и пусконаладочных работ по АСУТП и ТМ, затраты на строительство вспомогательных зданий, сооружений и отдельных систем на подстанции, строительно-монтажных работ (в том числе демонтажа существующего оборудования) с учетом стоимости используемого материала (кабельного хозяйства, заземления), а также сопутствующих затрат, затраты на выполнения проектно-изыскательских работ для объектов капитального строительства, в том числе затрат по определению площади подготовки и устройства территории, а также затраты на трелевку хлыстов древесины при вырубке (расширении) просеки ВЛ.	не учтено	Согласно требованиям Правил разработки ДПР в состав проекта СиПР ЭЭС России и Обосновывающих материалов, размещаемых для проведения общественных обсуждений, не входят расчеты стоимости мероприятий для определения объемов капитальных вложений. Тем не менее следует отметить, что при расчетах капитальных вложений были учтены все необходимые затраты на реализацию мероприятий с параметрами, определение которых возможно на стадии разработки документа перспективного развития электроэнергетики. Такие затраты как, например, затраты на трелевку хлыстов древесины при вырубке (расширении) просеки ВЛ должны быть учтены на этапе проработки конкретного инвестиционного проекта
365	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	12.В расчетах стоимости мероприятий для определения прогнозных объемов капитальных вложений, необходимых для строительства (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства некорректно применены либо не учтены количественные показатели элементов, составляющих объекты капитального строительства и линейные объекты.	не учтено	Согласно требованиям Правил разработки ДПР в состав проекта СиПР ЭЭС России и Обосновывающих материалов, размещаемых для проведения общественных обсуждений, не входят расчеты стоимости мероприятий для определения объемов капитальных вложений. Тем не менее следует отметить, что при расчетах капитальных вложений были учтены все необходимые количественные показатели элементов, составляющих объекты капитального строительства и линейные объекты, с параметрами, определение которых возможно на стадии разработки документа перспективного развития электроэнергетики
366	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ Местоположение (позиция, координаты): Стр.37, стр. 106 Наименование мероприятия: Создание на ПС 500 кВ Приваловская устройства АДШС ПС 500 кВ Приваловская Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Приведенные доводы о необходимости реализации указанных мероприятий представлены в недостаточном объеме, технико-экономическое сравнение выполнено некорректно: 1.Не приведен полный комплекс расчётов режимов сети. 2.Не приведены балансы электроэнергии и мощности Златоустовско-Миасского района. 3.Не проведен расчет ущерба от недоотпуска электроэнергии в случае не реализации указанного мероприятия.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 представленных обоснованиях при описании схемно-режимной ситуации указано, что приведение параметров режимов сети в область допустимых значений после действия существующей противоаварийной автоматики требует дополнительный ввод ГАО в объеме до 91 МВт. Введение ГАО возможно в случае возникновения необходимости возможно по команде Системного оператора. По информации, имеющейся в ПАО «Россети» ГАО на территории Златоустовско-Миасского энергорайона не вводилось на протяжении уже более 15 лет. При определении необходимости реализации сетевого строительства в Златоустовско-Миасском энергорайона выполнить расчет ущебра от прогнозируемого недоотпуска электроэнергии потребителям с учетом вероятностей возникновения критических режимов. Кроме того, действующие НТД в области электроэнергетики не противоречат выполнению расчета ущерба от недоотпуска электроэнергии при обосновании мероприятий по сетевому строительству (Подпункты б), в) пункта 27 Приказа Минэнерго России от 20.12.2022 N 1340 «Об утверждении Правил предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике». Предлагаемая к реализации автоматика отсутствует в перечне устройств РЗА, согласно ГОСТ 59909-2021.		
367	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ Местоположение (позиция, координаты): Стр.40, Таблица 13. Стр.218, Таблица Д.7, п.16. Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 220 кВ Ерофей Павлович/т с установкой ИРМ 220 кВ мощностью 80 Мвар Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Мощность ИРМ необходимо скорректировать с 80 на 120 Мвар в соответствии с изменениями №2 в ТУ к Договору ТП от 20.06.2022 № 443/ТП-МЗ.	учтено частично	В соответствии с информацией, предоставленной ПАО «Россети», предложение будет учтено при доработке таблицы Д.7 приложения Д книги «Сводный отчет по ЕЭС России» Обосновывающих материалов, содержащей перечень мероприятий, предусмотренных ТУ для ТП. Внесение изменений в таблицу 13 не требуется, поскольку указанная таблица определяет объем технических решений (мероприятий), позволяющий ввести параметры электроэнергетического режима в область допустимых значений, и не связана с содержанием ТУ для ТП. Также в таблице 13 дополнительно приведена информация, что с учетом предусмотренного ИПР ПАО «Россети» на 2020–2024 годы строительства ПП 500 кВ Агорта, ПС 500 кВ Даурия (с реализацией сопутствующих мероприятий) установка на ПС 220 кВ Ерофей Павлович/т ИРМ нецелесообразна
368	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ Местоположение (позиция, координаты): Стр.40, таблица 13 Строительство ВЛ 220 кВ Кызылская – Мерген ориентировочной протяженностью 70 км). Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Мерген ориентировочной протяженностью 130 км). Строительство ВЛ 220 кВ Шушенская опорная – Туран ориентировочной протяженностью 230 км) Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: В таблице 13 указано, что в соответствии с результатами расчетов электроэнергетических режимов в режиме зимнего максимума потребления мощности при ТНВ наиболее холодной пятидневки в нормальной схеме переток активной мощности в КС «Красноярск, Хакасия – Тыва» превышает МДП на величину до 42 МВт. Для ввода параметров электроэнергетического режима в пределы допустимых значений, с учетом применения всех доступных СРМ, требуется ввод ГАО в объеме до 42 МВт. При этом: - не приведен полный комплекс расчетов сети; - не указаны схемно-режимные ситуации, в которых выявлено превышение МДП в КС; - не приведена информация в части изменения перспективных балансов электроэнергии и мощности, с учетом переноса сроков технологического	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. Кроме того, указанные мероприятия предусмотрены Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва. Строительство ВЛ 220 кВ Мерген – Туран и строительство ВЛ 220 кВ Кызылская – Мерген позволяет исключить существующее «узкое место» в Тывинском энергорайоне

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				присоединения на 2026 год в соответствии с пунктами 29, 30 Комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. протоколом совещания по вопросу актуализации комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новаком от 13.07.2022 № 8033п - П151. Таким образом, необходимо представить вышеуказанную информацию, либо исключить указанные мероприятия, как необходимые для исключения риска ввода ГАО.		
369	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 4 Местоположение (позиция, координаты): Стр.43,Примечание 3 к таблице 13. Примечание – 1) С учетом выполнения следующих мероприятий: строительство ПП 500 кВ Агорта (установка двух ШП 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 ШП 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, предусмотренных ИПР Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» на 2020–2024 годы, с реализацией в 2024 году, установка на ПС 220 кВ Ерофей Павлович/т ИРМ и создание на ПС 220 кВ БАМ/т устройства АОСН нецелесообразны. Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: В таблице 6 страница 17 сделан некорректный вывод об отсутствии в необходимости установки ИРМ на ПС 220 кВ Ерофей Павлович/т. Учитывая высокий уровень искажений (высокий уровень несимметрии и несинусоидальности токов и напряжений) вдоль тяговых транзитов Забайкальской и Амурской энергосистем отлагательным условием (требованием в ТУ на ТП) на увеличение тяговой нагрузки является установка пофазно регулируемого ИРМ на ПС 220 кВ Ерофей Павлович/т.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. Основания для исключения примечания к таблице 6 «Результаты расчетов для наиболее тяжелых режимно-балансовых условий и схемно-режимных ситуаций энергорайона № 1 «Транзит 220 кВ Магдагачи - Сковородино - Ерофей Павлович/т - Могоча» отсутствуют
370	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 5 Местоположение (позиция, координаты): Стр.62 Основные объемы и структура вводимого генерирующего оборудования на электростанциях Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Указано, что ввод в эксплуатацию опытно-демонстративного энергоблока г. Северск в Томской области установленной мощностью 300 МВт запланирован в 2027 году. При этом, в соответствии с принятой в работу заявкой АО «СХК» на технологическое присоединение, срок ввода энергоблока – 01.2026.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу второму подпункта б) пункта 59 Правил разработки ДПР в проекте СиПР ЭЭС России учитываются изменения установленной мощности, предусмотренные последней утвержденной генеральной схемой для энергоблоков атомных электростанций на период, на который по состоянию на 1 июля текущего года не проведен КОМ и не утверждена инвестиционная программа организации - собственника атомной электростанции. Таким образом, год ввода объекта принят в соответствии с актуальной генеральной схемой, выполненной, в том числе, на основании сведений собственников о планах по развитию генерирующих мощностей. Таким образом, основания для корректировки сроков ввода генерирующего оборудования АО «СХК» отсутствуют
371	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 6	не учтено	В соответствии с требованиями абзаца четвертого подпункта б) пункта 59 Правил разработки ДПР об учете в проекте СиПР ЭЭС России изменений установленной мощности, подлежащих строительству по итогам КОМ НГО,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
		сетевая компания – Россети»		Местоположение (позиция, координаты): Стр.65. Результаты расчетов балансовой надежности Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: По тексту указано, что расчет балансовой надежности ЕЭС России был произведен при условии прогноза с учетом ввода в эксплуатацию генерирующего оборудования Новоленской ТЭС с 01.07.2028 общей установленной мощностью 550 МВт. При этом, в соответствии с выполняемой схемой выдачи мощности, установленная мощность Новоленской ТЭС составляет 555 МВт.		проведенного в соответствии с Правилами оптового рынка, установленная мощность Новоленской ТЭС в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 08.04.2023 № 867-р об определении АО «Интер РАО - Электрогенерация» субъектом оптового рынка электрической энергии и мощности, осуществляющим поставку мощности с использованием нового генерирующего объекта по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам КОМ НГО учтена величиной 550 МВт
372	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 7 Местоположение (позиция, координаты): Стр.65. Результаты расчетов балансовой надежности Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: По тексту указано, что расчет балансовой надежности ЕЭС России был произведен при условии прогноза потребления электрической энергии и мощности по ЕЭС России и территориальным энергосистемам, входящим в ЕЭС России, включающий в себя, в том числе потребление новых инвестиционных проектов, по которым не заключены договора технологического присоединения к электрическим сетям, в юго-восточной части ОЭС Сибири общей расчетной мощностью 414 МВт, при этом, не приведен перечень таких инвестиционных объектов. Предлагается привести указанный перечень.	не учтено	В Обосновывающих материалах по субъектам РФ в разделе 3.1 приводится перечень наиболее крупных инвестиционных проектов, учитываемых при разработке прогноза потребления электрической энергии и мощности и существенно влияющих на потребление электрической энергии. Информация по новым наиболее крупным инвестиционным проектам, входящим в состав НИП общей мощностью 414 МВт, по которым не заключены Договора ТП к электрическим сетям юго-восточной части ОЭС Сибири приведена в Обосновывающих материалах по субъектам РФ в разделе 3.1, в том числе по Забайкальскому краю, Республике Бурятия и Иркутской области
373	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 8 Местоположение (позиция, координаты): Стр.37, Таблица 27, стр.73 Результаты расчетов балансовой надежности Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: На стр. 73 в таблице 27 определены значения возникающего дефицита по годам после наиболее тяжелого возмущения. При этом в обосновывающих расчетах не указаны конкретные схемно-режимные ситуации и выбранные траектории утяжеления, в соответствии с которыми был произведен расчет.	не учтено	Содержание СиПР ЭЭС России и методология определения технических решений определены Правилами разработки ДПР и Методическими указаниями. Расчеты выполняются для всех предусмотренных нормативными документами схемно-режимных ситуаций. В свою очередь, предусмотренные содержанием СиПР ЭЭС России формирование балансов мощности и определение объемов возникающих дефицитов электрической энергии и мощности используют исключительно результаты вышеуказанных расчетов. Столь подробная детализация для документа, равнозначного, в соответствии с федеральным законодательством, отраслевым документам стратегического планирования Российской Федерации представляется избыточной и применима при проведении проектных работ по конкретным объектам электроэнергетики
374	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 9 Местоположение (позиция, координаты): Стр.74. Результаты расчетов балансовой надежности Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: На стр. 74 по результатам анализа баланса мощности юго-восточной части ОЭС Сибири за КС «Братск – Иркутск» определено, что наиболее целесообразным является строительство новых объектов генерации, обеспечивающих покрытие величины прогнозируемого непокрываемого дефицита мощности, путем строительства объектов генерации суммарной мощностью не менее 1225 МВт в южной части энергосистем Иркутской области, Забайкальского края и Республики	не учтено	В соответствии с подпунктом е) пункта 47 Правил разработки ДПР в приложении 3 к СиПР ЭЭС России приведены перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, на которых определено наличие в нормальной и (или) единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности, который не покрывается с использованием объектов по производству электрической энергии, учтенных в СиПР ЭЭС России в соответствии с подпунктом в) пункта 47 Правил разработки ДПР, и мероприятий по развитию электрических сетей. В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы общий прогнозируемый дефицит мощности энергорайона юго-восточной части Сибири определен с учетом требований Методических указаний по проектированию развития энергосистем, в том числе по результатам многокритериальной оценки НИП. На основании выявленных дефицитов мощности в энергорайоне юго-восточной части Сибири был определен объем требуемой генерации для обеспечения покрытия потребности в мощности.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Бурятия. Целесообразно указать возникающие объемы дефицита по каждой из приведенных энергосистем в раздельности. Кроме того, в указанном разделе для перспективы после 2028 года включительно, указан фиксированный переток из ОЭС Востока в объеме 64 МВт. Целесообразно учитывать реализацию инвестиционных проектов по объединению на параллельную работу ОЭС Сибири и ОЭС Востока		При этом объем ввода новых генерирующих мощностей, должен быть определен в рамках проведения конкурса КОМ НГО. Конкретные технические требования к размещению объектов генерации должны быть установлены распоряжением Правительства Российской Федерации. Реализация инвестиционных проектов по объединению на параллельную работу ОЭС Сибири и ОЭС Востока направлена на обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России и не может быть рассмотрена в качестве решения локальных задач по обеспечению покрытия величины прогнозируемого непокрываемого дефицита мощности отдельных энергорайонов ОЭС Сибири, в том числе с учетом наличия дефицита мощности в ОЭС Востока
375	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 10 Местоположение (позиция, координаты): Стр.99. Стр. 77-83. Стр.186, таблица В.5, пункт 3 Строительство ВЛ 220 кВ Арсенал – Исконная ориентировочной протяженностью 191 км Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Приведенные доводы о необходимости реализации указанных мероприятий представлены в недостаточном объеме, технико-экономическое сравнение выполнено некорректно: 1. Не приведен полный комплекс расчётов режимов сети. 2. Не проведен расчет ущерба от недоотпуска электроэнергии в случае не реализации указанного мероприятия. Необходимо при определении целесообразности реализации сетевого строительства в Северном энергорайоне выполнить расчет ущерба от прогнозируемого недоотпуска электроэнергии потребителям с учетом вероятностей возникновения критических режимов. Кроме того, действующие НТД в области электроэнергетики не противоречат выполнению расчета ущерба от недоотпуска электроэнергии при обосновании мероприятий по сетевому строительству (Подпункты б), в) пункта 27 Приказа Минэнерго России от 20.12.2022 N 1340 «Об утверждении Правил предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике"). Кроме того, не приложены письма собственников, указанные на стр. 16 (ООО «Газпром НГХК», ООО «РН-Ванкор»), на основании которых также формировались перспективные балансы мощности энергорайона. Необходимо пояснение, почему при расчете балансов мощности не были учтены Ванкорская ГТЭС и Полярная ГТЭС (как расположенной за КС «Северный энергорайон»), Ноябрьская ПГЭ, УГТЭС-72 (заключение АО «СО ЕЭС» от 18.07.2023 №В42-І-2-19-7735 о невозможности вывода из эксплуатации). Дополнительно, как альтернативное мероприятие, рассмотреть проведение реконструкции ВЛ 220 кВ Муравленковская - Надым и ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Тарко-Сале в части увеличения пропускной способности линий: - ВЛ 220 кВ Муравленковская - Надым, пролеты опор №1-24, 435-438 (8,37 км) замена провода АС-400/51 на провод 3хАС-300/39; - ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Тарко-Сале, пролеты опор №671-673 (0,2 км) замена провода АС-400/51 на провод 3хАС-330/43; - замена оборудования на ПС 220 кВ Надым, ПС 500 кВ Тарко-Сале, ПС 500 кВ Муравленковская.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
376	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 11 Местоположение (позиция, координаты): Стр.99	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 500 кВ Курган с установкой четырех ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый для ВЛ 500 кВ Курган -Таврическая Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: При строительстве транзита ВЛ 500 кВ Курган - Таврическая - Алтай не учтена реконструкция ПС 500 кВ Курган в ОЭС Урала. 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)"		При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
377	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 12 Местоположение (позиция, координаты): Стр.102. Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 220 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технологического присоединения объектов по производству электрической энергии к Единой национальной (общероссийской) электрической сети по ОЭС Востока Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Отсутствует информация по мероприятиям для СВМ Партизанская ГРЭС. Необходимо добавить: «Реконструкция ПП 220 кВ Партизанск с изменением схемы (строительство ОРУ-220 кВ, здания ОПУ), реконструкция ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск, реконструкция ВЛ 220 кВ Лозовая – Партизанск с перезаводом на ПП 220 кВ Партизанск, ориентировочной протяжённостью 2,41 км, строительство ВЛ 220 кВ Партизанская ГРЭС – Партизанск №1, ориентировочной протяженностью 0,4 км, строительство ВЛ 220 кВ Партизанская ГРЭС – Партизанск №2, ориентировочной протяженностью 0,4 км (для ТП объектов по производству электрической энергии ПАО «РусГидро»)»	учтено частично	В части реконструкции ПП 220 кВ Партизанск с изменением схемы РУ 220 кВ и перезаводом существующих ВЛ 220 кВ: В соответствии с Правилами разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по Договорам ТП, 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 для 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. В части строительства ВЛ 220 кВ: В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР 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 разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по Договорам ТП, учитываются при разработке Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Таким образом, указанное мероприятие будет включено в раздел 4 книги по соответствующему субъекту РФ Обосновывающих материалов
378	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 13 Местоположение (позиция, координаты): Стр. 102 Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 220 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к Единой национальной (общероссийской) электрической сети по ОЭС Северо-Запада Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Исключить из текста новых крупных потребителей ООО «Ординар» (в 2020 г. проведена замена стороны в Договоре ТП с ООО «Ординар» на АО «Цемент»). Соответствующая информация ранее направлена в системный оператор в установленном Приказом Минэнерго России от 20.12.2022 №1340 порядке.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
379	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 14 Местоположение (позиция, координаты): Стр. 102 Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 220 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к Единой национальной (общероссийской) электрической сети по ОЭС Северо-Запада Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Дополнить информацией по технологическому присоединению ООО «НОВАТЭКМурманск» 900 МВт -основание Таблица 8 – Перечень планируемых к вводу потребителей энергосистемы Мурманской области том. Обосновывающие материалы Мурманская область.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
380	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 15 Стр.103 Местоположение (позиция, координаты): Раздел 11.3 Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 220 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к Единой национальной (общероссийской) электрической сети по ОЭС Средней Волги Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Исключить из перечня потребителей реализуемых ТП ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез» (реализация мероприятия не предполагается в 2023 году, фактически ГПП-6 в эксплуатацию не вводилась, указывать существующую мощность некорректно, планируется расторжение договора ТП.), скорректировать данные по длинам и мощности с учетом указанного исключения.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Соглашения по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
381	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 16 Местоположение (позиция, координаты): Стр. 106, Таблица 43, п.9. Создание на ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Яйская с отпайкой на ПС Судженка; – АОПО ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка с отпайками Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Учитывая наличие рисков невозможности ввода в 2023 году, в связи с неготовностью ОАО «РЖД», предлагается указать срок в соответствии со сроком, установленным в ИП ПАО «Россети» на 2020-2024 годы - 2024 год	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. Дополнительно отмечаем, что в проекте ИПР ПАО «Россети» а 2020-2024 годы предусмотрена установка устройств АОПО на ПС 500 кВ Ново-Анжерская ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Яйская с отпайкой на ПС Судженская и ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка с отпайками со сроком завершения СМР и ПНР в 2023 году (проект 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»)) (L 3335906)
382	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 17 Местоположение (позиция, координаты): Стр. 106, Таблица 43, п.10. Создание на ПС 220 кВ Краснополянская устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Краснополянская – Контрольный с отпайками; – АОПО ВЛ 110 кВ Краснополянская – Непрерывка с отпайками Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Учитывая наличие рисков невозможности ввода в 2023 году, в связи с неготовностью ОАО «РЖД", предлагается указать срок в соответствии со сроком, установленным в ИП ПАО «Россети» на 2020-2024 годы - 2024 год	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. Дополнительно отмечаем, что в проекте ИПР ПАО «Россети» на 2020-2024 годы предусмотрено создание на ПС 220 кВ Краснополянская устройств АОПО ВЛ 110 кВ Краснополянская – Контрольный с отпайками, ВЛ 110 кВ Краснополянская – Непрерывка с отпайкам со сроком завершения СМР и

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						ПНР до 01.06.2023 (проект ИП «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»))» (L_3335907)
383	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 18 Местоположение (позиция, координаты): Стр. 106, Таблица 43, п.11. Создание на ПС 220 кВ Бийская устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Бийская – Заречная I цепь с отпайкой на ПС Угреньёвская (ВЛ БЗ-165); – АОПО ВЛ 110 кВ Бийская – Заречная II цепь с отпайкой на ПС Угреньёвская (ВЛ БЗ-166) Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В настоящий момент заключен договор от 12.07.2023 на разработку РД и выполнение СМР. Срок завершения, в соответствии с условиями договора 30.04.2024. Срок ТП по Договору ТП с АО «Россети Сибири» от 30.12.2022 № 27/22-ТП-М2 / 48.4000.442.22 - 30.12.2024 В связи с указанным, предлагается указать срок в соответствии со сроком, установленным в ИП ПАО «Россети» на 2020-2024 годы - 2024 год	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
384	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 19 Местоположение (позиция, координаты): Стр. 106, Таблица 43, п.14. Создание устройства АРПМ на ПС 220 кВ Олекминск с реализацией управляющих воздействий Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Согласно п. 5 раздела Решили Протокола Совещания по вопросу установки на ПС 220 кВ Районная устройства ЛАПНУ от 02.08.2023 - срок выполнения 30.11.2024	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого год

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
385	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 20 Местоположение (позиция, координаты): Стр.106, Таблица 43, п.15. Создание устройства АПНУ на ПС 220 кВ Районная с реализацией мероприятий по обеспечению сбора и обработки доаварийной информации, приема и передачи аварийных сигналов и команд, команд реализации управляющих воздействий Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Согласно п. 5 раздела Решили Протокола Совещания по вопросу установки на ПС 220 кВ Районная устройства ЛАПНУ от 02.08.2023 - срок выполнения 30.11.2024	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого год.
386	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 21 Местоположение (позиция, координаты): Стр. 106, Таблица 43 Модернизация устройств АОПО ВЛ 110 кВ РПП-1 – Суда I (II) цепь с отпайками (МУП «Электросеть» г. Череповца) Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Данное мероприятие включено в Таблицу 12 обосновывающих материалов по Вологодской области, тогда как в Сводных обосновывающих материалах отсутствует	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
387	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 22 Местоположение (позиция, координаты): Стр.147, Таблица Б Самарская область, ООО «Четырнадцатый Ветропарк ФРВ», ООО «Девятый Ветропарк ФРВ» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с дополнительным соглашением к Договору ТП срок реализации мероприятий в полном объеме с вводом генерирующего оборудования	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым 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 в СиПР ЭЭС России учитываются сроки ввода генерирующего оборудования по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии. В соответствии с имеющимися сведениями АО «АТС» в части ДПМ ВИЭ по состоянию на 01.10.2023, 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 СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				предусмотрен на 2025 год. Перенести срок ввода на 2025 год.		
388	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 23 Местоположение (позиция, координаты): Стр.178, Таблица Б Ввод Новоленской ТЭС Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с согласованными материалами СВМ Новоленской ТЭС (письмо ПАО "Россети" о согласовании от 07.09.2023 №ОК-7437) выдача мощности Новоленской ТЭС будет осуществляться непосредственно в энергосистему Иркутской области (ОЭС Сибири), минуя сеть ОЭС Востока. Электроснабжение потребителей Республики Саха (Якутия) от проектируемой Новоленской ТЭС не предусматривается. Следовательно, Новоленская ТЭС , не смотря на географическое положение, будет работать изолированно от энергосистемы Республики Саха (Якутия) (ОЭС Востока) и не должна учитываться при формировании балансов Республики Саха (Якутия) и ОЭС Востока. Скорректировать показатель «Установленная мощность электростанций» с 550 МВт на 555 МВт	не учтено	В приложениях 1 и 2 к проекту СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Новоленская ТЭС с учетом географического месторасположения учтена в энергосистеме Республики Саха (Якутия). При этом, при формировании балансов мощности и электрической энергии ОЭС Востока Новоленская ТЭС не учитывается в покрытии потребности в мощности и электроэнергии потребителей ОЭС Востока. В соответствии с требованиями абзаца четвертого подпункта б) пункта 59 Правил разработки ДПР об учете в проекте СиПР ЭЭС России изменений установленной мощности, подлежащих строительству по итогам КОМ НГО, проведенного в соответствии с Правилами оптового рынка, установленная мощность Новоленской ТЭС в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 08.04.2023 № 867-р об определении АО «Интер РАО - Электрогенерация» субъектом оптового рынка электрической энергии и мощности, осуществляющим поставку мощности с использованием нового генерирующего объекта по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам КОМ НГО учтена величиной 550 МВт
389	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 24 Местоположение (позиция, координаты): Стр.182, Таблица В.1 Подключение ВЛ 330 кВ Мончегорск – Выходной (Л-406) в собственные ячейки на ПС 330 кВ Мончегорск и ПС 330 кВ Выходной с образованием второй цепи 330 кВ Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Необходимо синхронизировать срок завершения СМР и ПНР со сроком технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «НОВАТЭК-Мурманск» (2027 года).	не учтено	В указанной таблице в Обосновывающих материалах (Сводный отчет по ЕЭС/книга по субъекту РФ) приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами
390	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 25 Местоположение (позиция, координаты): Стр.183, Таблица В.2 Строительство ПП 330 кВ Мирный (Суджа) с заходами ЛЭП 330 кВ Курская АЭС – Сумы Северная и перезаводом ВЛ 330 кВ на ПС 330 кВ Белгород Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать	не учтено	В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы символ «х» применяется для отражения информации в части года реализации мероприятия, по которым технические характеристики не соответствуют значениям «км, МВА, Мвар». Данное обозначение принято для обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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: В столбцах «технические характеристики», «2028 г. – км», «Итого – км» указан «х». Данные значения требуют корректировки, поскольку возникает несоответствие размерностей в столбцах. Предлагается добавить и использовать столбец величин «Прочее».		
391	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 26 Местоположение (позиция, координаты): Стр.183, Таблица В.2 Строительство участка ВЛ 330 кВ от ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Сумы Северная до ПС 330 кВ Белгород с образованием ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Белгород с отпайкой на ПС Сумы Северная ориентировочной протяженностью 145 км Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать год ввода объекта с 2023 на 2024 год соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 30.09.2018 N 2101-р и инвестиционной программой Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» на 2020 – 2024 годы.	не учтено	В указанной таблице книги «Сводный отчет по ЕЭС России» Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. Поскольку реализация мероприятия по строительству участка ВЛ 330 кВ от ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Сумы Северная до ПС 330 кВ Белгород направлена на исключение существующих рисков выхода параметров из области допустимых значений, то в качестве года, в котором впервые зафиксирована необходимость реализации мероприятия (необходимый год реализации), принят 2023 год
392	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 27 Местоположение (позиция, координаты): Стр.183, Таблица В.2 Реконструкция ПС 750 кВ Белый Раст с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать год ввода объекта на 2026 год.	не учтено	В указанной таблице книги «Сводный отчет по ЕЭС России» Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами
393	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 28 Местоположение (позиция, координаты): Стр.183, Таблица В.2 Реконструкция ПС 500 кВ Западная с установкой двух линейных ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый в КВЛ 500 кВ Западная – Очаково и ВЛ 500 кВ Белый Раст – Западная Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать год ввода объектов на 2026 год и 2027 год.	не учтено	В указанной таблице книги «Сводный отчет по ЕЭС России» Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами
394	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 29 Местоположение (позиция, координаты): Стр.184 таблица В.3 1. Строительство ПС 330 кВ Нахимовская с одним автотрансформатором 330/110 кВ мощностью 200 МВА. 2. Строительство заходов КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС – Западно-Крымская на ПС 330 кВ Нахимовская ориентировочной протяженностью 6,9 км каждый Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с ТУ от 19.06.2023 «Строительство ПС 330 кВ Нахимовская с установкой двух автотрансформаторов напряжением 330/110/35 кВ, мощностью 200 МВА каждый, оснащенных устройством РПН». В соответствии с регламентными сроками проектирования и строительства перенести год ввода с 2023 на 2027 (год ППН). Откорректировать ответственную организацию с АО «Крымэнерго» на ПАО "Россети».	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. Мероприятие «Строительство ПС 330 кВ Нахимовская с установкой двух автотрансформаторов напряжением 330/110/35 кВ, мощностью 200 МВА каждый, оснащенных устройством РПН» предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства АО «Крымэнерго» к электрическим сетям ПАО «Россети». В Обосновывающие материалы не подлежат включению мероприятия, предусмотренные ТУ для ТП объектов электросетевого хозяйства сетевой организации к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации в случае отсутствия указанных мероприятий в ТУ для ТП энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) к электрическим сетям. В части ответственной организации: сетевая организация будет скорректирована на ПАО «Россети». В части года реализации: в указанных таблицах в Обосновывающих

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						материалах (Субъект РФ: г. Севастополь) приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. В части планируемого года предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
395	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 30 Местоположение (позиция, координаты): Стр.184 таблица В.3 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) Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с регламентными сроками проектирования и строительства перенести год реализации с 2023 на 2025 (год ППН).	не учтено	В указанной таблице книги «Сводный отчет по ЕЭС России» Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами
396	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 31 Местоположение (позиция, координаты): Стр.184 таблица В.3	не учтено	В указанной таблице книги «Сводный отчет по ЕЭС России» Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 ВЛ 500 кВ Тамань - Тихорецк ориентировочной протяженностью 340 км Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать срок ввода на 2029 год. В соответствии с проектом корректировки ИП ПАО «Россети» наименование титула «Проектно-изыскательские работы по строительству ВЛ 500 кВ Тамань-Тихорецк ориентировочной протяженностью 340 км» с годом окончания ПИР 2025, возможный срок реализации 2029 год, с учетом требуемого времени проектирования и строительства объекта.		мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами
397	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 32 Местоположение (позиция, координаты): Стр.184 таблица В.3 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 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: 1. В соответствии с регламентными сроками проектирования и строительства скорректировать год реализации с 2023 на 2024 (год ППН) 2. Дополнить титул в редакции «Установка АОПО АТ-1, АОПО АТ-2, АОПО АТ-5 (3 компл)» в соответствии с проектом корректировки ИП ПАО «Россети»	не учтено	В указанной таблице книги «Сводный отчет по ЕЭС России» Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. Мероприятие «Установка АОПО АТ-1, АОПО АТ-2, АОПО АТ-5 (3 компл)» реализовано в 2023 году
398	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 33 Местоположение (позиция, координаты): Стр.184 таблица В.3 Строительство КВЛ 220 кВ Яблоновская – Елизаветинская (Новая) ориентировочной протяженностью 21 км. Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать	не учтено	В указанной таблице книги «Сводный отчет по ЕЭС России» Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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: В соответствии с регламентными сроками проектирования и строительства перенести срок реализации с 2023 на 2024 год (год ППН)		необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами
399	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 34 Местоположение (позиция, координаты): Стр.184 таблица В.3 Строительство ПС 220 кВ Елизаветинская (Новая) с одним автотрансформатором 220/110 кВ мощностью 125 МВА Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с регламентными сроками проектирования и строительства перенести срок реализации с 2023 на 2024 год (год ППН)	не учтено	В указанной таблице книги «Сводный отчет по ЕЭС России» Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами
400	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 35 Местоположение (позиция, координаты): Стр.184 таблица В.3 Реконструкция ПС 220 кВ Марьяновка с заменой трансформаторов Т-2 220/35/10 кВ и Т4 220/35/10 кВ мощностью 20 МВА каждый на один трансформатор 220/35/10 кВ мощностью 40 МВА Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с регламентными сроками проектирования и строительства перенести срок реализации скорректировать год реализации с 2023 на 2025 г.	не учтено	В указанной таблице книги «Сводный отчет по ЕЭС России» Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами
401	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 36 Местоположение (позиция, координаты): Стр.184 таблица В.3 Реконструкция ПС 220 кВ Феодосийская с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с регламентными сроками проектирования и строительства перенести год реализации с 2023 на 2025 г.	не учтено	В указанной таблице книги «Сводный отчет по ЕЭС России» Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами
402	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 37 Местоположение (позиция, координаты): Стр. 187, Таблица В.6 п.2-4. Стр. 188. Таблица Б.7, п.2. Реконструкция ПС 220 кВ Чара со строительством РУ 500 кВ и установкой одного автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой 167 МВА, установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар для ВЛ 500 кВ Чара - Тында (Магистральная). Строительство ВЛ 500 кВ Таксимо – Чара ориентировочной протяженностью 239 км. Реконструкция ПС 220 кВ Тында (Магистральная) со строительством РУ 500 кВ и установкой автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА) с резервной фазой 167 МВА, установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар для ВЛ 500 кВ Чара – Тында (Магистральная). Строительство ВЛ 500 кВ Даурия – Тында (Магистральная) ориентировочной протяженностью 157 км. Строительство ВЛ 500 кВ Чара – Тында (Магистральная) ориентировочной	не учтено	Указанные мероприятия включены в СиПР ЭЭС России в 2029 году, т.к. в соответствии с планом-графиком реализации проектов строительства электросетевых объектов для синхронной работы ОЭС Сибири и ОЭС Востока постановка под напряжения указанных объектов для проведения пуско-наладочных работ предусмотрена до конца 2029 года

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 570 км. Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Предлагается исключить мероприятие в связи с тем, что планом-графиком реализации проектов строительства электросетевых объектов для синхронной работы ОЭС Сибири и Востока, представленным в Минэнерго России письмом от 11.08.2022 № МА-2871, ввод в работу предусмотрен в 2030 году.		
403	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 38 Местоположение (позиция, координаты): Стр.188, Таблица Б.7, п.1 Строительство ПП 500 кВ Агорта с заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 1, заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2, строительством ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия ориентировочной протяженностью 280 км, установкой на ПП 500 кВ Агорта двух ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Удалить мероприятие по установке на ПП 500 кВ Агорта двух ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый, так как отсутствует приказ об утверждении проектной документации.	не учтено	Необходимость установки на ПП 500 кВ Агорта двух ШР 500 кВ определена в томе 688541 - ЭЭС1 «Балансы и режимы» инвестиционного проекта «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»)), согласованного АО «СО ЕЭС» письмом от 12.08.2021 № В32-II-2-19-8587
404	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 39 Местоположение (позиция, координаты): Стр.188-189, Таблица В.7, п.3 и 4. Строительство ПС 500 кВ Варяг с автотрансформатором 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА) с резервной фазой 167 МВА и ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар; Строительство ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Варяг ориентировочной протяженностью 475,2 км; Реконструкция РУ 500 кВ Приморской ГРЭС с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар; Строительство заходов ВЛ 500 кВ Владивосток – Лозовая на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 2 км каждый; Строительство заходов ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Береговая-2 на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 10 км каждый. Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Перенести на 2025 год – основанием является Распоряжение Правительства РФ от 30.09.2018 N 2101-р, в соответствии с которым мероприятия по строительству ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Владивосток с постановкой под напряжение для проведения пусконаладочных работ в 2025 году.	не учтено	В указанной таблице в Обосновывающих материалах (Сводный отчет по ЕЭС/книга по субъекту РФ) приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами
405	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 40 Местоположение (позиция, координаты): Стр.189, Таблица В.7, п.8. Реконструкция ПС 220 кВ Сковородино с установкой двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый для присоединения активного фильтро-симметрирующего устройства АФС-24/110	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Реализация остановлена. Договор на НИОКР расторгнут.		
406	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 41 Местоположение (позиция, координаты): Стр. 193, Таблица Г.3. Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 220 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технологического присоединения объектов по производству электрической энергии к Единой национальной (общероссийской) электрической сети в 2024–2029 годы Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Для технологического присоединения АО "Черномортранснефть" Срок по заявке август 2025 г. АО "Черномортранснефть" выполняет Строительство ПС 220 кВ Зверево. ПАО «Россети» выполняет: Реконструкция ВЛ 220 кВ Шахты – Донецкая в объёме сооружения двух новых участков ВЛ 220 кВ ориентировочно 1,7 км каждый с образованием: ЛЭП 220 кВ Шахты – Зверево ориентировочно 38,9 км и ЛЭП 220 кВ Донецкая – Зверево ориентировочно 51,1 км и модернизация вторичных систем в соответствующих ячеек 220 кВ на ПС 500 кВ Шахты и ПС 220 кВ Донецкая.	учтено частично	В соответствии с пунктом 47 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России в утверждаемую часть не включаются мероприятия по технологическому присоединению. В соответствии с пунктом 49 Правил разработки ДПР одновременно с разработкой схемы и программы развития формируется комплект Обосновывающих материалов, в который включаются в том числе мероприятия по технологическому присоединению. В приложении Г3 сводного отчета по ЕЭС России учитываются мероприятия по строительству новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения и предусмотренные техническими условиями на технологическое присоединение в части объектов генерации. Мероприятия по технологическому присоединению АО «Черномортранснефть» будут включены в Приложение Д3 книги «Сводный отчет по ЕЭС России» Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России, а также в раздел 4.2 Обосновывающих материалов по энергосистеме Ростовской области (строительство ПС 220 кВ Зверево и реконструкция ВЛ 220 кВ Шахты-Донецкая в объеме сооружения двух новых участков ВЛ 220 кВ)
407	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 42 Местоположение (позиция, координаты): Стр. 193, Таблица Г.4. Строительство РУ 220/35 кВ Гражданской ВЭС с одним трансформатором 220/35 кВ мощностью 160 МВА и одним трансформатором 220/35 кВ мощностью 125 МВА. Строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Томиловская – Оросительная до Гражданской ВЭС ориентировочной протяженностью 2,7 км (ООО «Четырнадцатый Ветропарк ФРВ») Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Фактически мероприятия по строительству РУ 220/35 кВ Гражданской ВЭС и отпайки от ВЛ 220 кВ выполнены в 2022 году (акт о выполнении ТУ от 30.08.2022). Данные мероприятия необходимо учитывать как введенные в работу в 2022 году.	не учтено	Организация, ответственная за выполнение указанного мероприятия - ООО «Четырнадцатый Ветропарк ФРВ». Информация по вводу в работу указанных объектов в АО «СО ЕЭС» отсутствует. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
408	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 43 Местоположение (позиция, координаты): Стр.196, Таблица Г.7. Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 220 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технологического присоединения объектов по производству электрической энергии к Единой национальной (общероссийской) электрической сети в 2024–2029 годы по ОЭС Востока Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания:	учтено частично	В части реконструкции ПП 220 кВ Партизанск с изменением схемы РУ 220 кВ и перезаводом существующих ВЛ 220 кВ: В соответствии с Правилами разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по Договорам ТП, 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 для 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. В части строительства ВЛ 220 кВ: В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Отсутствует информация по мероприятиям для СВМ Партизанская ГРЭС. Необходимо добавить: «Реконструкция ПП 220 кВ Партизанск с изменением схемы (строительство ОРУ-220 кВ, здания ОПУ), реконструкция ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск, реконструкция ВЛ 220 кВ Лозовая – Партизанск с перезаводом на ПП 220 кВ Партизанск, ориентировочной протяжённостью 2,41 км, строительство ВЛ 220 кВ Партизанская ГРЭС – Партизанск №1, ориентировочной протяженностью 0,4 км, строительство ВЛ 220 кВ Партизанская ГРЭС – Партизанск №2, ориентировочной протяженностью 0,4 км (для ТП объектов по производству электрической энергии ПАО «РусГидро»)»		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 разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по Договорам ТП, учитываются при разработке Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Таким образом, указанное мероприятие будет включено в раздел 4 книги по соответствующему субъекту РФ Обосновывающих материалов
409	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 44 Местоположение (позиция, координаты): Стр.196, Таблица Г.7. Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 220 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технологического присоединения объектов по производству электрической энергии к Единой национальной (общероссийской) электрической сети в 2024–2029 годы по ОЭС Востока Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Отсутствуют мероприятия по обеспечению выдачи мощности ГА №3 Зейской ГЭС после увеличения номинальной мощности на 10 МВт до 225 МВт в 2024 г. и ГА №6 Зейской ГЭС после увеличения номинальной мощности на 10 МВт до 225 МВт в 2023 г.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
410	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 45 Местоположение (позиция, координаты): Стр. 197, Таблица Д.1. «Строительство ПС 330 кВ Ручей с двумя трансформаторами 330/10 кВ мощностью 63 МВА каждый»; «Строительство заходов ВЛ 330 кВ Ленинградская – Чудово на ПС 330 кВ Ручей ориентировочной протяженностью 0,16 км каждый» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Столбец «Основное назначение», в части присоединяемых потребителей привести в соответствие с информацией, ранее направленной в системный оператор в установленном Приказом Минэнерго России от 20.12.2022 №1340 порядке (исключить ООО «Ординар»). Скорректировать срок реализации мероприятия на 2024 г. в связи с неготовностью заявителя ведется претензионная работа.	учтено частично	Предложение по исключению ООО «Ординар» будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
411	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 46 Местоположение (позиция, координаты): Стр. 197, Таблица Д.1. «Строительство заходов ВЛ 330 кВ Копорская – Кингисеппская на ПС 330 кВ Нарва ориентировочной протяженностью 16,9 км каждый»; «Строительство второй ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва ориентировочной протяженностью 35 км»	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве срока реализации мероприятия принимается год, указанный в заявке на присоединение энергопринимающих устройств потребителя. В этой связи корректировка срока выполнения мероприятия не требуется

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать срок реализации мероприятия на 2025 г. в соответствии с актуальной дорожной картой взаимодействия между ПАО «Россети» и ООО «УЛСК» в рамках заключения договора ТП.		
412	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 47 Местоположение (позиция, координаты): Стр. 197, Таблица Д.1. «Реконструкция ПС 400 кВ Выборгская с установкой третьего автотрансформатора 330/110 кВ мощностью 125 МВА» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Состав мероприятий для технологического присоединения объектов ООО «Приморский УПК» подлежит определению в составе схемы внешнего электроснабжения (далее – СВЭ). СВЭ ООО «Приморский УПК» не согласована в установленном порядке с Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети». Отображение в обосновывающих материалах мероприятий на объектах Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» преждевременно.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП заявителя ООО «Приморский УПК» (ДТП №05-030/005-ПС-21 от 17.06.2021 (изм.1) и других заявителей. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
413	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 48 Местоположение (позиция, координаты): Стр. 197 Таблица Д.1. «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 220/10/10 кВ мощностью 63 МВА каждый» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать срок реализации мероприятия на 2025 г. в соответствии с обязательствами по Договорам ТП с указанными Заявителями (ООО «Осиновая роща», ООО «СК Прагма»). Соответствующая информация ранее направлена в системный оператор в установленном Приказом Минэнерго России от 20.12.2022 №1340 порядке.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
414	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 49 Местоположение (позиция, координаты): Стр. 197, таблица Д.1. Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 220 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к Единой национальной (общероссийской) электрической сети в 2024–2029 годы по ОЭС Северо-Запада Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Строительство ПС 330 кВ Арктика с установкой 6 АТ 330/110 кВ по 200 МВА каждый, строительство ВЛ 330 кВ Кольская АЭС – Оленегорск ориентировочной протяженностью 98 км, строительство одноцепной ВЛ 330 кВ Оленегорск – Арктика ориентировочной протяженностью 150 км, строительство двух	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				одноцепных ВЛ 330 кВ Выходной – Арктика ориентировочной протяженностью 55 км для технологического присоединения ООО «НОВАТЭК-Мурманск» основание Таблица 8 – Перечень планируемых к вводу потребителей энергосистемы Мурманской области том. Обосновывающие материалы Мурманская область и согласованные со стороны Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ «Северо-Запада» технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети» энергопринимающих устройств ООО «НОВАТЭК – Мурманск»		
415	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 50 Местоположение (позиция, координаты): Стр. 198, таблица Д.2. На ПС 220 кВ Орловская Районная: строительство новых ОРУ 110 кВ, ОРУ 220 кВ, установка на новой площадке АТ 220/110/10 кВ 125 МВА (перемещение существующего АТ-2), перезавод на новое ОРУ 220 кВ ВЛ 220 кВ Орловская Районная – Узловая с отпайкой на ПС Керама Марацци, перезавод бти ВЛ 110 кВ в новое ОРУ 110 кВ, строительство перемычек 220 кВ и 110 кВ между старой и новой площадкой Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Добавить мероприятия. Данные мероприятия включены в утвержденные 09.08.2023 ИТУ на ТП ПС 110 кВ Северная ПАО «Россети Центр» к ПС 220 кВ Орловская Районная	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по Договорам ТП, 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 для ТП в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования, перезавода ЛЭП на объектах электросетевого хозяйства, включать в Обосновывающие материалы не требуется
416	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 51 Местоположение (позиция, координаты): Стр. 199, таблица Д.2. Строительство ПС 220 кВ Варваринский-тяговая с двумя трансформаторами 40 МВА. Строительство заходов ВЛ 220 кВ Тамбовская – Мичуринская на ПС 220 кВ Варваринский-тяговая. Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать год ввода объекта с 2025 на 2026 год (Протокол совещания РГ по координации деятельности ОАО «РЖД» и ПАО «Россети» в сфере электроэнергетики от 24.11.2022)	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
417	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 52 Местоположение (позиция, координаты): Стр. 199, таблица Д.2. Строительство ПС 220 кВ Пушкири-тяговая с двумя трансформаторами 40 МВА. Строительство заходов ВЛ 220 кВ Тамбовская – Котовская на ПС 220 кВ Пушкири-тяговая. Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать год ввода объекта с 2025 на 2026 год (Протокол совещания РГ по координации деятельности ОАО «РЖД» и ПАО «Россети» в сфере электроэнергетики от 24.11.2022)	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
418	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 53	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
		сетевая компания – Россети»		Местоположение (позиция, координаты): Стр.201 таблица Д.3 Строительство ПС 220 кВ Газовая с одним автотрансформатором 220/110 кВ мощностью 125 МВА Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Откорректировать ответственную организацию с АО «Крымэнерго» на ПАО "Россети". (Исполнение решений распоряжения Правительства РФ от 24.06.2023 N 1653-р)		
419	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 54 Местоположение (позиция, координаты): Стр.202, Таблица Д4 Строительство ПС 220 кВ НПЗ с двумя автотрансформаторами 220/110/35 кВ мощностью 125 МВА каждый и двумя трансформаторами 220/6/6 кВ мощностью 63 МВА каждый Строительство заходов ВЛ 220 кВ Бобыльская – Кудьма на ПС 220 кВ НПЗ ориентировочной протяженностью 7,56 км каждый Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Реализация мероприятия не предполагается в 2023 году, фактически ГПП-6 в эксплуатацию не вводилась. Планируется расторжение договора ТП	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Соглашения по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
420	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 55 Местоположение (позиция, координаты): Стр.202, Таблица Д4 Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 220 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к Единой национальной (общероссийской) электрической сети в 2024–2029 годы по ОЭС Средней Волги Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Реконструкция ВЛ 220 кВ Центральная – Метзавол № 1 и ВЛ 220 кВ Центральная – Метзавод № 2 с заменой провода на провод с допустимой токовой нагрузкой 1060 А. Обеспечение технологического присоединения АО «МЗ Балаково». Срок реализации 2024 г.	учтено частично	Предложение будет учтено в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы со следующей формулировкой «Реконструкция ВЛ 220 кВ Центральная – Метзавод № 1, № 2 ориентировочной протяженностью 5,6 км каждая с увеличением пропускной способности»
421	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 56 Местоположение (позиция, координаты): Стр.202, Таблица Д4 Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 220 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к Единой национальной (общероссийской) электрической сети в 2024–2029 годы по ОЭС Средней Волги Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить	не учтено	В части предложения по реконструкции ПС 500 кВ Радуга с установкой АТ-6 500/110 кВ мощностью 250 МВА: Мероприятие по установке на ПС 500 кВ Радуга АТ-6 500/110 кВ мощностью 250 МВА реализовано в 2023 году В части предложения по реконструкции ПС 500 кВ Радуга с установкой двух выключателей 500 кВ: В соответствии с Правилами разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по Договорам ТП, 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 для ТП в части мероприятий по замене (установке) выключателей и иного оборудования на объектах

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 ПС 500 кВ Радуга - с установкой АТ-6 500/110 кВ мощностью 250 МВА и двух выключателей 500 кВ. Обеспечение технологического присоединения потребителя АО «ВМЗ». Срок реализации 2024 г.		электросетевого хозяйства, включать в Обосновывающие материалы не требуется
422	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 57 Местоположение (позиция, координаты): Стр. 204 Строительство ПС 220 кВ Пуртазовская с двумя трансформаторами 220/10 кВ мощностью 10 МВА каждый. Строительство отпаяк от КВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС – Мангазея с отпайками и от КВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС – Ермак до ПС 220 кВ Пуртазовская ориентировочной протяженностью 0,1 км каждая Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Заявка на ТП к электрическим сетям ПАО «Россети» не принята. Техничко-экономическое обоснование проекта обеспечения надежности функционирования энергосистемы КС «Пуртазовская» с возможностью её присоединения к ЕНЭС» со стороны ПАО «Россети» - не согласовано.	не учтено	Указанные мероприятия предусмотрены ТУ для ТП ООО «Газпром трансгаз Сургут» к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» (утверждены ООО «Газпром энерго» 07.11.2022). Выполнение указанных ТУ для ТП обеспечивает ТП энергопринимающих устройств ООО «Газпром трансгаз Сургут» максимальной мощностью 7,5 МВт, учтенной при разработке прогноза потребления электрической мощности СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об аннулировании указанных ТУ для ТП. В направленном предложении сведений об аннулировании ТУ также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
423	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 58 Местоположение (позиция, координаты): Стр.206, таблица Д.6, пункт 4 Строительство ПС 500 кВ Нижнеангарская с одним автотрансформатором 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой 167 МВА, установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 1, двух УШР 220 кВ мощностью не менее 50 Мвар каждый, двух БСК 220 кВ мощностью не менее 52 Мвар каждая Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с ПД, получившей положительные заключения ГГЭ по всем этапам, предусматривается реконструкция ВЛ 220 кВ Ангоя – Новый Уоян, ВЛ 220 кВ Кичера – Новый Уоян с образованием заходов ВЛ 220 кВ на ПС 500 кВ Нижнеангарская протяженностью 3,14 км + 1,337 км (4,477 км).	не учтено	Мероприятия по реконструкции ВЛ 220 кВ Ангоя – Новый Уоян, ВЛ 220 кВ Кичера – Новый Уоян с образованием заходов ВЛ 220 кВ на ПС 500 кВ Нижнеангарская реализованы в 2023 году
424	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 59 Местоположение (позиция, координаты): Стр.206, таблица Д.6, пункт 7 Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3 ориентировочной протяженностью 294 км Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с приказом об утв. ПСД от 21.03.2023 № 247, протяженность составляет 259,063 км	учтено частично	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов с указанием протяженности 295,063 км
425	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 60 Местоположение (позиция, координаты): Стр.206, таблица Д.6, пункт 11 Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой одного выключателя 220	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Предлагается исключить мероприятие. Установка выключателей будет реализована совместно с мероприятием «Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой пятого автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА"		приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. Указанное мероприятие предусмотрено решением протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
426	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 61 Местоположение (позиция, координаты): Стр.206, таблица Д.6, пункт 13 Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой двух выключателей 500 кВ Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Предлагается исключить мероприятие. Установка выключателей будет реализована совместно с мероприятием «Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой третьего автотрансформатора 500/110/10 кВ мощностью 250 МВА"	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. Указанное мероприятие предусмотрено решением протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
427	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 62 Местоположение (позиция, координаты): Стр.210, таблица Д.6, пункт 29 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 0,8 км каждый Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с приказом об утв. ПСД по III этапу от 14.03.2023 № 221, протяженность заходов составляет 1,803+1,283 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
428	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 63 Местоположение (позиция, координаты): Стр.211, таблица Д.6, пункт 38 Строительство заходов ВЛ 220 кВ Пеледуй – Сухой Лог № 1 на ПС 220 кВ Чертово Корыто ориентировочной протяженностью 6,158 км каждый Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Срок реализации мероприятия в соответствии с договором ТП №767/ТП от 18.02.2022 - 26.04.2027	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
429	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 64 Местоположение (позиция, координаты): Стр.211, таблица Д.6, пункт 42 Строительство ВЛ 220 кВ Кызылская – Мерген ориентировочной протяженностью 70 км	не учтено	В соответствии с пунктом 27 Комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утвержденным Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новаком от 13.07.2022 № 8033п - П51 строительство и постановка под напряжение электросетевых объектов ПАО «Россети» для электроснабжения Кызыл-Таштыгского и Кара-Бельдирского горно-обогатительных комбинатов предусмотрена до 1 декабря 2024 года. Строительство ВЛ 220 кВ Мерген – Туран и

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Срок ввода объектов необходимо скорректировать на 2026 год в соответствии с пунктами 29, 30 Комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. протоколом совещания по вопросу актуализации комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новаком от 13.07.2022 № 8033п - П51.		строительство ВЛ 220 кВ Кызылская – Мерген позволяет исключить существующее «узкое место» в Тывинском энергорайоне
430	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 65 Местоположение (позиция, координаты): Стр.212, таблица Д.6, пункт 43 Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Мерген ориентировочной протяженностью 130 км Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Срок ввода объектов необходимо скорректировать на 2026 год в соответствии с пунктами 29, 30 Комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. протоколом совещания по вопросу актуализации комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новаком от 13.07.2022 № 8033п - П51.	не учтено	В соответствии с пунктом 27 Комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утвержденным Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новаком от 13.07.2022 № 8033п - П51 строительство и постановка под напряжение электросетевых объектов ПАО «Россети» для электроснабжения Кызыл-Таштыгского и Кара-Бельдирского горно-обогатительных комбинатов предусмотрена до 1 декабря 2024 года. Строительство ВЛ 220 кВ Мерген – Туран и строительство ВЛ 220 кВ Кызылская – Мерген позволяет исключить существующее «узкое место» в Тывинском энергорайоне
431	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 66 Местоположение (позиция, координаты): Стр.212, таблица Д.6, пункт 44 Строительство ПС 220 кВ Мерген с двумя автотрансформаторами 220/110 кВ мощностью 63 МВА каждый, двумя ШР (УШР) 220 кВ мощностью 53 Мвар каждый, БСК 110 кВ мощностью 40 Мвар Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Срок ввода объектов необходимо скорректировать на 2026 год в соответствии с пунктами 29, 30 Комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. протоколом совещания по вопросу актуализации комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новаком от 13.07.2022 № 8033п - П51.	не учтено	В соответствии с пунктом 27 Комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утвержденным Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новаком от 13.07.2022 № 8033п - П51 строительство и постановка под напряжение электросетевых объектов ПАО «Россети» для электроснабжения Кызыл-Таштыгского и Кара-Бельдирского горно-обогатительных комбинатов предусмотрена до 1 декабря 2024 года
432	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 67 Местоположение (позиция, координаты): Стр.212, таблица Д.6, пункт 45 Реконструкция ПС 220 кВ Кызылская с заменой 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 установкой БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар, УШР 110 кВ мощностью 25 Мвар Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать	не учтено	В пункте 45 таблицы Д.6 отсутствует информация о классе напряжения НН Т-1 110/35/6 кВ ПС 220 кВ Кызылская

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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: В наименовании мероприятия неверно указано НН Т-1. Скорректировать «.../10 кВ» на «.../6 кВ»		
433	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 68 Местоположение (позиция, координаты): Стр.213, таблица Д.6, пункт 51 Строительство заходов ВЛ 220 кВ Семиозерный – Могоча (ВЛ-225) и ВЛ 220 кВ Семиозерный – Чичатка (ВЛ-227) на ПС 220 кВ Семиозерный ориентировочной протяженностью 0,893 км и 0,898 км Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с приказом об утв. ПСД от 08.10.2021 № 1217 (корректировка по СЧ приказом об утв. ПСД от 07.09.2023 № 775) протяженность трассы – 1,698 км	учтено частично	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов с указанием протяженности в соответствии с проектной документацией
434	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 69 Местоположение (позиция, координаты): Стр.213, таблица Д.6, пункт 52 Строительство ВЛ 220 кВ Зилово – Холбон ориентировочной протяженностью 189,31 км Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с приказом об утв. ПСД от 25.05.2023 № 451 протяженность составляет 189,759 км.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
435	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 70 Местоположение (позиция, координаты): Стр.213, таблица Д.6, пункт 53 Строительство ВЛ 220 кВ Зилово – Могоча ориентировочной протяженностью 204,451 км Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с приказом об утв. ПСД от 25.05.2023 № 451 протяженность составляет 204,188 км.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
436	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 71 Местоположение (позиция, координаты): Стр.216, таблица Д.6, пункт 83 Строительство заходов ВЛ 220 кВ Раздолинская – Тайга II цепь на ПС 220 кВ Панимба Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Некорректно указана протяженность – «Х» км. Целесообразно указать 2х2 км.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
437	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 72	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
		сетевая компания – Россети»		Местоположение (позиция, координаты): Стр.218, Таблица Д.7, п.15. Строительство КВЛ 220 кВ Амурская – ГПП ориентировочной протяженностью 60 км Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать срок, переместив срок ППН с 2023 года на 2025 год – обоснование – Дорожная карта с Заявителем от 22.04.2022 г. В инвестиционной программе инвестиционный проект в объеме ПИР со сроком окончания в 2024 году.		необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
438	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 73 Местоположение (позиция, координаты): Стр.219 Таблица Д.7, п.25. Строительство заходов КВЛ 220 кВ Лозовая – Находка на ПС 220 кВ Минеральная ориентировочной протяженностью 33,5 км каждый Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать срок, переместив срок ППН с 2023 года на 2024 год – обоснование – Дорожная карта с Заявителем от 26.05.2023 г.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
439	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 74 Местоположение (позиция, координаты): Стр. 220 Таблица Д7 Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 220 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к Единой национальной (общероссийской) электрической сети в 2024–2029 годы по ОЭС Востока Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Реконструкция ВЛ 220 кВ Комсомольская – Старт № 3 с заменой участка, выполненного проводом АС-240, на провод с допустимой токовой нагрузкой не менее 747 А. (Обеспечение технологического присоединения потребителя ООО «Амур Минералс» Соглашение о порядке взаимодействия заявителя и сетевой организации)	учтено	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР 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 разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по Договорам ТП, учитываются при разработке Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Таким образом, указанное мероприятие будет включено в раздел 4 книги по соответствующему субъекту РФ Обосновывающих материалов
440	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 75 Местоположение (позиция, координаты): Стр.222, Таблица Д.7, п.58. Реконструкция ВЛ 220 кВ Комсомольская – ГПП-4 (Л-251) со строительством участка ВЛ 220 кВ от ПС 220 кВ Старт до ПС 220 кВ ГПП-4 ориентировочной протяженностью 21 км с образованием ВЛ 220 кВ Комсомольская – Старт № 1 с отпайкой на ПС ГПП-4. Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Перенести с 2024 года на 2023 год, в связи с плановой постановкой по напряжению	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 2023 году – основанием является Распоряжение Правительства РФ от 30.09.2018 N 2101-р, в соответствии с которым мероприятия по строительству ВЛ 220 кВ Комсомольская - Старт N 1 с отпайкой на ГПП-4 (достройка участка ВЛ 220 кВ от ВЛ 220 кВ Комсомольская - ГПП-4 до ПС 220 кВ Старт ориентировочной протяженностью 21 км с образованием ВЛ 220 кВ Комсомольская - Старт N 1 с отпайкой на ПС 220 кВ ГПП-4) (для технологического присоединения энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги») с постановкой под напряжение для проведения пусконаладочных работ в 2023 году. В соответствии с утвержденной ПД (Приказ от 17.02.2022 № 235) необходимо скорректировать физические параметры ЛЭП с 21 км на 13,138 км.		
441	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 76 Местоположение (позиция, координаты): Стр.226 Таблица Е.2 Реконструкция ПС 220 кВ Усинская с заменой трансформаторов Т-1 220/35/6 кВ и Т-2 220/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 220/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Необходимо добавить примечание по уточнению устанавливаемой трансформаторной мощности по итогам разработки ПИР.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия соответствуют предложениям сетевой организации, предоставленным в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
442	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 77 Местоположение (позиция, координаты): Стр.227 Таблица Е.2 Реконструкция ПС 220 кВ Брянская с заменой автотрансформаторов АТ-1 220/110 кВ и АТ-2 220/110 кВ мощностью 180 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 200 МВА каждый, 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 20 МВА каждый Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Дополнить «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 20 МВА каждый» Основание приложение 4 к проекту СиПР ЭЭС на 24-29 годы Необходимо добавить примечание по уточнению устанавливаемой трансформаторной мощности по итогам разработки ПИР.	учтено частично	В части добавления мероприятия по реконструкции трансформаторов 110/35/6 кВ в сводный отчет по ЕЭС России: Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов В части добавления примечания: В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия соответствуют предложениям сетевой организации, предоставленным в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
443	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 78 Местоположение (позиция, координаты): Стр.227 Таблица Е.2 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 два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА каждый и установкой двух трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью 2×125 МВА каждый	не учтено	В части года: В указанной таблице в Обосновывающих материалах (Сводный отчет по ЕЭС России) приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Исправить на 2025 г в соответствии с инвестиционной программой Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» на 2020 – 2024 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2022 № 37@. Дополнить установкой трансформаторов мощностью 2х25 МВА и линий суммарной протяженностью 0,21 км. Скорректировать наименование в соответствии с техническими характеристиками «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 два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА каждый и установкой двух трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью по 2×125 МВА каждый и установкой двух трансформаторов 10/6,3 кВ мощностью по 25 МВА каждый»		прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. В части корректировки наименования: В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
444	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 79 Местоположение (позиция, координаты): Стр.227 Таблица Е.2 Реконструкция ПС 500 кВ Трубино с заменой автотрансформаторов АТ-1 500/220 кВ и АТ-2 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА) каждый на два автотрансформатора 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 два автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 250 МВА каждый. Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Добавить строку с вводом двух трансформаторов 220/10 кВ мощностью по 100 МВА каждый в 2023 году. Скорректировать наименование мероприятия с учетом изменения состава мероприятий: "Реконструкция ПС 500 кВ Трубино с заменой автотрансформаторов АТ-1 500/220 кВ и АТ-2 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА) каждый на два автотрансформатора 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 два автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 250 МВА каждый и установкой трансформаторов Т-7 220/10 кВ и Т-8 220/10 кВ мощностью 100 МВА каждый».	не учтено	Мероприятие «Реконструкция ПС 500 кВ Трубино с заменой автотрансформаторов АТ-1 500/220 кВ и АТ-2 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА) каждый на два автотрансформатора 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 два автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 250 МВА каждый и установкой трансформаторов Т-7 220/10 кВ и Т-8 220/10 кВ мощностью 100 МВА каждый» реализовано в части установки трансформаторов Т-7 220/10 кВ и Т-8 220/10 кВ мощностью 100 МВА каждый в 2023 году
445	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 80 Местоположение (позиция, координаты): Стр.227 Таблица Е.2	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Перечень реализуемых и перспективных проектов по реновации объектов электросетевого хозяйства Единой национальной (общероссийской) электрической сети в 2024–2029 годы Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Реконструкция ПС 220 кВ Смоленск-1 с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 40,5 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый в соответствии с Приложением 4 у проекту СиПР ЭЭС на 24-29 годы.		
446	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 81 Местоположение (позиция, координаты): Стр.227 Таблица Е.2 Перечень реализуемых и перспективных проектов по реновации объектов электросетевого хозяйства Единой национальной (общероссийской) электрической сети в 2024–2029 годы Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Реконструкция ПС 220 кВ Найтоповичи с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 15 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый (В соответствии с приложением 4 к проекту СиПР ЭЭС)	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
447	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 82 Местоположение (позиция, координаты): Стр.228 Таблица Е.3 Перечень реализуемых и перспективных проектов по реновации объектов электросетевого хозяйства Единой национальной (общероссийской) электрической сети в 2024–2029 годы Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Реконструкция ПС 220 кВ Черемушки с установкой второго автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА	не учтено	Указанное мероприятие приведено в таблице Д.3 в Обосновывающих материалах в сводном отчете по ЕЭС России
448	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 83 Местоположение (позиция, координаты): Стр. 228 Таблица Е3 Реконструкция ПС 110 кВ Белиджи 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 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: По результатам согласительного совещания по ИП Общества зафиксировано решение о необходимости выполнения СМР и ПНР в 2025 году. Окончательная мощность трансформаторов будет уточнена по результатам проектирования (задание на проектирование по инвестиционному проекту «Реконструкция ПС 330 кВ Белиджи с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый» от 08.09.2023 №112/5п). Планируемый год реализации год ППН-2025.	учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы будет включено указанное мероприятие

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
449	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 84 Местоположение (позиция, координаты): Стр. 228 Таблица Е3 Реконструкция ПС 220 кВ Насосная - 3 с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Необходимо добавить мероприятие «Реконструкция ПС 220 кВ Насосная - 3 с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА» Необходимый год реализации 2025 г. в связи с регламентными сроками проектирования и строительства.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
450	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 85 Местоположение (позиция, координаты): Стр.229, Таблица Е4 Реконструкция ПС 220 кВ Кинельская с заменой автотрансформаторов АТ-1 220/110/10 кВ и АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 180 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 60 МВА) каждый на два автотрансформатора 220/110/35 кВ мощностью 200 МВА каждый Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Выполнение мероприятия предполагается без увеличения пропускной способности путем замены автотрансформаторов на аналогичные. В настоящее время осуществляется корректировка проектной документации в рамках реализации соответствующего титула инвестиционной программы ПАО «Россети», в связи с чем необходимо исключить указанное мероприятие либо скорректировать информацию по трансформаторной мощности (вместо 200 МВА каждый указать 180 МВА каждый).	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
451	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 86 Местоположение (позиция, координаты): Стр.230, таблица Е.5, пункт 2 Реконструкция ПС 500 кВ Белозерная с заменой автотрансформаторов 5АТ 220/110/10 кВ, 6АТ 220/110/10 кВ и 7АТ 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА каждый Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: В связи с удовлетворительным техническим состоянием 5,6 и 7 АТ 220/110 кВ на ПС 500 кВ Белозерная, секвестированием инвестиционной программы ПАО «Россети", принято решение о нецелесообразности дальнейшей реализации титула Комплексания реконструкция ПС 500 кВ Белозерная».	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
452	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 87 Местоположение (позиция, координаты): Стр.230, таблица Е.5, пункт 3 Реконструкция ПС 220 кВ Салда с заменой автотрансформатора АТ2 220/110/10 кВ мощностью 240 МВА на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА в 2024 году	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР. В соответствии с проектом инвестиционной программы ПАО «Федеральная

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Предлагаем принять срок реализации мероприятий в соответствии с проектом корректировки ИП ПАО «Россети» – 2026 год		сетевая компания – Россети», а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) «Реконструкция ПС 220 кВ Салда (замена АТ2 220/110/10 кВ мощностью 240 МВА на 250 МВА)» (идентификатор J_3333207) – 2024 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия противоречит вышеобозначенному принципу
453	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 88 Местоположение (позиция, координаты): Стр. 230, таблица Е.5, пункт 4 Реконструкция ПС 220 кВ Первоуральская с заменой автотрансформатора АТГ1 220/110/10 кВ мощностью 240 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 80 МВА каждый) на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА в 2024 году Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Предлагаем принять срок реализации мероприятий в соответствии с проектом корректировки ИП ПАО «Россети» – 2026 год	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР. В соответствии с проектом инвестиционной программы ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети», а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) «Реконструкция ПС 220 кВ Первоуральская (замена АТГ1 мощностью 3х80 МВА на АТ1 мощностью 250 МВА)» (идентификатор J_3333214) – 2024 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия противоречит вышеобозначенному принципу
454	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 89 Местоположение (позиция, координаты): Стр. 230, таблица Е.5, пункт 5 Реконструкция ПС 220 кВ Качканар с заменой автотрансформаторов АТ-1 220/110/10 кВ и АТ2 220/110/10 кВ мощностью 120 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соотв. с ЗП Реконструкция ПС 220 кВ Качканар с заменой трансформаторной мощности 375 МВА от 08.11.2019 №50/5п, а также согласованными СО ЕЭС расчетами электрических режимов в рамках согласования ПД, рекомендуется установка 3-х АТ мощностью 125 МВА каждый. (2 по 120 и 1 по 125 на 3 АТ по 125 каждый.).	не учтено	Мероприятие по установке АТ-3 мощностью 125 МВА на ПС 220 кВ Качканар реализовано в 2019 году
455	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 90 Местоположение (позиция, координаты): Стр.232, Таблица Е.7, п.1. Реконструкция ПС 220 кВ Магдагачи с заменой трансформаторов Т-1 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА, Т-2 220/27,5/10 кВ мощностью 40 МВА и Т-3 220/35/27,5 кВ мощностью 40 МВА на два трансформатора 220/38,5/11 кВ мощностью 25 МВА каждый и два трансформатора 220/27,5/11 кВ мощностью 40 МВА каждый. Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с Приказом об утверждении ПД от 15.08.2022 № 1001 - перезавод ЛЭП 220 кВ 2,249 км. Скорректировать наименование в части строительства заходов протяженностью 2,2 км. Добавить физические величины, перезавод ЛЭП 220 кВ 2,249 км.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
456	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЕЭС РОССИИ 91 Местоположение (позиция, координаты): Стр.232, Таблица Е.7, п.4. Реконструкция ПС 220 кВ Биробиджан с заменой автотрансформаторов 1АТ и 2АТ 220/110/6 кВ мощностью 63 МВА каждый и 3АТ 220/110/6 кВ мощностью 60 МВА на два автотрансформатора 220/110/6 кВ мощностью 125 МВА каждый и трансформаторов 1Т и 2Т 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый. Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с Приказом об утверждении ПД от 31.08.2022 №1094 - перезавод ЛЭП 220 кВ 0,68805 км Скорректировать наименование в части строительства заходов протяженностью 1,36 км. Добавить физические величины, перезавод ЛЭП 220 кВ 0,68805 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
457	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Вологодская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 12, таблица 4, пункты 11, 12 Наименование мероприятия: «Строительство отпайки на ПС 110 кВ Шайма от КВЛ 110 кВ Дорожная. Строительство отпайки на ПС 110 кВ Шайма от КВЛ 110 кВ Шексна – Ермаково с отпайкой на ПС Кипелево (Районная)» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В графе «Принадлежность» следует указать ПАО «Россети Северо- Запад»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
458	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Вологодская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 12, таблица 5, пункты 1, 6, 10, 12 Наименование мероприятия: «Строительство ПС 110 кВ Южная. Замена трансформатора на ПС 110 кВ Дымково. Замена трансформатора на ПС 110 кВ Желябово Замена трансформатора Т-1 на ПС 110 кВ Вохтога Р.» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В графе «Принадлежность» следует указать ПАО «Россети Северо- Запад»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
459	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Вологодская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 26-27, раздел 4.2, таблица 13. Наименование мероприятия: «ПС 220 кВ ГПП-12 ПАО «Северсталь» с заменой трех трансформаторов мощностью 63, 63 и 100 МВА на два трансформатора 160 МВА каждый » Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: В соответствии с утвержденными 28.06.2023 ТУ на ТП в рамках реализации мероприятий заявителя для обеспечения ТП цеха по производству окатышей выполняется реконструкция ПС 220 кВ ГПП-12 ПАО «Северсталь» с заменой трех	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет Договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР системный оператор до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что информация о Договоре ТП, приведенная в замечании, не была предоставлена в системный оператор до 1 июля 2023 года в соответствии с требованиями Правил предоставления информации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Для учета указанной в замечании информации по Договору ТП при формировании СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, данная информация должна быть направлена сетевой организацией в системный оператор в

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				трансформаторов мощностью 63, 63 и 100 МВА на два трансформатора 160 МВА каждый. Реализация мероприятия – не позднее 2025 года. Ответственная организация – ПАО «Северсталь»		объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
460	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Вологодская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 42, Таблица А, таблица А.1. Наименование мероприятия: «ТЭЦ ГУБТ-12 со строительством ГУБТ-16» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Отсутствуют сведения об увеличении мощности электростанций ПАО «Северсталь» - ТЭЦ ГУБТ-12 со строительством ГУБТ-16	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу седьмому подпункта б) пункта 59 Правил разработки ДПР в проект СиПР ЭЭС России включаются изменения установленной мощности, подтвержденные 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 на ином законном основании потребителям электрической энергии и технологическое присоединение которых к электрическим сетям в соответствии с утвержденными техническими условиями для технологического присоединения к электрическим сетям планируется осуществлять одновременно с принадлежащими таким потребителям энергопринимающими устройствами). В свою очередь, технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» (ПАО «Россети») объектов по производству электрической энергии ПАО «Северсталь» (с изменениями) обеспечивают технологическое присоединение вновь сооружаемых объектов по производству электрической энергии Заявителя и объектов электросетевого хозяйства заявителя. Одновременное присоединение принадлежащих потребителю (Заявителю) энергопринимающих устройств, нагрузка которых в соответствии с требованиями Методических указаний должна быть учтена в прогнозе потребления, техническими условиями не предусматривается. Таким образом, основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы предлагаемого мероприятия отсутствуют
461	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Вологодская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 42, Таблица А, таблица А.1. Наименование мероприятия: «ПАО «Северсталь» - ТЭЦ ЭВС-2 ТГ-1» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Отсутствуют сведения об увеличении мощности электростанции ПАО «Северсталь» - ТЭЦ ЭВС-2 с модернизацией ТГ-1 и увеличением мощности ТГ-1 на 10 МВт	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу седьмому подпункта б) пункта 59 Правил разработки ДПР в проект СиПР ЭЭС России включаются изменения установленной мощности, подтвержденные 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 на ином законном основании потребителям электрической энергии и технологическое присоединение которых к электрическим сетям в соответствии с утвержденными техническими условиями для технологического присоединения к электрическим сетям планируется осуществлять одновременно с принадлежащими таким потребителям энергопринимающими устройствами). В свою очередь, технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети» объектов по производству электрической энергии ПАО «Северсталь» (с изменениями) обеспечивают технологическое присоединение вновь сооружаемых объектов по производству электрической энергии Заявителя и объектов электросетевого хозяйства заявителя. Одновременное присоединение принадлежащих потребителю (Заявителю) энергопринимающих устройств, нагрузка которых в соответствии с требованиями Методических указаний должна быть учтена в прогнозе потребления, техническими условиями не предусматривается.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						Таким образом, основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы предлагаемого мероприятия отсутствуют
462	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Архангельская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.21, Таблица 11, Стр.26, Заключение Наименование мероприятия: «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий 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 Архангельской области» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Не учтено мероприятие «Реконструкция ПС 220 кВ Шангалы с заменой трансформаторов Т-3 110/35/10 кВ и Т-4 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый», реализованное в 2023г. Предлагаем указать мероприятие в соответствующей таблице с примечанием, скорректировать заключение.	не учтено	В Обосновывающие материалы не подлежат включению мероприятия, предусмотренные ТУ для ТП объектов электросетевого хозяйства сетевой организации к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации в случае отсутствия указанных мероприятий в ТУ для ТП энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) к электрическим сетям
463	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Архангельская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.26, Заключение Наименование мероприятия: «Всего за период 2023–2029 годов намечается ввод в работу трансформаторной мощности 30 МВА.» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Заключение, последний абзац («Всего за период 2023–2029 годов намечается ввод в работу трансформаторной мощности 30 МВА»), не соответствует данным, приведенным в Таблице 11 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий 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 Архангельской области» (л. 21) – 80 МВА.	не учтено	В суммарной величине прироста трансформаторной мощности за период 2023–2029 годов учитывалось приращение трансформаторной мощности за соответствующий период. Таким образом, в Архангельской области прирост трансформаторной мощности за 2023–2029 составит 30 МВА
464	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: г. Санкт-Петербург Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.6 Р 1.1. Наименование мероприятия: «Основные внешние электрические связи» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Необходимо отметить, что связи с Финляндией: ВЛ 400 кВ – 3 шт., ВЛ 110 кВ – 1 шт. – в настоящее время выведены из работы.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
465	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: г. Санкт-Петербург Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.16 Таблица 5 Позиция 27 Наименование мероприятия: «Строительство ПС 220 кВ Купчинская с двумя	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 220/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Необходимо скорректировать ответственную организацию на ПАО «Россети Ленэнерго»		
466	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: г. Санкт-Петербург Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.29, Таблица 12, п.2 Наименование мероприятия: ««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 220/10/10 кВ мощностью 63 МВА каждый»» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать срок реализации мероприятия на 2025 г. в соответствии с обязательствами по Договорам ТП с Заявителями (ООО «Осиновая роща», ООО «СК Прагма»). Соответствующая информация ранее направлена в системный оператор в установленном Приказом Минэнерго России от 20.12.2022 №1340 порядке.	учтено	В АО «СО ЕЭС» на момент разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствовали сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. С учетом сведений, указанных в направленном предложении, год реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы будет скорректирован на предлагаемый
467	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Ленинградская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.16 Таблица 5 позиция 7 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 750 кВ Ленинградская с установкой ШР 110 кВ мощностью 20 Мвар» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Ошибочное мероприятие	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
468	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Ленинградская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.18 Р 2.1 Наименование мероприятия: «На территории Ленинградской области отсутствуют энергорайоны, характеризующиеся рисками ввода ГАО.» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с Разделом 2.2. выданы предложения по увеличению трансформаторной мощности подстанций 110 кВ. Необходимо скорректировать Р 2.1. с указанием районов характеризующихся рисками ввода ГАО.	не учтено	В соответствии со структурой Обосновывающих материалов, описание энергорайонов, характеризующихся рисками ввода ГАО, и мероприятий, направленных на снижение недоотпуска электрической энергии потребителям, по предложениям сетевых организаций приводятся только в разделе 2.2
469	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Ленинградская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.49, Таблица 25, п.2, п.3 Наименование мероприятия: ««Строительство заходов ВЛ 330 кВ Копорская – Кингисеппская на ПС 330 кВ Нарва ориентировочной протяженностью 16,9 км каждый»; «Строительство второй ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва ориентировочной протяженностью 35 км»»	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве срока реализации мероприятия принимается год, указанный в заявке на присоединение энергопринимающих устройств потребителя. В этой связи корректировка срока выполнения мероприятия не требуется

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать срок реализации мероприятия на 2025 г. в соответствии дорожной картой взаимодействия между ПАО «Россети» и ООО «УЛСК» в рамках заключения договора ТП.		
470	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Ленинградская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.49, Таблица 25, п.10 Наименование мероприятия: ««Реконструкция ПС 400 кВ Выборгская с установкой третьего автотрансформатора 330/110 кВ мощностью 125 МВА»» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Состав мероприятий для технологического присоединения объектов ООО «Приморский УПК» подлежит определению в составе схемы внешнего электроснабжения (далее – СВЭ). СВЭ ООО «Приморский УПК» не согласована в установленном порядке с Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети». Отображение в обосновывающих материалах мероприятий на объектах Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» преждевременно. Заявка на технологическое присоединение в ПАО «Россети» отсутствует.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП заявителя ООО «Приморский УПК» (ДТП №05-030/005-ПС-21 от 17.06.2021 (изм.1) и других заявителей. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
471	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Ленинградская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.49, Таблица 25, п.11, п.12 Наименование мероприятия: ««Строительство ПС 110 кВ Приморский УПК с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 125 МВА каждый с установкой БСК 110 кВ мощностью 40 Мвар»; «Строительство двух ВЛ 110 кВ Выборгская – Приморский УПК ориентировочной протяженностью 47,5 км каждая»» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Состав мероприятий для технологического присоединения объектов ООО «Приморский УПК» подлежит определению в составе схемы внешнего электроснабжения (далее – СВЭ). СВЭ ООО «Приморский УПК» не согласована в установленном порядке с Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети». Заявка на технологическое присоединение в ПАО «Россети» отсутствует.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Договора ТП заявителя ООО «Приморский УПК» (ДТП №05-030/005-ПС-21 от 17.06.2021 (изм.1) и других заявителей. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
472	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Ленинградская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 55 Р 5 Наименование мероприятия: «В рамках разработки мероприятий для исключения рисков ввода ГАО выполнение технико-экономического сравнения вариантов развития электрической сети не требуется» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с Таблицей 26 обоснованы 3 мероприятия для исключения заявленных сетевыми организациями рисков ввода ГАО. Необходимо скорректировать Раздел 5	не учтено	В Обосновывающих материалах по Ленинградской области для мероприятий, приведенных в таблице 26, выполнение отдельного технико-экономического сравнения вариантов развития электрической сети не требуется, технико-экономическое сравнение вариантов представлено в составе раздела 2.2

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
473	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Новгородская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.17, п.1, п.2 Наименование мероприятия: ««Строительство ПС 330 кВ Ручей с двумя трансформаторами 330/10 кВ мощностью 63 МВА каждый»; «Строительство заходов ВЛ 330 кВ Ленинградская – Чудово на ПС 330 кВ Ручей ориентировочной протяженностью 0,16 км каждый»» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: 1. Столбец «Наименование заявителя» привести в соответствие с информацией, ранее направленной в системный оператор в установленном Приказом Минэнерго России от 20.12.2022 №1340 порядке (корректные данные приведены в обосновывающих материалах предыдущего цикла планирования). 2. Скорректировать срок реализации мероприятия на 2024 г. в связи с неготовностью заявителя (ведется претензионная работа).	учтено частично	В части п.1: Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов. В части п.2: В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
474	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Псковская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.19, Таблица 10, п.1, п.2 Наименование мероприятия: ««Строительство ПС 110 кВ Болягино с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый»; «Строительство заходов ВЛ 110 кВ Малахово – Поречье с отпайкой на ПС Булынино (Л. Малаховская-2) на ПС 110 кВ Болягино ориентировочной протяженностью 0,771 км и 0,714 км»» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать «Ответственная организация» на ПАО «Россети Северо-Запад».	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
475	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Карелия Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.9, Таблица 1. Наименование мероприятия: «Перечень основных существующих крупных потребителей энергосистемы Республики Карелия» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Предлагаем уточнить максимальное потребление мощности «ООО «КЮ Дата-Центр» (Филиал АО «РУСАЛ Урал» «РУСАЛ Надвоицы»))» (факт 2022 г. – 46 МВт) с учетом наличия информации о фактическом потреблении, в 2022 году в объеме 52,6 МВт.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация об изменении максимальной потребляемой мощности потребителя за 2022 год. В этой связи основания для корректировки в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
476	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Карелия Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.28, п.3.3 Наименование мероприятия: «Максимум потребления мощности энергосистемы Республики Карелия к 2029 году прогнозируется на уровне 1434 МВт.» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания:	не учтено	В Обосновывающих материалах по территориальным энергосистемам субъектов РФ в разделах о прогнозах потребления электрической энергии и мощности представлена исчерпывающая информация по обоснованию прогнозной динамики как в связи с вводом новых потребителей, так и за счет прироста электропотребления существующих контролируемых потребителей. Кроме того, в Обосновывающих материалах приводится информация по наиболее крупным инвестиционным проектам, влияющих на потребление электрической энергии в среднесрочном периоде

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Предлагаем дополнить раздел «Прогноз потребления электрической мощности» пояснением роста потребления в 2024 г. и 2028-2029 гг., указать новых потребителя/потребителей, т.к. в Таблице 14 «Перечень планируемых к вводу потребителей энергосистемы Республики Карелия» приведена информация только об увеличении потребления АО «Карельский окатыш» на 15,9 МВт.		
477	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Карелия Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.34, Таблица 20 Наименование мероприятия: «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий 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 Карелия» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Для обеспечения технологического присоединения потребителей (ОАО РЖД) добавить: Строительство ПС 220 кВ Новый Поселок с двумя трансформаторами 220/27,5/10 кВ мощностью 25 МВА каждый с реконструкцией ВЛ 220 кВ Кондопога – Медвежьегорск со строительством ЛЭП 220 кВ Кондопога - Новый Поселок, ВЛ 220 кВ Медвежьегорск – Новый Поселок	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет Договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР системный оператор до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что информация о Договоре ТП, приведенная в замечании, не была предоставлена в системный оператор до 1 июля 2023 года в соответствии с требованиями Правил предоставления информации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Для учета указанной в замечании информации по Договору ТП при формировании СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы данная информация должна быть направлена сетевой организацией в системный оператор в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
478	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Карелия Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.57, Заключение Наименование мероприятия: «Всего за период 2023–2029 годов намечается ввод в работу ЛЭП напряжением 110 кВ и выше протяженностью 1,8 км, трансформаторной мощности 20 МВА» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать итоговые значения вводимой трансформаторной мощности (указано – 20 МВА - Строительство ПС 110 кВ Гранит с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый), не учтено увеличение автотрансформаторной мощности на ПС 330 кВ Петрозаводск в рамках реновации основных фондов (Л1.36, Таблица 21; Л1.64, Приложение Б, Таблица Б.1, п.1).	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
479	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Коми Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.26, Таблица 15 Наименование мероприятия: ««Реконструкция ПС 220 кВ Усинская с заменой трансформаторов Т-1 220/35/6 кВ и Т-2 220/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 220/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый»» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Необходимо добавить примечание по уточнению устанавливаемой трансформаторной мощности по итогам разработки ПИР	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия соответствуют предложениям сетевой организации, предоставленным в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
480	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Коми Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.31, Заключение Наименование мероприятия: «Всего за период 2023–2029 годов намечается ввод в работу ЛЭП напряжением 110 кВ и выше протяженностью 137 км, трансформаторной мощности 91 МВА» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать итоговые значения вводимой трансформаторной мощности (указано – 91 МВА), не учтена замена автотрансформаторной мощности на ПС 220 кВ Усинская в рамках реновации основных фондов (Л.26, Таблица 15; Л.64, Приложение Б, Таблица Б.1, п.2).	не учтено	Итоговые значения вводимой трансформаторной мощности посчитаны с учетом реконструкции ПС 220 кВ Усинская с заменой трансформаторов Т-1 220/35/6 кВ и Т-2 220/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 220/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый. В заключении к книге Обосновывающих материалов указывается увеличение трансформаторной мощности в рассматриваемом субъекте - разница между вводом и выводом трансформаторной мощности
481	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Мурманская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 29 Таблица 13 Наименование мероприятия: «Подключение ВЛ 330 кВ Мончегорск – Выходной (Л-406) в собственные ячейки на ПС 330 кВ Мончегорск и ПС 330 кВ Выходной с образованием второй цепи 330 кВ» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Необходимо синхронизировать срок завершения СМР и ПНР со сроком технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «НОВАТЭК-Мурманск» (2027 года).	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
482	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Белгородская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 26, таблица 16. п.1 Наименование мероприятия: «Строительство участка ВЛ 330 кВ от ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Сумы Северная до ПС 330 кВ Белгород с образованием ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Белгород с отпайкой на ПС Сумы Северная ориентировочной протяженностью 145 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать	не учтено	1. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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: Скорректировать год ввода объекта с 2023 на 2024 год. В столбце «Основное назначение» исключить «Обеспечение технологического присоединения АО СЗ «Дирекция ЮЗР», поскольку ПАО «Россети» не согласовывало ТУ с данным мероприятием		обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. Поскольку, реализация мероприятия по строительству участка ВЛ 330 кВ от ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Сумы Северная до ПС 330 кВ Белгород направлено на исключение существующих рисков выхода параметров из области допустимых значений, то в качестве года, в котором впервые зафиксирована необходимость реализации мероприятия (необходимый год реализации) принят 2023 год. 2. Основное назначение данного мероприятия обеспечение технологического присоединения потребителя АО СЗ «Дирекция ЮЗР». Мероприятие предусмотрено ТУ для ТП к электрическим сетям ПАО «Россети» объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Центр» (ПС 110 кВ для АО СЗ «Дирекция ЮЗР»), утвержденными 24.04.2023
483	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Белгородская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 28, таблица 17, п.10 Наименование мероприятия: «Строительство участка ВЛ 330 кВ от ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Сумы Северная до ПС 330 кВ Белгород с образованием ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Белгород с отпайкой на ПС Сумы Северная ориентировочной протяженностью 145 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Исправить наименование ответственной организации «ПАО Россети Центр» на «ПАО Россети». В столбце «Основное назначение» исключить «Обеспечение технологического присоединения АО СЗ «Дирекция ЮЗР», поскольку ПАО «Россети» не согласовывало ТУ с данным мероприятием.	учтено частично	1. Ответственной организацией за выполнение мероприятия «Строительство участка ВЛ 330 кВ от ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Сумы Северная до ПС 330 кВ Белгород с образованием ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Белгород с отпайкой на ПС Сумы Северная ориентировочной протяженностью 145 км» является ПАО «Россети». Соответствующие корректировки будут внесены в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. 2. Основное назначение данного мероприятия обеспечение технологического присоединения потребителя АО СЗ «Дирекция ЮЗР». Мероприятие предусмотрено ТУ для ТП к электрическим сетям ПАО «Россети» объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Центр» (ПС 110 кВ для АО СЗ «Дирекция ЮЗР»), утвержденными 24.04.2023
484	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Брянская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.11, Таблица 6, п.2. Наименование мероприятия: ««Реконструкция ПС 220 кВ Брянская с заменой автотрансформаторов АТ-1 220/110 кВ и АТ-2 220/110 кВ мощностью 180 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 200 МВА каждый, 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 20 МВА каждый»» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Необходимо добавить примечание по уточнению устанавливаемой трансформаторной мощности по итогам разработки ПИР.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия соответствуют предложениям сетевой организации, предоставленным в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Курская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 10, таблица. 5, п.1 Наименование мероприятия: «Установка БСК на ПС 110 кВ Касторное » Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Исправить принадлежность «ПАО «Россети» на «ПАО «Россети Центр»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
486	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Курская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 15, п. 2.3.1, таблица 17 п.2 Наименование мероприятия: «Строительство участка ВЛ 330 кВ от ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Сумы Северная до ПС 330 кВ Белгород» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать год ввода объекта с 2023 на 2024 год.	не учтено	В указанной таблице в книге «Энергосистема Курской области» Обосновывающих материалов приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. Поскольку реализация мероприятия по строительству участка ВЛ 330 кВ от ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Сумы Северная до ПС 330 кВ Белгород направлена на исключение существующих рисков выхода параметров из области допустимых значений, то в качестве года, в котором впервые зафиксирована необходимость реализации мероприятия (необходимый год реализации), принят 2023 год
487	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Курская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 24, таблица. 16, п.1 Наименование мероприятия: «Реконструкция ВЛ 750 кВ Курская АЭС – Новобрянская для обеспечения возможности строительства блочной гибкой связи 750 кВ энергоблока № 1 Курской АЭС-2 ориентировочной протяженностью 2,17 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Поскольку таблица «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий 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	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Курской области» и осуществлена постанoвка под напряжение 2,17 км, необходимо исключить строку.		
488	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Курская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стар.17, Таблица 17 Наименование мероприятия: «Строительство ПП 330 кВ Мирный (Суджа) с заходами ЛЭП 330 кВ Курская АЭС – Сумы Северная и перезаводом ВЛ 330 кВ на ПС 330 кВ Белгород » Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В столбцах «технические характеристики», «2028 г. – км», «2023-2029 гг» указан «х». Данные значения требуют корректировки, поскольку возникает несоответствие размерностей в столбцах. Предлагается добавить и использовать столбец величин «Прочее».	не учтено	В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы символ «х» применяется для отражения информации в части года реализации мероприятия, по которым технические характеристики не соответствуют значениям «км, МВА, Мвар». Данное обозначение принято для обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию
489	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Орловская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 17, таблица 10, п.1 Наименование мероприятия: «Новые резиденты АО «ОЭЗ ППТ» Орел» » Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Исправить наименование центра питания на: ПС 220 кВ Мценск	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
490	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Орловская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 23, таблица 14. Наименование мероприятия: «Добавить: На ПС 220 кВ Орловская Районная: строительство новых ОРУ 110 кВ, ОРУ 220 кВ, установка на новой площадке АТ 220/110/10 кВ 125 МВА (перемещение существующего АТ-2), перезавод на новое ОРУ 220 кВ ВЛ 220 кВ Орловская Районная – Узловая с отпайкой на ПС Керама Марацци, перезавод бти ВЛ 110 кВ в новое ОРУ 110 кВ, строительство перемычек 220 кВ и 110 кВ между старой и новой площадкой (ИТУ от 09.08.2023)» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Данные мероприятия включены в утвержденные 09.08.2023 ИТУ на ТП ПС 110 кВ Северная ПАО «Россети Центр» к ПС 220 кВ Орловская Районная	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по Договорам ТП, 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 для ТП в части создания (модернизации) устройств РЗ и ПА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования, перезавода ЛЭП на объектах электросетевого хозяйства, включать в Обосновывающие материалы не требуется
491	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Воронежская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 11, п.1.5 Наименование мероприятия: «ПС 330 кВ Лиски: АОПО ВЛ 110 кВ Лиски – Евдаково –тяговая, АОПО ВЛ 110 кВ Лиски – Каменка; ПС 220 кВ Придонская: АОСН» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Включить в раздел ретроспективных периодов АОПО/АОСН, так как учёт	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 49 а) Правил разработки ДПР Обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России должны включать 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 разработки ДПР. Таким образом, основания для включения в Обосновывающие материалы информации в части фактически реализованных мероприятий по РЗ и ПА отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				действия данной ПА необходим при рассмотрении перспективы развития определённых энергорайонов и ТП новых потребителей (увеличения мощности существующих)		
492	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Воронежская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 35, таблица 19 Наименование мероприятия: «Строительство ПС 110 кВ с установкой двух трансформаторов мощностью 40 МВА каждый, оснащенных устройствами РПН. - Строительство двух отпайчных ЛЭП 110 кВ от ВЛ 110 кВ Лиски – Острогожск-районная с отпайками и ВЛ 110 кВ Лиски – АНП до ПС 110 кВ Заявителя, ориентировочной протяженностью 91 км. -Строительство переключательного пункта 110 кВ номинальным током от 100 А до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (модуль отпайки 110 кВ) в сторону отпайчных ЛЭП 110 кВ» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Добавить (назначение проекта ПАО «Россети Центр» в интересах ООО «ПС Отрадное»), выполняет – ПАО «Россети Центр». ЦП – ПС 330 кВ Лиски. Рmax=30 МВт. ТУ от 29.07.2019, ИТУ от 21.10.2021, ИТУ № 2 от 25.01.2023	не учтено	В Обосновывающие материалы не подлежат включению мероприятия, предусмотренные ТУ для ТП объектов электросетевого хозяйства сетевой организации к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации в случае отсутствия указанных мероприятий в ТУ для ТП энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) к электрическим сетям
493	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Липецкая область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 10, п.1.5 Наименование мероприятия: «ПС 220 кВ Северная: АОПО ВЛ 220 кВ Северная – Новая I,II цепи» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: включить в раздел ретроспективных периодов АОПО/АОСН, так как учёт действия данной ПА необходим при рассмотрении перспективы развития определённых энергорайонов и ТП новых потребителей (увеличения мощности существующих)	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 49 а) Правил разработки ДПР Обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России должны включать 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 разработки ДПР. Таким образом, основания для включения в Обосновывающие материалы информации в части фактически реализованных мероприятий по РЗ и ПА отсутствуют
494	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Тамбовская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 11, п.1.5 Наименование мероприятия: «ПС 220 кВ Тамбовская №4: АОПО АТ-1, АОПО АТ-2, АОПО АТ-3» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: включить в раздел ретроспективных периодов АОПО/АОСН, так как учёт действия данной ПА необходим при рассмотрении перспективы развития определённых энергорайонов и ТП новых потребителей (увеличения мощности существующих)	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 49 а) Правил разработки ДПР Обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России должны включать 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 разработки ДПР. Таким образом, основания для включения в Обосновывающие материалы информации в части фактически реализованных мероприятий по РЗ и ПА отсутствуют
495	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Тульская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.8, таблица 1 Наименование мероприятия: «ООО ТК «Тульский»»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать максимально разрешенную мощность: указать 75 МВт вместо 76 МВт		
496	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Тульская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 22, таблица 11 Наименование мероприятия: «АО «Щекиноазот» от ПС 220 кВ Звезда на 15 МВт» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Добавить потребителя	не учтено	В соответствии с пунктом 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 на 2024–2029 годы отсутствуют
497	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Тульская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.29, таблица 15, п.5 Наименование мероприятия: «Строительство двух ЛЭП 110 кВ Звезда – Одом протяженность определяется проектом» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать ответственную организацию: указать ООО «Черкизово ТЭК» вместо ПАО «Россети»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
498	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Рязанская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 11, таблица 5 Наименование мероприятия: «Замена трансформатора на ПС 220 кВ Ямская 40 МВА» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Исправить на «Замена трансформаторов на ПС 220 кВ Ямская. 2х40 МВА»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
499	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Калужская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 10, таблица 4 Наименование мероприятия: «Строительство отпайки на ПС 220 кВ Войлово от ВЛ 220 кВ Брянская - Литейная» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Исправить принадлежность на «АО «Особая экономическая «ППТ Калуга»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
500	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Калужская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 25, табл 11 Наименование мероприятия: «ООО «Яндекс ДЦ Калуга»»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): скорректировать Суть замечания: Исправить напряжение с 220 кВ на 110 кВ		
501	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Московская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 90 Таблица 18 Наименование мероприятия: «п/п №15 Новые резиденты ОЭЗ «Ступино Квадрат» ООО «ПО СК»» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Исключить из перечня ввиду расторжения договора ТП от 03.08.2023 г	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
502	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Московская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 116 Таблица 26 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 750 кВ Белый Раст с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 МВАр» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Планируемая дата завершения 2026 г.	не учтено	В указанной таблице в Обосновывающих материалах (энергосистема г. Москвы и Московской области книга 2 Московская область) приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами
503	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Московская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 87, таблица 17, п.3 Стр. 102, таблица 25, п.6 Стр. 116, таблица 26, п.5 Стр. 142, Приложение Б, п.4 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 два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА каждый, установкой двух трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью 125 МВА каждый» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Исправить на 2025 г в соответствии с инвестиционной программой Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» на 2020 – 2024	не учтено	В части года: В таблицах 17, 26 в Обосновывающих материалах (энергосистема г. Москвы и Московской области книга 2 Московская область) приведен необходимый год реализации, в таблице Б.1 приведены необходимый и планируемый годы реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2022 № 37@. Дополнить установкой трансформаторов мощностью 2х25 МВА и линий суммарной протяженностью 0,21 км в 2025 году. Скорректировать наименование в соответствии с техническими характеристиками «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 два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА каждый и установкой двух трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью по 2×125 МВА каждый и установкой двух трансформаторов 10/6,3 кВ мощностью по 25 МВА каждый»		обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР. В соответствии с проектом инвестиционной программы ПАО «Россети», а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) «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 два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА каждый, установкой двух трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью 125 МВА каждый» (F_10910) со сроком реализации в 2024 году. В таблице Б.1 указан в качестве планируемого 2024 год. Корректировка не требуется. В части корректировки наименования: В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
504	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Московская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 105, таблица 25, п.27 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 220 кВ Луч с расширением РУ 110 кВ на одну ячейку для подключения ВЛ 110 кВ Луч – Ядрошино» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Исправить на 2024 г, на основании письма ПАО «Россети Московский Регион» срок завершения работ по титулу «Реконструкции ВЛ 110кВ Луч-Пернатово-Ядрошино» – 2024 год.	не учтено	В указанной таблице в Обосновывающих материалах (энергосистема г. Москвы и Московской области книга 2 Московская область) приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами
505	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Московская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 19, таблица 5 Наименование мероприятия: «Установка трансформаторов на ПС 500 кВ Трубино.» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Добавить пункт в таблице. По трансформаторам 2х100 МВА был ППН в 2023 году, по трансформаторам 2х500 МВА планируется ППН в 2023 году.	не учтено	Таблица 5 сформирована на ретроспективный период в 5 лет 2018– 2022 года включительно, учет вводов 2023 года будет отображен в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
506	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Московская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 116, таблица 26, п.3 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 500 кВ Трубино с заменой автотрансформаторов АТ-1 500/220 кВ и АТ-2 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА) каждый на два автотрансформатора 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 два автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 250 МВА каждый и установкой трансформаторов Т-7 220/10 кВ и Т-8 220/10 кВ мощностью 100 МВА каждый.» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Добавить строку с вводом двух трансформаторов 220/10 кВ мощностью по 100 МВА каждый в 2023 году. Скорректировать наименование мероприятия с учетом изменения состава мероприятий: "Реконструкция ПС 500 кВ Трубино с заменой автотрансформаторов АТ-1 500/220 кВ и АТ-2 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА) каждый на два автотрансформатора 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 два автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 250 МВА каждый и установкой трансформаторов Т-7 220/10 кВ и Т-8 220/10 кВ мощностью 100 МВА каждый».	не учтено	Мероприятие «Реконструкция ПС 500 кВ Трубино с заменой автотрансформаторов АТ-1 500/220 кВ и АТ-2 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА) каждый на два автотрансформатора 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 два автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 250 МВА каждый и установкой трансформаторов Т-7 220/10 кВ и Т-8 220/10 кВ мощностью 100 МВА каждый» реализовано в части установки трансформаторов Т-7 220/10 кВ и Т-8 220/10 кВ мощностью 100 МВА каждый в 2023 году
507	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Московская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 116, таблица 26, п.1 Стр. 141, таблица Б.1, п.1 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 750 кВ Белый Раст с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать	не учтено	В таблице 26 в Обосновывающих материалах (энергосистема г. Москвы и Московской области книга 2 Московская область) приведен необходимый год реализации, в таблице Б.1 приведены необходимый и планируемый годы реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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: Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2026 год.		необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР. В соответствии с проектом инвестиционной программы ПАО «Россети», а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) «Реконструкция ПС 750 кВ Белый Раст с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар» (N 3336891) со сроком реализации в 2025 году. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия противоречит вышеобозначенному принципу
508	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Московская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 116, таблица 26, п.2 Стр. 141, таблица Б.1, п.2 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 500 кВ Западная с установкой двух линейных ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый в КВЛ 500 кВ Западная – Очаково и ВЛ 500 кВ Белый Раст – Западная» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать необходимый срок реализации на 2026 год и 2027 год.	не учтено	В указанной таблице в Обосновывающих материалах (энергосистема г. Москвы и Московской области книга 2 Московская область) приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами
509	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Московская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 103, таблица 25 Наименование мероприятия: «Строительство ПС 220 кВ Сахарово с установкой двух трансформаторов напряжением 220/10 кВ мощностью 25 МВА каждый каждый 2х25 МВА Строительство заходов ВЛ 220 кВ Заводская – Бугры на ПС 220 кВ Сахарово 2х0,2 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Добавить мероприятия на основании действующих ТУ сроком 2025 год, мероприятие присутствует в томе «Сводные обосновывающие материалы».	не учтено	В соответствии с пунктом 6 заявки на технологическое присоединение от 08.11.2021 № 501и-КИП/ЭПС и преамбулой Технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (ПС 220 кВ Сахарово) по индивидуальному проекту, утвержденных от 29.12.2021, ПС 220 кВ Сахарово расположена по адресу г. Москва, ТАО, полоса отвода между о.п. 252 км и ст. Кресты, к.н. 50:27:0030239:37, входит в состав земельного участка с к.н. 50:27:0000000:0027, в связи с чем информация о планах по ее сооружению содержится в таблице 15 (пункт 7) Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы по г. Москве
510	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Московская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 102, таблица 25, п.4 Наименование мероприятия: «Строительство КРУЭ 220 кВ Каширская ГРЭС» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В столбцах «технические характеристики», «2028 г.», «2023-2029 гг» указан «х». Данные значения требуют корректировки, поскольку возникает несоответствие размерностей в столбцах. Предлагается добавить и использовать столбец величин «Прочее».	не учтено	В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы символ «х» применяется для отражения информации в части года реализации мероприятия, по которым технические характеристики не соответствуют значениям «км, МВА, Мвар». Данное обозначение принято для обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию
511	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: г. Москва Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 34, таблица 11 Наименование мероприятия: «Заявитель АО «МСК Энерго» увеличение/ввод мощности на 30 МВт. Центр питания ПС 500 кВ Очаково(по 20 кВ)» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Заключен Договор ТП. Акт ТП по I и II этапам на 2,8 МВт.	не учтено	В таблице 11 Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы приведены данные планируемых к вводу мощностей потребителей на территории г. Москвы, учтенных в рамках разработки прогноза потребления электрической энергии и мощности. В связи с тем, что Договором ТП от 26.01.2021 № 22-2021-01/ТП-М1 предусматривается технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства сетевой организации (АО «МСК Энерго») к сетям смежной сетевой организации (ПАО «Россети»), заявитель, указанный в данных ТУ для ТП, не подлежит включению в таблицу 11
512	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: г. Москва Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 34, таблица 11 Наименование мероприятия: «Заявитель ООО «Самолет -Прогресс» увеличение/ввод мощности на 33 МВт. Центр питания ПС 500 кВ Каскадная (по 10 кВ)» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Заключен Договор ТП. Акт ТП по I, II, III, IV, V, VI и VII этапам на 10,35696 МВт.	не учтено	В таблице 11 Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы приведены данные планируемых к вводу мощностей потребителей на территории г. Москвы, учтенных в рамках разработки прогноза потребления электрической энергии и мощности. В связи с тем, что Договором ТП от 22.09.2016 № 22-2016-31/ТП-М1 предусматривается технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства сетевой организации (ООО «Самолет-Прогресс») к сетям смежной сетевой организации (ПАО «Россети»), заявитель, указанный в данных ТУ для ТП, не подлежит включению в таблицу 11
513	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: г. Москва Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 34, таблица 11	не учтено	В таблице 11 Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы приведены данные планируемых к вводу мощностей потребителей на территории г. Москвы, учтенных в рамках разработки прогноза потребления электрической энергии и мощности.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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: «Заявитель ПАО «Россети Московский регион.» увеличение/ввод мощности на 36 МВт. Центр питания ПС 500 кВ Бескудниково (по 110 кВ)» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Заключен Договор ТП. Срок по договору ТП 31.12.2024		В связи с тем, что Договором ТП от 16.12.2011 № 22-2011-52/ТП-М1 предусматривается технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства сетевой организации (ПАО «Россети Московский регион») к сетям смежной сетевой организации (ПАО «Россети»), заявитель, указанный в данных ТУ для ТП, не подлежит включению в таблицу 11
514	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: г. Москва Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 34, таблица 11 Наименование мероприятия: «Заявитель ПАО «Россети Московский Регион» увеличение/ввод мощности на 75,1 МВт. Центр питания ПС 500 кВ Каскадная (по 110 кВ)» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Заключен Договор ТП. Срок по договору ТП 31.12.2023	не учтено	В таблице 11 Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы приведены данные планируемых к вводу мощностей потребителей на территории г. Москвы, учтенных в рамках разработки прогноза потребления электрической энергии и мощности. В связи с тем, что Договором ТП от 24.07.2013 № 22-2013-102/ТП-М1 предусматривается технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства сетевой организации (ПАО «Россети Московский регион») к сетям смежной сетевой организации (ПАО «Россети»), заявитель, указанный в данных ТУ для ТП, не подлежит включению в таблицу 11
515	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: г. Москва Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 34, таблица 11 Наименование мероприятия: «Заявитель АО «МСК Энерго» увеличение/ввод мощности на 50 МВт. Центр питания ПС 500 кВ Западная (по 20 кВ)» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Заключен Договор ТП. Акт ТП по I и II этапам на 37,7592 МВт	не учтено	В таблице 11 Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы приведены данные планируемых к вводу мощностей потребителей на территории г. Москвы, учтенных в рамках разработки прогноза потребления электрической энергии и мощности. В связи с тем, что Договором ТП от 11.10.2010 № 555/ТП-М1 предусматривается технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства сетевой организации (ПАО «МСК Энерго») к сетям смежной сетевой организации (ПАО «Россети»), заявитель, указанный в данных ТУ для ТП, не подлежит включению в таблицу 11
516	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: г. Москва Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 34, таблица 11 Наименование мероприятия: «Заявитель АО «МСК Энерго» увеличение/ввод мощности на 20 МВт. Центр питания ПС 500 кВ Чагино (по 20 кВ)» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Заключен Договор ТП. Акт ТП 1 и 2 этапы на 9,7205 МВт	не учтено	В таблице 11 Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы приведены данные планируемых к вводу мощностей потребителей на территории г. Москвы, учтенных в рамках разработки прогноза потребления электрической энергии и мощности. В связи с тем, что Договором ТП от 17.06.2008 № 22-2008-32/ТП-М1 предусматривается технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства сетевой организации (ПАО «МСК Энерго») к сетям смежной сетевой организации (ПАО «Россети»), заявитель, указанный в данных ТУ для ТП, не подлежит включению в таблицу 11
517	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Адыгея Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.32 Таблица 14, п/п № 2 Наименование мероприятия: «Строительство КВЛ 220 кВ Яблоновская – Елизаветинская (Новая) ориентировочной протяженностью 21 км. На территории Краснодарского края (справочно): – строительство ПС 220 кВ Елизаветинская (Новая) с одним автотрансформатором 220/110 кВ мощностью 125 МВА; – строительство двухцепной КВЛ 110 кВ Елизаветинская (Новая) – Западная-2 с отпайками на ПС Тургеневская ориентировочной протяженностью 5,33 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать	не учтено	В указанной таблице в Обосновывающих материалах (Субъект РФ: Республика Адыгея) приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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: В соответствии с регламентными сроками строительства перенести срок реализации с 2023 на 2024 год (год ППН).		обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами
518	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Адыгея Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.32 Таблица 14, п/п № 2 Наименование мероприятия: «Расширение ПС 220 кВ Яблоновская на две ячейки 220 кВ для присоединения КВЛ 220 кВ Яблоновская – Елизаветинская (Новая)» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: 1.В соответствии с проектом корректировки ИП ПАО «Россети» в титуле «Строительство ПС 220 кВ Новая трансформаторной мощностью 1х125 МВА и КВЛ 220 кВ Яблоновская – Новая протяженностью 21 км и расширение ПС 220 кВ Яблоновская со строительством линейной ячейки» указано расширение на одну ячейку 2. В соответствии с регламентными сроками проектирования и строительства перенести срок реализации с 2023 на 2024 год (год ППН)	не учтено	В указанной таблице в Обосновывающих материалах (Субъект РФ: Республика Адыгея) приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами
519	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Адыгея Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.35 Таблица 15 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 220 кВ Черемушки с установкой второго автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В графе «Основное назначение» изменить Реновация основных фондов на «данное мероприятия планируются к реализации по договору технологического присоединения ПАО «Кубаньэнерго» ТП со сроком - 13.05.2025.»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
520	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: г. Севастополь Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 16 Таблица 5 Наименование мероприятия: «Строительство ПС 330 кВ Нахимовская с одним автотрансформатором 330/110 кВ мощностью 200 МВА»	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с ТУ от 19.06.2023 «Строительство ПС 330 кВ Нахимовская с установкой двух автотрансформаторов напряжением 330/110/35 кВ, мощностью 200 МВА каждый, оснащенных устройством РПН»		параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. Мероприятие «Строительство ПС 330 кВ Нахимовская с установкой двух автотрансформаторов напряжением 330/110/35 кВ, мощностью 200 МВА каждый, оснащенных устройством РПН» предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства АО «Крымэнерго» к электрическим сетям ПАО «Россети». В Обосновывающие материалы не подлежат включению мероприятия, предусмотренные ТУ для ТП объектов электросетевого хозяйства сетевой организации к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации в случае отсутствия указанных мероприятий в ТУ для ТП энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) к электрическим сетям
521	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: г. Севастополь Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 36 Таблица 15 п/п №4 Стр. 57 Таблица Б.1 п/п № 4 Наименование мероприятия: «Строительство ПС 330 кВ Нахимовская с одним автотрансформатором 330/110 кВ мощностью 200 МВА» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с ТУ от 19.06.2023 «Строительство ПС 330 кВ Нахимовская с установкой двух автотрансформаторов напряжением 330/110/35 кВ, мощностью 200 МВА каждый, оснащенных устройством РПН». В ИП указанные мероприятия включены в титул: Строительство сетевого комплекса ПС 330/110 кВ Нахимовская в районе между ПС 330 кВ Севастополь и заводом ЖБИ (Чернореченская, 129) с подключением линии электропередачи 330 кВ ТЭС 330 кВ Балаклавская. По данному титулу год ППН-2027, ввод-2027 согласно распоряжения правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. Откорректировать ответственную организацию с АО «Крымэнерго» на ПАО «Россети».	учтено частично	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. Мероприятие «Строительство ПС 330 кВ Нахимовская с установкой двух автотрансформаторов напряжением 330/110/35 кВ, мощностью 200 МВА каждый, оснащенных устройством РПН» предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства АО «Крымэнерго» к электрическим сетям ПАО «Россети». В Обосновывающие материалы не подлежат включению мероприятия, предусмотренные ТУ для ТП объектов электросетевого хозяйства сетевой организации к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации в случае отсутствия указанных мероприятий в ТУ для ТП энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) к электрическим сетям. В части ответственной организации: сетевая организация будет скорректирована на ПАО «Россети». В части года реализации: в указанных таблицах в Обосновывающих материалах (Субъект РФ: г. Севастополь) приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. В части планируемого года предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
522	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: г. Севастополь Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 36 Таблица 15 п/п № 5 Стр. 57 Таблица Б.1 п/п № 5 Наименование мероприятия: «Строительство заходов КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС – Западно-Крымская на ПС 330 кВ Нахимовская ориентировочной протяженностью 6,9 км каждый» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В ИП указанные мероприятия включены в титул: Строительство сетевого комплекса ПС 330/110 кВ Нахимовская в районе между ПС 330 кВ Севастополь и заводом ЖБИ (Чернореченская, 129) с подключением линии электропередачи 330 кВ ТЭС 330 кВ Балаклавская. По данному титулу год ППН-2027, ввод-2027 согласно распоряжения правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р.	не учтено	В указанных таблицах в Обосновывающих материалах (Субъект РФ: г. Севастополь) приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. В части планируемого года предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
523	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: г. Севастополь Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 36 Таблица 15 п/п № 7 Стр. 57 Таблица Б.1 п/п № 6 Стр. 39 Таблица 16 п/2 2 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 330 кВ Севастополь с расширением РУ 110 кВ на две ячейки для подключения двух ЛЭП 110 кВ Севастополь – Индустриальная» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Исключить из перечня мероприятий, в связи с отсутствием ТУ и договора на ТП	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. В соответствии с ТУ для ТП и Договором ТП от 23.03.2020 № 460/003-191-20 объектов эл. сетевого хозяйства ФГУП 102 ПЭС к электрическим сетям ГУП РК «Крымэнерго» обязательства по расширению ПС 330 кВ Севастополь возложены на ГУП РК «Крымэнерго». При этом, в соответствии с Распоряжением Правительства Российской Федерации от 17.11.2022 № 3513-р ПС 330 кВ Севастополь передана в федеральную

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						собственность. В соответствии с письмом Филиала ПАО «Россети»-МЭС Юга от 29.06.2023 № М5/2/2165С объекты эл. сетевого хозяйства Республики Крым и г. Севастополя, отнесенные к ЕНЭС, в том числе ПС 330 кВ Севастополь приняты в эксплуатационное обслуживание ПАО «Россети»
524	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Дагестан Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 62 Стр. 77 таблица 23 п/п 3 Стр. 120 таблица Б.1 п/п № 42 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 40 МВА каждый» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Указать необходимый год реализации 2025. В соответствии с инвестиционной программой Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» на 2020 – 2024 годы окончание проектно-изыскательских работ намечено на 2024 год, по итогам которых будет уточнен возможный срок реализации и мощность трансформаторов. (задание на проектирование по инвестиционному проекту «Реконструкция ПС 330 кВ Дербент с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый» от 11.09.2023 №113/5п).	не учтено	В указанных таблицах в Обосновывающих материалах (Субъект РФ: Республика Дагестан) приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами
525	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Дагестан Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 77 таблица 23 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 110 кВ Белиджи 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» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): добавить Суть замечания: Окончательная мощность трансформаторов будет уточнена по результатам проектирования (задание на проектирование по инвестиционному проекту «Реконструкция ПС 330 кВ Белиджи с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый» от 08.09.2023 №112/5п) Планируемый год ППН-2025, ввод-2025	учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы будет включено указанное мероприятие
526	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Дагестан Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 77 таблица 23 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 220 кВ Насосная - 3 с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания:	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 добавить мероприятие «Реконструкция ПС 220 кВ Насосная - 3 с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА» Необходимый год реализации 2025 г. в связи с регламентными сроками проектирования и строительства.		Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
527	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Крым Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 104 таблица 24 п/п № 32 Стр. 106 таблица 25 п/п № 1 Стр. 129 таблица Б.1 п/п № 1 Стр 88 Раздел 2.3.1 Наименование мероприятия: «Строительство ПС 220 кВ Газовая с одним автотрансформатором 220/110 кВ мощностью 125 МВА Откорректировать, Перенести» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать ответственную организацию с АО «Крымэнерго» на ПАО "Россети". (Исполнение решений распоряжения Правительства РФ от 24.06.2023 N 1653-р).	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
528	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Крым Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 104 таблица 24 п/п № 6 Стр. 106 таблица 25 п/п № 6 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 220 кВ Феодосийская с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать год реализации с 2023 на 2025 г.	не учтено	В указанных таблицах в Обосновывающих материалах (Субъект РФ: Республика Крым) приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами
529	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Крым Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 104 таблица 24 п/п № 5 Стр. 106 таблица 25 п/п № 5 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 220 кВ Марьяновка с заменой трансформаторов Т-2 220/35/10 кВ и Т-4 220/35/10 кВ мощностью 20 МВА каждый на один трансформатор 220/35/10 кВ мощностью 40 МВА» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать год реализации с 2023 на 2025 г.	не учтено	В указанных таблицах в Обосновывающих материалах (Субъект РФ: Республика Крым) приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами
530	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Краснодарский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.152 таблица 30 п/п № 1 Наименование мероприятия: «Строительство ПС 220 кВ Елизаветинская (Новая) с одним автотрансформатором 220/110 кВ мощностью 125 МВА» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с проектом корректировки ИП ПАО «Россети» скорректировать год реализации с 2023 на 2024 (год ППН).	не учтено	В указанной таблице в Обосновывающих материалах (Субъект РФ: Краснодарский край) приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами
531	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Краснодарский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.152 таблица 30 п/п № 2 Наименование мероприятия: «Строительство КВЛ 220 кВ Яблоновская – Елизаветинская (Новая) ориентировочной протяженностью 21 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с проектом корректировки ИП ПАО «Россети» скорректировать год реализации с 2023 на 2024 (год ППН)	не учтено	В указанной таблице в Обосновывающих материалах (Субъект РФ: Краснодарский край) приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами
532	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Краснодарский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.153 таблица 30 п/п № 13, Стр.159, таблица 31, п/п № 57 Стр.204 таблица Б1 п/п № 1 Наименование мероприятия: «Установка на ПС 500 кВ Тихорецк третьей автотрансформаторной группы 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора 500/200 кВ мощностью 167 МВА каждый)» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с проектом корректировки ИП ПАО «Россети» перенести год реализации с 2023 на 2025 (год ППН).	не учтено	В указанных таблицах в Обосновывающих материалах (Субъект РФ: Краснодарский край) приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами
533	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Краснодарский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.153 таблица 30 п/п № 12 Стр.204 таблица Б1 п/п № 2 Наименование мероприятия: «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 с вводом в работу КРУЭ 220 кВ по проектной схеме» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с проектом корректировки ИП ПАО «Россети» перенести год реализации с 2023 на 2024 (год ППН).	не учтено	В указанных таблицах в Обосновывающих материалах (Субъект РФ: Краснодарский край) приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами
534	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Краснодарский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.152 таблица 30 п/п № 14; Стр.159, таблица 31, п/п № 51	не учтено	В указанной таблице в Обосновывающих материалах (Сводный отчет по ЕЭС России) приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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: «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» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: 1. В соответствии с проектом корректировки ИП ПАО «Россети» перенести год реализации с 2023 на 2024 (год ППН) 2. Дополнить титул в редакции «Установка АОПО АТ-1, АОПО АТ-2, АОПО АТ-5 (3 компл) «в соответствии с проектом корректировки ИП ПАО «Россети»		мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. Мероприятие «Установка АОПО АТ-1, АОПО АТ-2, АОПО АТ-5 (3 компл)» реализовано в 2023 году
535	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Краснодарский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.162 таблица 32 Наименование мероприятия: «Строительство ВЛ 500 кВ Тамань – Тихорецк ориентировочной протяженностью 340 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать срок ввода на 2029 год. В соответствии с проектом корректировки ИП ПАО «Россети» наименование титула «Проектно-изыскательские работы по строительству ВЛ 500 кВ Тамань-Тихорецк ориентировочной протяженностью 340 км» с годом окончания ПИР 2025, возможный срок реализации 2029 год, с учетом требуемого времени проектирования и строительства объекта.	не учтено	В указанной таблице в Обосновывающих материалах (Субъект РФ: Краснодарский край) приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами
536	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Астраханская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.26 Таблица 17 п/п №5 Наименование мероприятия: «Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Владимировка – Верхний Баскунчак с отпайкой на ПС Кочевая (ВЛ 110 кВ 740) до РУ 110 кВ Богдинской СЭС проводом марки АС-120 ориентировочной протяженностью 0,65 км с образованием ВЛ 110 кВ Богдинская СЭС – Владимировка с отпайками»	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу четвертому подпункта б) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России величины изменений установленной генерирующей мощности приняты по действующим результатам КОМ, проводимых в соответствии с Правилами оптового рынка. В соответствии с требованиями пункта 59 Правил, установленная генерирующая мощность Богдинской СЭС учтена в соответствии с

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с материалами СВМ максимальная мощность 61,74 МВт.		подтвержденными по результатам конкурсных отборов проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ (ДПМ ВИЭ)
537	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Астраханская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.30, 31 Таблица 19 Наименование мероприятия: «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» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Удалить таблицу, поскольку заявки на ТП или ТУ по данным проектам отсутствуют, использование представленной информации не представляется возможным.	не учтено	В приложении 2 к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы приведен перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЭЭС России на период 2024–2029 годы. Для новых объектов генерации, по которым на момент разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют утвержденные ТУ для ТП, сформирована указанная предварительная информация. При этом по тексту Обосновывающих материалов приведены соответствующие пояснения: «В таблице приведена 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. 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, а также Правилами, утвержденными Приказом Минэнерго России № 1195, и Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем.»
538	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Волгоградская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 22 Таблица 12 Наименование мероприятия: «Строительство Новоалексеевской ВЭС 23 МВт с КЛ 35 кВ Новоалексеевская ВЭС – Слюсареву (протяженность КЛ определяется на стадии разработки ПД);» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): добавить Суть замечания: На основании материалов СВМ в соответствии с ТУ на ТП.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие (по развитию электрической сети 35 кВ) не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
539	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Саратовская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.18, табл.7, Стр.28, табл.14 Наименование мероприятия: «Мероприятия, указанные в п.7,8,9 табл.7: Увеличение нагрузки существующей ПС 110 кВ Ртищево/т; БФ АО «Апатит»; Многоэтажная жилая застройка и п.15 табл.14: Реконструкция ПС 110 кВ Ртищево тяговая с заменой двух трансформаторов 110/27,5/10 кВ мощностью 31,5 МВА каждый на два трансформатора 110/27,5/10 кВ мощностью 40 МВА каждый» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Мероприятия, указанные в п.7,8,9 табл.7 и п.15 табл.14 по присоединению к объектам электросетевого хозяйства ПАО «Россети» не подтверждены соответствующими договорами ТП	не учтено	В части инвестиционного проекта «Увеличение нагрузки существующей ПС 110 кВ Ртищево/т» и соответствующего мероприятия «Реконструкция ПС 110 кВ Ртищево-тяговая с заменой двух трансформаторов 110/27,5/10 кВ мощностью 31,5 МВА каждый на два трансформатора 110/27,5/10 кВ мощностью 40 МВА каждый»: В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет Договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР системный оператор до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что информация о Договоре ТП, приведенная в замечании, не была предоставлена в системный оператор до 1 июля 2023 года в соответствии с требованиями Правил предоставления информации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Для учета указанной в замечании информации по Договору ТП при формировании СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы данная информация должна быть направлена сетевой организацией в системный оператор в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 части инвестиционного проекта «БФ АО «Апатит»»: В соответствии с пунктом 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 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 прогноза потребления и Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. В части инвестиционного проекта «Многоэтажная жилая застройка»: В соответствии с пунктом 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 АО «Актив» к электрическим сетям ООО «Промэнерго» от 11.08.2020 №ТП-06/20 и отсутствии сведений о его расторжении основания для исключения указанного инвестиционного проекта из прогноза потребления и Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
540	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Саратовская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.27, табл.14, п.5 Наименование мероприятия: «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. » Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с договором ТП исполнение обязательств предусмотрено в 2025 году	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 необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
541	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Саратовская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 27, Таблица 14 Наименование мероприятия: «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий 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 Саратовской области» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Реконструкция ВЛ 220 кВ Центральная – Метзавол № 1 и ВЛ 220 кВ Центральная – Метзавод № 2 с заменой провода на провод с допустимой токовой нагрузкой 1060 А. Обеспечение технологического присоединения АО «МЗ Балаково». Срок реализации 2024 г.	учтено частично	Предложение будет учтено в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы со следующей формулировкой «Реконструкция ВЛ 220 кВ Центральная – Метзавод № 1, № 2 ориентировочной протяженностью 5,6 км каждая с увеличением пропускной способности»
542	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Самарская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.10-11, табл.4, п.7,8; табл.5 п.4	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 новой КЛ 110 кВ Новокуйбышевская-Южный город №1, 2; Строительство ПС 110 кВ Южный город. » Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Уточнить информацию в графе принадлежность (ТП реализовывалось АО «ССК»)		
543	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Самарская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.12, п. 2.3.1, табл.6 Стр.25, табл.13 Стр.37 Таблица Б Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 220 кВ Кинельская с заменой автотрансформаторов АТ-1 220/110/10 кВ и АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 180 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 60 МВА) каждый на два автотрансформатора 220/110/35 кВ мощностью 200 МВА каждый» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Выполнение мероприятия предполагается без увеличения пропускной способности путем замены автотрансформаторов на аналогичные. В настоящее время осуществляется корректировка проектной документации в рамках реализации соответствующего титула инвестиционной программы ПАО «Россети», в связи с чем необходимо исключить указанное мероприятие либо скорректировать информацию по трансформаторной мощности (вместо 200 МВА каждый указать 180 МВА каждый).	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
544	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Самарская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.35, Таблица А Наименование мероприятия: «Гражданская ВЭС ООО «Четырнадцатый Ветропарк ФРВ», Покровская ВЭС ООО «Девятый Ветропарк ФРВ»» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с дополнительным соглашением к Договору ТП срок реализации мероприятий в полном объеме с вводом генерирующего оборудования предусмотрен на 2025 год. Таким образом, по данным мероприятиям необходимо перенести срок ввода на 2025 год.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым 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 01.10.2023, 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 СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
545	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Самарская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.22 таблица 12 п.1,2 Наименование мероприятия: «Строительство РУ 220/35 кВ Гражданской ВЭС с одним трансформатором 220/35 кВ мощностью 160 МВА и одним трансформатором 220/35 кВ мощностью 125 МВА. Строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Томыловская – Оросительная до Гражданской ВЭС ориентировочной протяженностью 2,7 км (ООО «Четырнадцатый Ветропарк ФРВ»») Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Фактически мероприятия по строительству РУ 220/35 кВ Гражданской ВЭС и	не учтено	Организация, ответственная за выполнение указанного мероприятия - ООО «Четырнадцатый Ветропарк ФРВ». Информация по вводу в работу указанных объектов в АО «СО ЕЭС» отсутствует. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				отпайки от ВЛ 220 кВ выполнены в 2022 году (акт о выполнении ТУ от 30.08.2022). Необходимо перенести в фактически выполненные в 2022 году.		
546	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Нижегородская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.26, табл.11, п.1 Стр.32, табл.15, п.1,2,3 Наименование мероприятия: «Электрометаллургический комплекс с технологией DRI (АО «ВМЗ»», мероприятия указанные в табл.15, п.1,2,3» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с ДС к договору ТП срок исполнения обязательств 2024 год, скорректировать срок ввода	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
547	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Нижегородская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.26, табл.11, п.2 Стр.32, табл.15, п.4,5 Наименование мероприятия: «ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез» (ГПП-6), мероприятия указанные в табл.15, п.4,5» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Реализация мероприятия не предполагается в 2023 году, фактически ГПП-6 в эксплуатацию не вводилась, указывать существующую мощность некорректно. Планируется расторжение договора ТП.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Соглашения по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
548	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Нижегородская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.32, табл.15 Наименование мероприятия: «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий 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 Нижегородской области» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Реконструкция ПС 500 кВ Радуга - с установкой АТ-6 500/110 кВ мощностью 250 МВА и двух выключателей 500 кВ. Обеспечение технологического присоединения потребителя АО «ВМЗ». Срок реализации 2024 г.	не учтено	В части предложения по реконструкции ПС 500 кВ Радуга с установкой АТ-6 500/110 кВ мощностью 250 МВА: Мероприятие по установке на ПС 500 кВ Радуга АТ-6 500/110 кВ мощностью 250 МВА реализовано в 2023 году В части предложения по реконструкции ПС 500 кВ Радуга с установкой двух выключателей 500 кВ: В соответствии с Правилами разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по Договорам ТП, 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 для ТП в части мероприятий по замене (установке) выключателей и иного оборудования на объектах электросетевого хозяйства, включать в Обосновывающие материалы не требуется
549	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Оренбургская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.23, раздел 4.2 Наименование мероприятия: «Реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических 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 Оренбургской области	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет Договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР системный оператор до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что информация о Договоре ТП, приведенная в замечании, не была предоставлена в системный оператор до 1 июля 2023 года в соответствии с требованиями Правил предоставления информации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Для учета указанной в замечании информации по Договору ТП при

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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.» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Реконструкция РУ 110 кВ ПС 110 кВ НЗХС с установкой третьего силового трансформатора мощностью 40 МВА и Замена провода марки АС-120/19 ВЛ 110 кВ Новотроицкая – ЗХС № 1 протяженностью 3,105 км и ВЛ 110 кВ Новотроицкая – ЗХС № 2 протяженностью 2,705 км с увеличением пропускной способности для обеспечения технологического присоединения потребителя АО «НЗХС». Срок реализации 2025 г.		формировании СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы данная информация должна быть направлена сетевой организацией в системный оператор в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
550	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Курганская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр 16, пункт 2.3.1, новое мероприятие стр. 27 таблица 16, стр. 44 таблица Б.1 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 500 кВ Курган с установкой четырех ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый для ВЛ 500 кВ Курган - Таврическая» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: При строительстве транзита ВЛ 500 кВ Курган - Таврическая - Алтай не учтена реконструкция ПС 500 кВ Курган в ОЭС Урала. 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 пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
551	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Курганская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 44, Таблица Б.1, пункт 1 Наименование мероприятия: «Строительство ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая ориентировочной протяженностью 600 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В связи с решением, принятым заместителем Министра энергетики Российской Федерации, в ИПР ПАО «Россети» указанный инвестиционный проект включен в объеме ПИР. В связи с указанным, необходимо планируемый год реализации необходимо скорректировать на «-»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
552	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Пермский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Таблица 13, пункт 5 Наименование мероприятия: «ООО «Горнозаводскцемент»» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В таблице 13 п. 5., год ввода указать 2025 (в соответствии с годом выполнения необходимых мероприятий из таблицы 19, п. 7 и сроком по договору ТП)	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
553	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Свердловская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 41, таблица 19, пункт 1 Стр. 55, таблица 26, пункт 1 Стр. 78, таблица Б.1, пункт 1	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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: «Реконструкция ПС 220 кВ Салда с заменой автотрансформатора АТ2 220/110/10 кВ мощностью 240 МВА на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Предлагаем принять срок реализации мероприятий в соответствии с проектом корректировки ИП ПАО «Россети» – 2026 год		по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР. В соответствии с проектом инвестиционной программы ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети», а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) «Реконструкция ПС 220 кВ Салда (замена АТ2 220/110/10 кВ мощностью 240 МВА на 250 МВА)» (идентификатор J_3333207) – 2024 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия противоречит вышеобозначенному принципу
554	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Свердловская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 41, таблица 19, пункт 2 Стр. 78, таблица Б.1, пункт 2 Стр. 55, таблица 26, пункт 2 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 220 кВ Первоуральская с заменой автотрансформатора АТГ1 220/110/10 кВ мощностью 240 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 80 МВА каждый) на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Принять срок реализации мероприятий в соответствии с проектом корректировки ИП ПАО «Россети» – 2026 год	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР. В соответствии с проектом инвестиционной программы ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети», а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) «Реконструкция ПС 220 кВ Первоуральская (замена АТГ1 мощностью 3х80 МВА на АТ1 мощностью 250 МВА)» (идентификатор J_3333214) – 2024 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия противоречит вышеобозначенному принципу
555	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Свердловская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Свердловская область, стр. 41, таблица 19, пункт 3 Стр. 55, таблица 26, пункт 3 Стр. 78, таблица Б.1, пункт 3 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 220 кВ Качканар с заменой автотрансформаторов АТ-1 220/110/10 кВ и АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 120 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соотв. с ЗП Реконструкция ПС 220 кВ Качканар с заменой трансформаторной мощности 375 МВА от 08.11.2019 №50/5п, а также согласованными СО ЕЭС расчетами электрических режимов в рамках согласования ПД, рекомендуется установка 3-х АТ мощностью 125 МВА каждый. (2 по 120 и 1 по 125 на 3 АТ по 125 каждый.).	не учтено	Мероприятие по установке АТ-3 мощностью 125 МВА на ПС 220 кВ Качканар реализовано в 2019 году
556	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Челябинская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 16 таблица 6, стр. 36 таблица 17 пункт 2, стр. 46 таблица 21, стр. 71 таблица Б.1 пункт 2 Наименование мероприятия: «Создание на ПС 500 кВ Приваловская устройства АДШС ПС 500 кВ Приваловская» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Приведенные доводы о необходимости реализации указанных мероприятий представлены в недостаточном объеме, технико-экономическое сравнение	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				выполнено некорректно: Не приведен полный комплекс расчётов режимов сети. Не приведены балансы электроэнергии и мощности Златоустовско-Миасского района. Не проведен расчет ущерба от недоотпуска электроэнергии в случае не реализации указанного мероприятия. В представленных обоснованиях при описании схемно-режимной ситуации указано, что приведение параметров режимов сети в область допустимых значений после действия существующей противоаварийной автоматики требует дополнительный ввод ГАО в объеме до 91 МВт. Введение ГАО возможно в случае возникновения необходимости возможно по команде Системного оператора. По информации, имеющейся в ПАО «Россети» ГАО на территории Златоустовско-Миасского энергорайона не вводилось на протяжении уже более 15 лет. При определении необходимости реализации сетевого строительства в Златоустовско-Миасском энергорайона выполнить расчет ущерба от прогнозируемого недоотпуска электроэнергии потребителям с учетом вероятностей возникновения критических режимов. Кроме того, действующие НТД в области электроэнергетики не противоречат выполнению расчета ущерба от недоотпуска электроэнергии при обосновании мероприятий по сетевому строительству (Подпункты б), в) пункта 27 Приказа Минэнерго России от 20.12.2022 N 1340 «Об утверждении Правил предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике». Предлагаемая к реализации автоматика отсутствует в перечне устройств РЗА, согласно ГОСТ 59909-2021.		
557	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Тюменская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 25 Наименование мероприятия: «ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая и ВЛ 500 кВ Алтай – Таврическая, а также расширения 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 (4×ШР-180 Мвар) для ВЛ 500 кВ Алтай – Таврическая» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Объект электросетевого хозяйства пересекает Тюменскую область без присоединения к подстанциям, расположенным на территории Тюменской области.	не учтено	ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая проходит по территории Тюменской области, основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
558	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Тюменская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Таблица Б.1, стр. 56, пункт 1 Наименование мероприятия: «Строительство ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая ориентировочной протяженностью 600 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Объект электросетевого хозяйства пересекает Тюменскую область без присоединения к подстанциям, расположенным на территории Тюменской области.	не учтено	ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая проходит по территории Тюменской области, основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
559	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 28, таблица 13, пункт 1. Стр. 44, таблица 19, пункт 1. Стр. 72, таблица Б.1, пункт 1 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 500 кВ Белозерная с заменой автотрансформаторов 5АТ 220/110/10 кВ, 6АТ 220/110/10 кВ и 7АТ 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА каждый»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: В связи с удовлетворительным техническим состоянием 5,6 и 7 АТ 220/110 кВ на ПС 500 кВ Белозерная, секвестированием инвестиционной программы ПАО «Россети» в зоне эксплуатационной ответственности МЭС Урала принято решение о нецелесообразности дальнейшей реализации титула Комплекса реконструкция ПС 500 кВ Белозерная"		
560	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 30, таблица 14, пункт 7 Наименование мероприятия: «АО «Самотлорнефтегаз»» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Указан год ввода мощности – 2025 год. При этом, в соответствии с письмом АО «Самотлорнефтегаз» от 22.10.2021 № ТЭ-1539 – ориентировочный срок выполнения технических мероприятий – 04.2024	не учтено	Год ввода мощности - 2025 указан в соответствии с информацией, приведенной в письме АО «Самотлорнефтегаз» в адрес Филиала ПАО «Россети»-МЭС Урала от 13.07.2022 № ДХ-1119 «О продлении технических условий» (изменения №2 в ТУ для ТП к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» утверждены 05.09.2022). В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении более актуальных сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
561	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Ямало-Ненецкий автономный округ Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы стр. 31 Наименование мероприятия: «Строительство ПС 220 кВ Пуртазовская с двумя трансформаторами 220/10 кВ мощностью 10 МВА каждый. Строительство отпаяк от КВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС – Мангазея с отпайками и от КВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС – Ермак до ПС 220 кВ Пуртазовская ориентировочной протяженностью 0,1 км каждая» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Заявка на ТП к электрическим сетям ПАО «Россети» не принята. Техничко-экономическое обоснование проекта обеспечения надежности функционирования энергосистемы КС «Пуртазовская» с возможностью её присоединения к ЕНЭС» со стороны ПАО «Россети» - не согласовано.	не учтено	Указанные мероприятия предусмотрены ТУ для ТП ООО «Газпром трансгаз Сургут» к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» (утверждены ООО «Газпром энерго» 07.11.2022). Выполнение указанных ТУ для ТП обеспечивает ТП энергопринимающих устройств ООО «Газпром трансгаз Сургут» максимальной мощностью 7,5 МВт, учтенной при разработке прогноза потребления электрической мощности СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об аннулировании указанных ТУ для ТП. В направленном предложении сведений об аннулировании ТУ для ТП также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
562	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Ямало-Ненецкий автономный округ Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы стр. 20, стр. 34, стр. 51 Наименование мероприятия: «Строительство ВЛ 220 кВ Арсенал – Исконная ориентировочной протяженностью 191 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Приведенные доводы о необходимости реализации указанных мероприятий представлены в недостаточном объеме, технико-экономическое сравнение выполнено некорректно: Не приведен полный комплекс расчётов режимов сети. Не проведен расчет ущерба от недоотпуска электроэнергии в случае не реализации указанного мероприятия. Необходимым при определении целесообразности реализации сетевого строительства в Северном энергорайоне выполнить расчет ущерба от прогнозируемого недоотпуска электроэнергии потребителям с учетом вероятностей возникновения критических режимов. Кроме того, действующие НТД в области электроэнергетики не противоречат выполнению расчета ущерба от недоотпуска электроэнергии при обосновании мероприятий по сетевому	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				строительству (Подпункты б), в) пункта 27 Приказа Минэнерго России от 20.12.2022 N 1340 «Об утверждении Правил предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике»). Кроме того, не приложены письма собственников, указанные на стр. 16 (ООО «Газпром НГХК», ООО «РН-Ванкор»), на основании которых также формировались перспективные балансы мощности энергорайона. Необходимо пояснение, почему при расчете балансов мощности не были учтены Ванкорская ГТЭС и Полярная ГТЭС (как расположенной за КС «Северный энергорайон»), Ноябрьская ПГЭ, УГТЭС-72 (заключение АО «СО ЕЭС» от 18.07.2023 №В42-І-2-19-7735 о невозможности вывода из эксплуатации). Дополнительно, как альтернативное мероприятие, рассмотреть проведение реконструкции ВЛ 220 кВ Муравленковская - Надым и ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Тарко-Сале в части увеличения пропускной способности линий: - ВЛ 220 кВ Муравленковская - Надым, пролеты опор №1-24, 435-438 (8,37 км) замена провода АС-400/51 на провод 3хАС-300/39; - ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Тарко-Сале, пролеты опор №671-673 (0,2 км) замена провода АС-400/51 на провод 3хАС-330/43; - замена оборудования на ПС 220 кВ Надым, ПС 500 кВ Тарко-Сале, ПС 500 кВ Муравленковская.		
563	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Алтайский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 29, таблица 15, пункт 2 Наименование мероприятия: «ООО «Троицкий механический завод»» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Некорректно указан срок ввода (2023). В соответствии с договором ТП срок ввода – 12.2025	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
564	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Алтайский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 38, таблица Б.1, пункт 4 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 1150 кВ Алтай с установкой четырех ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый для ВЛ 500 кВ Алтай – Таврическая» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В связи с решением, принятым заместителем Министра энергетики Российской Федерации в ИПР ПАО «Россети» указанный инвестиционный проект включен в объеме ПИР. В связи с указанным, необходимо планируемый год реализации необходимо скорректировать на «-»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
565	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Алтайский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 38, таблица Б.1, пункт 5 Наименование мероприятия: «Строительство ВЛ 500 кВ Алтай – Таврическая ориентировочной протяженностью 770 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В связи с решением, принятым заместителем Министра энергетики Российской Федерации в ИПР ПАО «Россети» указанный инвестиционный проект включен в	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				объеме ПИР. В связи с указанным, необходимо планируемый год реализации необходимо скорректировать на «-»		
566	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Забайкальский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 19 Таблица 7, пункт 1 Наименование мероприятия: «ОАО «РЖД»» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Некорректно указан срок ввода (2023). В соответствии со сроками, установленными договорами ТП, срок ввода мощности в 2025 году: ПС 220 кВ Бада, ПС 220 кВ Хилок, ПС 220 кВ Могзон, ПС 220 кВ Сохондо, ПС 220 кВ Лесная, ПС 220 кВ Новая, ПС 220 кВ Карымская, ПС 220 кВ Размахнино, ПС 220 кВ Шапка В соответствии со сроками, установленными договорами ТП, срок ввода мощности в 2026 году: ПС 220 кВ Приисковая, ПС 220 кВ Бушулей, ПС 220 кВ Зилово, ПС 220 кВ Ксеньевская, ПС 220 кВ Пеньковская, ПС 220 кВ Амазар, ПС 220 кВ Чичатка	не учтено	В таблице 19 учтен год ввода энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в 2024 году согласно Комплексному плану модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, утвержденному Распоряжением Правительства РФ от 30.09.2018 № 2101-р (проект ОАО «РЖД» «Кузбасс-порты Дальнего Востока»)
567	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Забайкальский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 19 Таблица 7, пункт 5 Наименование мероприятия: «ООО «Култуминское»» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с принятой заявкой на ТП от 11.11.2022 и СТП ввод новой мощности – 49 МВт со сроком ввода до 12.2024	не учтено	В процессе разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы при оценке величины дефицита мощности в юго-восточной части ОЭС Сибири был выполнен анализ НИП. Нагрузка Култуминского ГОКа учтена в составе НИП с мощностью 75 МВт (49 МВт - 1 этап) и сроком реализации в 2024-2025 годы согласно данным, предоставленным в АО «СО ЕЭС» Министерством жилищно-коммунального хозяйства, энергетики, цифровизации и связи Забайкальского края
568	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Забайкальский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 27, Таблица 12, пункт 2 Наименование мероприятия: «Строительство захода ВЛ 220 кВ Семиозерный – Могоча (ВЛ-225) на ПС 220 кВ Семиозерный ориентировочной протяженностью 0,893 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с приказом об утв. ПСД от 08.10.2021 № 1217 (корректировка по СЧ приказом об утв. ПСД от 07.09.2023 № 775) протяженность трассы – 1,698 км (суммарно)	учтено частично	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов с указанием протяженности в соответствии с проектной документацией
569	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Забайкальский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 27, Таблица 12, пункт 3 Наименование мероприятия: «Строительство захода ВЛ 220 кВ Семиозерный – Чичатка (ВЛ-227) на ПС 220 кВ Семиозерный ориентировочной протяженностью 0,898 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с приказом об утв. ПСД от 08.10.2021 № 1217 (корректировка по	учтено частично	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов с указанием протяженности в соответствии с проектной документацией

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				СЧ приказом об утв. ПСД от 07.09.2023 № 775) протяженность трассы – 1,698 км (суммарно)		
570	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Забайкальский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 27, Таблица 12, пункт 4 Стр. 46, Таблица Б.1, пункт 7 Наименование мероприятия: «Строительство ВЛ 220 кВ Зилово – Могоча ориентировочной протяженностью 204,451 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с приказом об утв. ПСД от 25.05.2023 № 451 протяженность составляет 204,188 км.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
571	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Забайкальский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 27, Таблица 12, пункт 5 Стр. 46, Таблица Б.1, пункт 6 Наименование мероприятия: «Строительство ВЛ 220 кВ Зилово – Холбон ориентировочной протяженностью 189,31 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с приказом об утв. ПСД от 25.05.2023 № 451 протяженность составляет 189,759 км.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
572	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Забайкальский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 31, Таблица 13, пункт 1 Стр. 45, Таблица Б.1, пункт 1 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 220 кВ Чара со строительством РУ 500 кВ и установкой одного автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой 167 МВА, установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар для ВЛ 500 кВ Чара – Тында (Магистральная)» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Предлагается исключить мероприятие в связи с тем, что планом-графиком реализации проектов строительства электросетевых объектов для синхронной работы ОЭС Сибири и Востока, представленным в Минэнерго России письмом от 11.08.2022 № МА-2871, ввод в работу предусмотрен в 2030 году.	не учтено	Указанные мероприятия включены в СиПР ЭЭС России в 2029 году, т.к. в соответствии с планом-графиком реализации проектов строительства электросетевых объектов для синхронной работы ОЭС Сибири и ОЭС Востока постановка под напряжения указанных объектов для проведения пуско-наладочных работ предусмотрена до конца 2029 года
573	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Забайкальский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 31, Таблица 13, пункт 2 Стр. 45, Таблица Б.1, пункт 2 Наименование мероприятия: «Строительство ВЛ 500 кВ Таксимо – Чара ориентировочной протяженностью 239 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Предлагается исключить мероприятие в связи с тем, что планом-графиком реализации проектов строительства электросетевых объектов для синхронной	не учтено	Указанные мероприятия включены в СиПР ЭЭС России в 2029 году, т.к. в соответствии с планом-графиком реализации проектов строительства электросетевых объектов для синхронной работы ОЭС Сибири и ОЭС Востока постановка под напряжения указанных объектов для проведения пуско-наладочных работ предусмотрена до конца 2029 года

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				работы ОЭС Сибири и Востока, представленным в Минэнерго России письмом от 11.08.2022 № МА-2871, ввод в работу предусмотрен в 2030 году.		
574	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Забайкальский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 31, Таблица 13, пункт 3 Стр. 45, Таблица Б.1, пункт 3 Наименование мероприятия: «Строительство ВЛ 500 кВ Чара – Тында (Магистральная) ориентировочной протяженностью 570 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Предлагается исключить мероприятие в связи с тем, что планом-графиком реализации проектов строительства электросетевых объектов для синхронной работы ОЭС Сибири и Востока, представленным в Минэнерго России письмом от 11.08.2022 № МА-2871, ввод в работу предусмотрен в 2030 году.	не учтено	Указанные мероприятия включены в СиПР ЭЭС России в 2029 году, т.к. в соответствии с планом-графиком реализации проектов строительства электросетевых объектов для синхронной работы ОЭС Сибири и ОЭС Востока постановка под напряжения указанных объектов для проведения пуско-наладочных работ предусмотрена до конца 2029 года
575	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Забайкальский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 45, Таблица Б.1, пункт 5 Наименование мероприятия: «Строительство ВЛ 220 кВ Таксимо – Чара ориентировочной протяженностью 239 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В связи с решением, принятым заместителем Министра энергетики Российской Федерации в ИПР ПАО «Россети» указанный инвестиционный проект включен в объеме ПИР. В связи с указанным, необходимо планируемый год реализации необходимо скорректировать на «-»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
576	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Забайкальский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 33, Таблица 14, пункт 2 Наименование мероприятия: «Строительство заходов ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Шерловогорская на Ононскую СЭС ориентировочной протяженностью 0,1 км каждый» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с актуальными материалами схемы выдачи мощности, выполняется строительство отпаечной (ответвительной) ВЛ 220 кВ от ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Шерловогорская на Ононскую СЭС ориентировочной протяженностью 0,1 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
577	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Забайкальский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 33, Таблица 14, пункт 2 Наименование мероприятия: «Строительство заходов ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Шерловогорская на Ононскую СЭС ориентировочной протяженностью 0,1 км каждый» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания:	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу шестому подпункта б) пункта 59 Правил разработки ДПР в проекте СиПР ЭЭС России учитываются изменения установленной мощности подтвержденные результатами конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии. Согласно имеющейся в АО «СО ЕЭС» информации Ононская СЭС (сведения о присвоении наименования собственником не предоставлены) представляет совокупность точек поставки GVIE2877, GVIE2878, GVIE2879

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 актуальными материалами схемы выдачи мощности, располагаемая мощность Ононской СЭС – 115 МВт		установленной мощностью не более 150 МВт. Сведения собственника о снижении мощности относительно возможной к поставке величины в рамках процедуры направления данных для разработки проекта СиПР ЭЭС России в соответствии с Правилами предоставления информации в АО «СО ЕЭС» отсутствуют. При этом наличие сведений в актуальных материалах схемы выдачи мощности не соответствует критериям, предусмотренным пунктом 59 Правил ДПР. Таким образом, основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы предлагаемого мероприятия отсутствуют
578	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Забайкальский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Общее Наименование мероприятия: «Отсутствует раздел про качество электроэнергии» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Отсутствует раздел про качество электроэнергии. Необходимо указать на необходимость установки ИРМ с пофазным регулированием для компенсации искажений, вызванных тяговыми нагрузками ОАО «РЖД».	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 49 Правил разработки ДПР в рамках формирования Обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России не предусмотрена разработка раздела про качество электрической энергии. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР
579	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Иркутская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 86, Таблица 27, пункт 5 Наименование мероприятия: «ООО «Иркутская нефтяная компания»» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Отсутствует информация о заключенных договорах (принятых в работу заявках) ТП с указанием ввода 150 МВт в 2024 году.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
580	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Иркутская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 86, Таблица 27, пункт 3 Наименование мероприятия: «ООО «Полюс Сухой Лог»» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Некорректно указан срок ввода мощности (2028). В соответствии с договором ТП срок ввода мощности по второму этапу – 12.2025.	не учтено	Срок ввода мощности по второму этапу соответствует сроку выполнения мероприятий по ТУ для ТП энергопринимающих устройств ООО «Полюс Сухой Лог» к электрическим сетям ПАО «Россети» (с учетом реализации мероприятия, предусмотренного 2 этапом ТУ для ТП по вводу Новоленской ТЭС в 2028 году)
581	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Иркутская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 87, Таблица 27, пункт 10 Наименование мероприятия: «ООО «ИНК»» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: В ПАО «Россети» отсутствует заявка на ТП с указанным объемом мощности. Предлагается исключить.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
582	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная	Общее предложение	Субъект РФ: Иркутская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 87,	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
		сетевая компания – Россети»		Таблица 27, пункт 11 Стр. 87, Таблица 27, пункт 13 Наименование мероприятия: «ООО «ИНК» ООО «Иркутская нефтяная компания»» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Вероятный дубляж строк. Необходима проверка		
583	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Иркутская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 103, Таблица 33, пункт 3 Стр. 160, Таблица Б.1, пункт 2 Наименование мероприятия: «Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3 ориентировочной протяженностью 294 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с приказом об утв. ПСД от 21.03.2023 № 247, протяженность составляет 259,063 км	учтено частично	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов с указанием протяженности 295,063 км
584	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Иркутская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 103, Таблица 33, пункт 17 Наименование мероприятия: «Строительство заходов ВЛ 220 кВ Пеледуй – Сухой Лог № 1 на ПС 220 кВ Чертово Корято ориентировочной протяженностью 6,158 км каждый» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Срок реализации мероприятия в соответствии с договором ТП №767/ТП от 18.02.2022 - 26.04.2027	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
585	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Иркутская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 105, Таблица 33, пункт 15 Наименование мероприятия: «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 0,8 км каждый» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с приказом об утв. ПСД по III этапу от 14.03.2023 № 221, протяженность заходов составляет 1,803+1,283 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
586	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Иркутская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 130, Таблица 36 Наименование мероприятия: «Новоленская ТЭС» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания:	не учтено	Согласно абзацу четвертому подпункта б) пункта 59 Правил разработки ДПР установленная мощность Новоленской ТЭС учтена величиной 550 МВт в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 08.04.2023 № 867-р

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 выполняемой схемой выдачи мощности, установленная мощность Новоленской ТЭС составляет 555 МВт.		
587	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Иркутская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Таблица 33 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)» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: 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 на 2024-2029 годы, с указанием ответственной организации за реализацию - ОАО «ИЭСК».	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет Договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР системный оператор до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В адрес АО «СО ЕЭС» до 1 июля 2023 года не была предоставлена информация о наличии СТП или ДТП по ТУ для ТП энергопринимающих устройств ООО «Култуминское». Таким образом, информация в замечании не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов. Для учета указанной в замечании информации по Договору ТП при формировании СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы данная информация должна быть направлена сетевой организацией в системный оператор в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
588	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Иркутская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Таблица 33 Наименование мероприятия: «Установка на ПС 500 кВ Иркутская источников реактивной мощности мощностью не менее 170 Мвар» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: 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 на 2024-2029 годы, с указанием ответственной организации за реализацию - ОАО «ИЭСК».	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет Договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР системный оператор до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В адрес АО «СО ЕЭС» до 1 июля 2023 года не была предоставлена информация о наличии СТП или ДТП по ТУ для ТП энергопринимающих устройств ООО «Култуминское». Таким образом, информация в замечании не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов. Для учета указанной в замечании информации по Договору ТП при формировании СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы данная информация должна быть направлена сетевой организацией в системный оператор в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
589	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Иркутская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Таблица 33 Наименование мероприятия: «Установка на ПС 500 кВ Ключи источников реактивной мощности мощностью не менее 100 Мвар» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: 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 на 2024-2029 годы, с указанием ответственной организации за реализацию - ОАО «ИЭСК».	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет Договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР системный оператор до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В адрес АО «СО ЕЭС» до 1 июля 2023 года не была предоставлена информация о наличии СТП или ДТП по ТУ для ТП энергопринимающих устройств ООО «Култуминское». Таким образом, информация в замечании не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов. Для учета указанной в замечании информации по Договору ТП при формировании СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы данная информация должна быть направлена сетевой организацией в системный оператор в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
590	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Кемеровская область - Кузбасс Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 24, Таблица 8, пункт 1 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой двух выключателей 500 кВ и двух выключателей 110 кВ»	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Предлагается исключить мероприятие. Установка выключателей будет реализована совместно с мероприятием «Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой третьего автотрансформатора 500/110/10 кВ мощностью 250 МВА"		Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. Указанное мероприятие предусмотрено решением протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
591	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Кемеровская область - Кузбасс Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 24, Таблица 8, пункт 2 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой одного выключателя 220 кВ и одного выключателя 110 кВ» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Предлагается исключить мероприятие. Установка выключателей будет реализована совместно с мероприятием «Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой пятого автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА"	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. Указанное мероприятие предусмотрено решением протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
592	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Кемеровская область - Кузбасс Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 30, Таблица 10, пункт 7 Наименование мероприятия: «ЦОД АО «Кузбассэнерго»» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Некорректно указан срок ввода мощности (2023). В соответствии с договором ТП срок ввода мощности – 06.2026.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
593	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Кемеровская область - Кузбасс Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 30, Таблица 10, пункт 13 Наименование мероприятия: «АО «УК «Кузбассразрезуголь»» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Указанная заявка на ТП отсутствует в ПАО «Россети». Предлагается исключить указанную позицию.	не учтено	В соответствии с пунктом 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 и отсутствии сведений о его расторжении основания для исключения указанного инвестиционного проекта из прогноза потребления и Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
594	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Кемеровская область - Кузбасс Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 37, Таблица 14, пункт 3 Стр. 59, Таблица Б.1, пункт 8 Наименование мероприятия: «Создание на ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Яйская с отпайкой на ПС Судженка; – АОПО ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка с отпайками» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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: Учитывая наличие рисков невозможности ввода в 2023 году, в связи с неготовностью ОАО «РЖД", предлагается указать срок в соответствии со сроком, установленным в ИП ПАО «Россети» на 2020-2024 годы - 2024 год		энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года Дополнительно отмечаем, что в проекте ИПР ПАО «Россети» на 2020-2024 годы предусмотрена установка устройств АОПО на ПС 500 кВ Ново-Анжерская ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Яйская с отпайкой на ПС Судженская и ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка с отпайками со сроком завершения СМР и ПНР в 2023 году (проект 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»)) (L 3335906)
595	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Кемеровская область - Кузбасс Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 37, Таблица 14, пункт 5 Стр.60, Таблица Б.1, пункт 12 Наименование мероприятия: «Создание на ПС 220 кВ Краснополянская устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Краснополянская – Контрольный с отпайками; – АОПО ВЛ 110 кВ Краснополянская – Непрерывка с отпайками» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Учитывая наличие рисков невозможности ввода в 2023 году, в связи с неготовностью ОАО «РЖД", предлагается указать срок в соответствии со сроком, установленным в ИП ПАО «Россети» на 2020-2024 годы - 2024 год	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. Дополнительно отмечаем, что в проекте ИПР ПАО «Россети» на 2020-2024 годы предусмотрено создание на ПС 220 кВ Краснополянская устройств АОПО ВЛ 110 кВ Краснополянская – Контрольный с отпайками, ВЛ 110 кВ Краснополянская – Непрерывка с отпайкам со сроком завершения СМР и ПНР до 01.06.2023 (проект ИП «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»))» (L_3335907)
596	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Кемеровская область - Кузбасс Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 39, Таблица 15, пункт 2 Стр. 59, Таблица Б.1, пункт 9 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой двух выключателей 500 кВ» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Предлагается исключить мероприятие. Установка выключателей будет реализована совместно с мероприятием «Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой третьего автотрансформатора 500/110/10 кВ мощностью 250 МВА"	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. Указанное мероприятие предусмотрено решением протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
597	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Кемеровская область - Кузбасс Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 39, Таблица 15, пункт 3 Стр. 60, Таблица Б.1, пункт 11 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой двух выключателей 110 кВ» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Предлагается исключить мероприятие. Установка выключателей будет реализована совместно с мероприятием «Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой третьего автотрансформатора 500/110/10 кВ мощностью 250 МВА"	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. Указанное мероприятие предусмотрено решением протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
598	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Кемеровская область - Кузбасс Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 39, Таблица 15, пункт 7 Стр. 58, Таблица Б.1, пункт 6 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой одного выключателя 220 кВ» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Предлагается исключить мероприятие. Установка выключателей будет	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. Указанное мероприятие предусмотрено решением протокола совещания под

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				реализована совместно с мероприятием «Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой пятого автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА"		руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
599	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Кемеровская область - Кузбасс Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 39, Таблица 15, пункт 8 Стр. 58, Таблица Б.1, пункт 7 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой одного выключателя 110 кВ» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Предлагается исключить мероприятие. Установка выключателей будет реализована совместно с мероприятием «Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой пятого автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА"	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. Указанное мероприятие предусмотрено решением протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
600	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Красноярский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 15, Таблица 4, пункт 18 Наименование мероприятия: «Реконструкция ВЛ 220 кВ Камала-1 – Саянская тяговая №1 с переустройством трассы линии протяженностью 0,56 км с увеличением пропускной способности» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с актом ввода от 31.10.2022 № 1154, изменение протяженности составляет 0,533 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
601	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Красноярский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 16, Таблица 4, пункт 24 Наименование мероприятия: «Реконструкция ВЛ 220 кВ Саянская тяговая – Кравченко тяговая с заменой опор и провода протяженностью 45,99 км с увеличением пропускной способности» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с актом ввода от 31.10.2022 № 1154, фактическая протяженность составляет 46,871 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
602	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Красноярский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 15, Таблица 4, пункт 16 Наименование мероприятия: «Реконструкция ВЛ 220 кВ Крупская тяговая – Курагино тяговая (Д-26) и ВЛ 220 кВ Курагино тяговая – Ирбинская (Д-27) с их объединением через участок протяженностью 1,18 км и образованием ВЛ 220 кВ Ирбинская – Крупская тяговая» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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: В соответствии с актом ввода от 30.12.2022 № 1413, изменение протяженности составляет 1,176 км		
603	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Красноярский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 16, Таблица 4, пункт 19 Наименование мероприятия: «Строительство ВЛ 220 кВ Кошурниково тяговая – Крол тяговая протяженностью 68,64 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с актом ввода от 30.12.2022 № 1413, изменение протяженности составляет 65,3 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
604	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Красноярский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 16, Таблица 4, пункт 20 Наименование мероприятия: «Строительство ВЛ 220 кВ Кошурниково тяговая – Курагино тяговая протяженностью 71,1 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с актом ввода от 30.12.2022 № 1413, изменение протяженности составляет 71,085 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
605	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Красноярский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 16, Таблица 4, пункт 21 Наименование мероприятия: «Строительство ВЛ 220 кВ Кравченко тяговая – Крол тяговая протяженностью 90,71 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с актом ввода от 30.12.2022 № 1413, изменение протяженности составляет 90,9 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
606	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Красноярский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 16, Таблица 4, пункт 25 Наименование мероприятия: «Реконструкция ВЛ 220 кВ Мана тяговая – Кравченко тяговая (Д-32) и ВЛ 220 кВ Кравченко тяговая – Саянская тяговая (Д-33) с их объединением через участок протяженностью 1,15 км и образованием ВЛ 220 кВ Саянская тяговая – Мана тяговая» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с актом ввода от 30.12.2022 № 1413, изменение протяженности составляет 1,16 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
607	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная	Общее предложение	Субъект РФ: Красноярский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Таблица	не учтено	В соответствии с пунктом 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
		сетевая компания – Россети»		18, новая позиция Наименование мероприятия: «ООО «Култуминское»» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Дополнить таблицу новой строкой. ООО «Култуминское» Мощность энергопринимающих устройств: 49 МВт Год ввода: 2024 Наименование инвестиционного проекта: Култуминское месторождение полезных ископаемых Напряжение: 220 кВ Центр питания: ПС 220 кВ Быстринская		потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного Договора ТП. В процессе разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы при формировании варианта потребления в юго-восточной части ОЭС Сибири был выполнен анализ НИП. С учетом того, что с ООО «Култуминское» заключен СТП нагрузка Култуминского ГОКа учтена в составе НИП с мощностью 75 МВт (49 МВт - 1 этап) и сроком реализации в 2024-2025 годы согласно данным, предоставленным в АО «СО ЕЭС» Министерством жилищно-коммунального хозяйства, энергетики, цифровизации и связи Забайкальского края и приведена в Обосновывающих материалах по энергосистеме Забайкальского края
608	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Красноярский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 42, Таблица 18, пункт 9 Наименование мероприятия: «ООО «Управляющая компания «Битривер»» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Некорректно указан срок ввода (2023). В соответствии с договором ТП, указать срок ввода 2023-2025 (в настоящий момент введено 27,11 МВт)	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
609	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Красноярский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 42, Таблица 18, пункт 10 Наименование мероприятия: «ООО «Сибпромрешения»» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Некорректно указан срок ввода (2023). В соответствии с договором ТП, срок ввода – 02.2026	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
610	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Красноярский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 42, Таблица 18, пункт 13 Наименование мероприятия: «АО «Сibaгpo Биотех»» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: В настоящий момент в ПАО «Россети» отсутствуют принятые в работу заявки на ТП от АО «Сibaгpo Биотех» к ПС 220 кВ Шарыповская. Предлагается исключить указанный пункт.	не учтено	В соответствии с пунктом 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 14.10.2022 № 20.24.00.11020.22 и отсутствии сведений о его расторжении основания для исключения указанного инвестиционного проекта из прогноза потребления и Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
611	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Красноярский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Таблица 18 Наименование мероприятия: «ООО «Красноярское ГРП»» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: В перечне отсутствует технологическое присоединение ЭПУ ООО «Красноярское ГРП» (ПС 220 кВ Панимба)	не учтено	В таблице 18 книги 1 энергосистема Красноярского края и Республики Тыва присутствует информация по указанному потребителю п. 20. В этой связи основания для внесения изменений в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающие материалы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
612	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Красноярский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 60, Таблица 25, пункт 67 Наименование мероприятия: «Строительство заходов ВЛ 220 кВ Раздолинская – Тайга II цепь на ПС 220 кВ Панимба» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Некорректно указана протяженность – «X» км. Целесообразно указать 2х2 км.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
613	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Красноярский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 53, Таблица 25, пункт 11 Стр. 92, Таблица Б 1, пункт 11 Наименование мероприятия: «Строительство ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная – Туран ориентировочной протяженностью 230 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Наименование «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий 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 Красноярского края» и «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и выше на территории Красноярского края» . Указанное мероприятие реализуется в целях исполнения Комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва	не учтено	ВЛ проходит по территории двух субъектов РФ: Красноярского края и Республики Тыва. В этой связи основания для внесения изменений СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов отсутствуют
614	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Красноярский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 53, Таблица 25, пункт 12 Стр. 93, Таблица Б 1, пункт 12 Наименование мероприятия: «Реконструкция ВЛ 220 кВ Ергаки – Туран и ВЛ 220 кВ Туран – Кызылская (Д-47) со строительством участка ВЛ ориентировочной протяженностью 2 км и образованием ВЛ 220 кВ Ергаки – Кызылская ориентировочной протяженностью 150 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Наименование «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий 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 Красноярского края» и «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и выше на территории Красноярского края» . Указанное мероприятие реализуется в целях исполнения Комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва	не учтено	ВЛ проходит по территории двух субъектов РФ: Красноярского края и Республики Тыва. В этой связи основания для внесения изменений СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
615	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Красноярский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Таблица 25, новая позиция Наименование мероприятия: «Строительство ПС 220 кВ Култуминская с установкой двух трансформаторов 220/6 кВ мощностью 63 МВА каждый (2х63 МВА); Строительство двухцепной ВЛ 220 кВ Быстринская – Култума ориентировочной протяженностью 120 км (2х120 км); Реконструкция ПС 220 кВ Быстринская с установкой двух ячеек 220 кВ для подключения ВЛ 220 кВ Быстринская – Култума I, II цепь.» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Дополнить таблицу новыми мероприятиями со сроком реализации в 2024 году для обеспечения технологического присоединения ООО «Култуминское»: Строительство ПС 220 кВ Култуминская с установкой двух трансформаторов 220/6 кВ мощностью 63 МВА каждый (2х63 МВА) (отв. за реализацию – ООО «Култуминское»); Строительство двухцепной ВЛ 220 кВ Быстринская – Култума ориентировочной протяженностью 120 км (отв. за реализацию – ПАО «Россети»); Реконструкция ПС 220 кВ Быстринская с установкой двух ячеек 220 кВ для подключения ВЛ 220 кВ Быстринская – Култума I, II цепь (отв. за реализацию – ПАО «Россети»). Планируемый год – указать «-».	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет Договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР системный оператор до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В адрес АО «СО ЕЭС» до 1 июля 2023 года не была предоставлена информация о наличии СТП или ДТП по ТУ для ТП энергопринимающих устройств ООО «Култуминское». Таким образом, информация в замечании не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов. Для учета указанной в замечании информации по Договору ТП при формировании СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы данная информация должна быть направлена сетевой организацией в системный оператор в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
616	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Новосибирская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 80, таблица Б.1, пункт 5 Наименование мероприятия: «Строительство ВЛ 500 кВ Алтай – Таврическая ориентировочной протяженностью 770 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В связи с решением, принятым заместителем Министра энергетики Российской Федерации в ИПР ПАО «Россети» указанный инвестиционный проект включен в объеме ПИР. В связи с указанным, необходимо планируемый год реализации необходимо скорректировать на «-»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
617	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Омская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 12, Таблица 5, пункт 3 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 220 кВ Нефтезаводская с заменой трансформатора 220/6/6 кВ мощностью 63 МВА на трансформатор 220/6/6 кВ мощностью 63 МВА» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: ПС 220 кВ Нефтезаводская не принадлежит ПАО «Россети». Вероятный собственник – ООО «Газпромнефть-Энергосервис»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
618	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Омская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 43, таблица Б.1, пункт 1 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 500 кВ Таврическая с установкой четырех ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый для ВЛ 500 кВ Алтай –	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Таврическая и ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В связи с решением, принятым заместителем Министра энергетики Российской Федерации в ИПР ПАО «Россети» указанный инвестиционный проект включен в объеме ПИР. В связи с указанным, необходимо планируемый год реализации необходимо скорректировать на «-»		
619	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Омская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 43, таблица Б.1, пункт 2 Наименование мероприятия: «Строительство ВЛ 500 кВ Алтай – Таврическая ориентировочной протяженностью 770 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В связи с решением, принятым заместителем Министра энергетики Российской Федерации в ИПР ПАО «Россети» указанный инвестиционный проект включен в объеме ПИР. В связи с указанным, необходимо планируемый год реализации необходимо скорректировать на «-»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
620	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Омская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 43, таблица Б.1, пункт 3 Наименование мероприятия: «Строительство ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая ориентировочной протяженностью 600 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В связи с решением, принятым заместителем Министра энергетики Российской Федерации в ИПР ПАО «Россети» указанный инвестиционный проект включен в объеме ПИР. В связи с указанным, необходимо планируемый год реализации необходимо скорректировать на «-»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
621	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Бурятия Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 35, Таблица 16, пункт 3 Стр.61, Таблица Б.1, пункт 6 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 500 кВ Нижнеангарская с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Таксимо» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: 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	Мероприятие по реконструкции ПС 500 кВ Нижнеангарская с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Таксимо реализовано в 2023 году
622	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Бурятия Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 39, Таблица 17, пункт 1 Стр. 60, Таблица Б.1, пункт 1 Наименование мероприятия: «Строительство ВЛ 500 кВ Таксимо – Чара	не учтено	Указанные мероприятия включены в СиПР ЭЭС России в 2029 году, т.к. в соответствии с планом-графиком реализации проектов строительства электросетевых объектов для синхронной работы ОЭС Сибири и ОЭС Востока постановка под напряжения указанных объектов для проведения пуско-наладочных работ предусмотрена до конца 2029 года

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 239 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Предлагается исключить мероприятие в связи с тем, что планом-графиком реализации проектов строительства электросетевых объектов для синхронной работы ОЭС Сибири и Востока, представленным в Минэнерго России письмом от 11.08.2022 № МА-2871, ввод в работу предусмотрен в 2030 году.		
623	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Тыва Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 13, таблица 4 Стр. 22, таблица 10 Наименование мероприятия: «Строительство ВЛ 220 кВ Кызылская – Мерген ориентировочной протяженностью 70 км 1). Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Мерген ориентировочной протяженностью 130 км 1). Строительство ВЛ 220 кВ Шушенская опорная – Туран ориентировочной протяженностью 230 км 1)» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: В таблицах 4 и 10 указано, что в соответствии с результатами расчетов электроэнергетических режимов в режиме зимнего максимума потребления мощности при ТНВ наиболее холодной пятидневки в нормальной схеме переток активной мощности в КС «Красноярск, Хакасия – Тыва» превышает МДП на величину до 42 МВт. Для ввода параметров электроэнергетического режима в пределы допустимых значений, с учетом применения всех доступных СРМ, требуется ввод ГАО в объеме до 42 МВт. При этом: - не приведен полный комплекс расчетов сети; - не указаны схемно-режимные ситуации, в которых выявлено превышение МДП в КС; - не приведена информация в части изменения перспективных балансов электроэнергии и мощности, с учетом переноса сроков технологического присоединения на 2026 год в соответствии с пунктами 29, 30 Комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. протоколом совещания по вопросу актуализации комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новаком от 13.07.2022 № 8033п - П51. Таким образом, необходимо представить вышеуказанную информацию, либо исключить указанные мероприятия, как необходимые для исключения риска ввода ГАО.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. Кроме того, указанные мероприятия предусмотрены Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва. Строительство ВЛ 220 кВ Мерген – Туран и строительство ВЛ 220 кВ Кызылская – Мерген позволяет исключить существующее «узкое место» в Тывинском энергорайоне
624	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Тыва Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 14, Таблица 5, пункт 1 Стр. 25, Таблица 11, пункт 11 Стр. 28, Таблица 12, пункт 1 Стр. 46, Таблица Б.1, пункт 7 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 220 кВ Кызылская с заменой трансформатора 1Т-110 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый и установкой двух БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар каждая, УШР 110 кВ мощностью 25 Мвар» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В наименовании мероприятия неверно указано НН Т-1. Скорректировать «.../10 кВ» на «.../6 кВ»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
625	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Тыва Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 16,	не учтено	В соответствии с пунктами 35, 36 Комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утвержденной Заместителем Председателя

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
		сетевая компания – Россети»		Таблица 6, пункт 2 Наименование мероприятия: «ГКУ Республики Тыва «ГСЗ»» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В связи с подачей новой заявки на ТП от ГКУ Республики Тыва «ГСЗ» в АО «Тываэнерго» и соответствующего обращения от АО «Тываэнерго» в ПАО «Россети» о продлении срока ТП, а также пунктов 36, 37 Комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. протоколом совещания по вопросу актуализации комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новаком от 13.07.2022 № 8033п - П51, целесообразно указать срок – 2025 год.		Правительства Российской Федерации А.В. Новаком от 13.07.2022 № 8033п - П51, обеспечение технологического присоединения энергопринимающих устройств под нацпроект «Жилье» должно быть выполнено до 30.12.2024
626	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Тыва Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 22, Таблица 10, пункт 1 Стр. 24, Таблица 11, пункт 2 Стр. 45, Таблица Б.1, пункт 4 Наименование мероприятия: «Строительство ВЛ 220 кВ Кызылская – Мерген ориентировочной протяженностью 70 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Реализация указанных мероприятий выполняется с целью обеспечения возможности осуществления технологического присоединения Ак-Сугского, Кызыл-Таштыгского и Кара-Бельдирского горно-обогатительных комбинатов. Срок ввода объектов необходимо скорректировать на 2026 год в соответствии с пунктами 29, 30 Комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. протоколом совещания по вопросу актуализации комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новаком от 13.07.2022 № 8033п - П51.	не учтено	В соответствии с пунктом 27 Комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утвержденным Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новаком от 13.07.2022 № 8033п - П51 строительство и постановка под напряжение электросетевых объектов ПАО «Россети» для электроснабжения Кызыл-Таштыгского и Кара-Бельдирского горно-обогатительных комбинатов предусмотрена до 1 декабря 2024 года. Строительство ВЛ 220 кВ Мерген – Туран и строительство ВЛ 220 кВ Кызылская – Мерген позволяет исключить существующее «узкое место» в Тывинском энергорайоне
627	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Тыва Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 22, Таблица 10, пункт 2 Стр. 24, Таблица 11, пункт 3 Стр. 45, Таблица Б.1, пункт 5 Наименование мероприятия: «Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Мерген ориентировочной протяженностью 130 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Реализация указанных мероприятий выполняется с целью обеспечения возможности осуществления технологического присоединения Ак-Сугского, Кызыл-Таштыгского и Кара-Бельдирского горно-обогатительных комбинатов. Срок ввода объектов необходимо скорректировать на 2026 год в соответствии с пунктами 29, 30 Комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. протоколом совещания по вопросу актуализации комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новаком от 13.07.2022 № 8033п - П51.	не учтено	В соответствии с пунктом 27 Комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утвержденным Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новаком от 13.07.2022 № 8033п - П51 строительство и постановка под напряжение электросетевых объектов ПАО «Россети» для электроснабжения Кызыл-Таштыгского и Кара-Бельдирского горно-обогатительных комбинатов предусмотрена до 1 декабря 2024 года. Строительство ВЛ 220 кВ Мерген – Туран и строительство ВЛ 220 кВ Кызылская – Мерген позволяет исключить существующее «узкое место» в Тывинском энергорайоне

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
628	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Тыва Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 24, Таблица 11, пункт 1 Стр. 46, Таблица Б.1, пункт 6 Наименование мероприятия: «Строительство ПС 220 кВ Мерген с двумя автотрансформаторами 220/110 кВ мощностью 63 МВА каждый, двумя ШР (УШР) 220 кВ мощностью 53 Мвар каждый, БСК 110 кВ мощностью 40 Мвар» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Реализация указанных мероприятий выполняется с целью обеспечения возможности осуществления технологического присоединения Ак-Сугского, Кызыл-Таштыгского и Кара-Бельдирского горно-обогатительных комбинатов. Срок ввода объектов необходимо скорректировать на 2026 год в соответствии с пунктами 29, 30 Комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. протоколом совещания по вопросу актуализации комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новаком от 13.07.2022 № 8033п - П51.	не учтено	В соответствии с пунктом 27 Комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утвержденным Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новаком от 13.07.2022 № 8033п - П51 строительство и постановка под напряжение электросетевых объектов ПАО «Россети» для электроснабжения Кызыл-Таштыгского и Кара-Бельдирского горно-обогатительных комбинатов предусмотрена до 1 декабря 2024 года
629	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Хакасия Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 12, Таблица 5, пункт 3 Наименование мероприятия: «Строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Означенное – Бея I цепь до ПС 220 кВ Степная с корректировкой диспетчерского наименования на ВЛ 220 кВ Означенное – Степная I цепь с отпайкой на ПС 220 кВ Бея протяженностью 71,1 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: 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 СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
630	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Хакасия Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 12, Таблица 5, пункт 8 Наименование мероприятия: «Строительство ВЛ 220 кВ Степная – Бискамжа, образованной в результате реконструкции ВЛ 220 кВ Аскиз – Югачи (Д-53), ВЛ 220 кВ Югачи – Тёя (Д-54) и ВЛ 220 кВ Тея – Бискамжа (Д-55), протяженностью 104,88 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Некорректно указана протяженность нового участка (0,911 км). В соответствии с Актом ввода от 31.10.2022 № 1153 протяженность составляет 0,563 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
631	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Хакасия Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 12, Таблица 5, пункт 9 Наименование мероприятия: «Строительство ВЛ 220 кВ Степная – Камышта, образованной из ВЛ 220 кВ Камышта – Аскиз (Д-52) путем отключения от ПС 220	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 Аскиз и подключением к ПС 220 кВ Степная, протяженностью 41,22 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Некорректно указана протяженность нового участка (0,52 км). В соответствии с Актом ввода от 30.11.2022 № 1269 протяженность составляет 0,563 км		
632	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Хакасия Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 20, Таблица 10, пункт 2 Наименование мероприятия: «ООО «Разрез Кирбинский»» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Указанная заявка на ТП отсутствует в ПАО «Россети». Предлагается исключить указанную позицию.	не учтено	В соответствии с пунктом 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 и отсутствии сведений о его расторжении основания для исключения указанного инвестиционного проекта из прогноза потребления и Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
633	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Хакасия Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 24, Таблица 14, пункт 3 Наименование мероприятия: «Строительство заходов ВЛ 220 кВ Степная – Бискамжа на ПС 220 кВ Нанчул ориентировочной протяженностью 24,982 км каждый» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Приказ об утв. ПСД отсутствует. Необходимо принять протяженность заходов 2х35 км.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
634	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Хабаровский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр. 24 и 26, Раздел 3.2, Таблицы 12, 13 Наименование мероприятия: «Прогноз потребления электрической энергии» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Необходимы пояснения с выводом каких потребительских мощностей связано уменьшение потребления в крае в 2028 и 2029гг относительно 2027г.	не учтено	В соответствии с пунктом 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. Снижение потребления электрической энергии и мощности связано с выводом из эксплуатации устаревшего генерирующего оборудования и вводом нового генерирующего оборудования с более эффективными технико-экономическими показателями, что влечет снижение потребления электрической энергии и мощности на собственные нужды станции
635	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Хабаровский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.31, Таблица 17 Наименование мероприятия: «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий 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 Хабаровского края» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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: Строительство ПС 110 кВ Ореховая с установкой двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый (Обеспечение технологического присоединения АО «ДРСК» ТУ на ТП от 20.09.2023)		
636	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Хабаровский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.31, Таблица 17 Наименование мероприятия: «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий 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 Хабаровского края» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Строительство ЛЭП 110 кВ Амур – Ореховая № 1 и ЛЭП 110 кВ Амур – Ореховая № 2 (Обеспечение технологического присоединения АО «ДРСК» ТУ на ТП от 20.09.2023)	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
637	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Хабаровский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.31, Таблица 17 Наименование мероприятия: «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий 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 Хабаровского края» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Реконструкция ВЛ 220 кВ Комсомольская – Старт № 3 с заменой участка, выполненного проводом АС-240, на провод с допустимой токовой нагрузкой не менее 747 А (Обеспечение технологического присоединения потребителя ООО «Амур Минералс» Соглашение о порядке взаимодействия заявителя и сетевой организации от 11.11.2019 № 135/СТП)	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
638	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Еврейская автономная область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Раздел 2.3.1, Таблица 5, п.1 Раздел 4.3, Таблица 10, п.1 ПРИЛОЖЕНИЕ А Таблица А.1, п.1, 2 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 220 кВ Биробиджан с заменой автотрансформаторов 1АТ и 2АТ 220/110/6 кВ мощностью 63 МВА каждый и 3АТ 220/110/6 кВ мощностью 60 МВА на два автотрансформатора 220/110/6 кВ мощностью 125 МВА каждый и трансформаторов 1Т и 2Т 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с Приказом об утверждении ПД от 31.08.2022 №1094 - перезавод	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				ЛЭП 220 кВ 0,68805 км Скорректировать наименование в части строительства заходов протяженностью 1,36 км. Добавить физические величины, перезавод ЛЭП 220 кВ 0,68805 км		
639	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Саха (Якутия) Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Раздел 4.1, Таблица 23, п.5 ПРИЛОЖЕНИЕ Б, таблица Б.1, п.10 Наименование мероприятия: «Создание устройства АРПМ на ПС 220 кВ Олекминск с реализацией управляющих воздействий» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Согласно п. 5 раздела Решили Протокола Совещания по вопросу установки на ПС 220 кВ Районная устройства ЛАПНУ от 02.08.2023 - срок выполнения 30.11.2024	учтено частично	Не учтено в части замечания к столбцу «Необходимый год реализации» п. 5 таблицы 23, п. 10 таблицы Б. 1 приложения Б. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. Учтено в части замечания к столбцу «Планируемый год реализации» п. 10 таблицы Б. 1 приложения Б. Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
640	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Республика Саха (Якутия) Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Раздел 4.1, Таблица 23, п.6-9 ПРИЛОЖЕНИЕ Б, таблица Б.1, п.11-15 Наименование мероприятия: «Создание устройства АПНУ на ПС 220 кВ Районная с реализацией мероприятий по обеспечению сбора и обработки доаварийной информации, приема и передачи аварийных сигналов и команд, команд реализации управляющих воздействий» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Согласно п. 5 раздела Решили Протокола Совещания по вопросу установки на ПС 220 кВ Районная устройства ЛАПНУ от 02.08.2023 - срок выполнения 30.11.2024	учтено частично	Не учтено в части замечания к столбцу «Необходимый год реализации» п. 5 таблицы 23, п. 10 таблицы Б. 1 приложения Б. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. Учтено в части замечания к столбцу «Планируемый год реализации» п. 10 таблицы Б. 1 приложения Б. Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
641	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Амурская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Раздел 3.4, Таблицы 16 ПРИЛОЖЕНИЕ А Наименование мероприятия: « Основные объемы и структура вывода из эксплуатации, ввода мощности, модернизации генерирующего оборудования по Амурской области» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Отсутствует информация по перемаркировке ГА №3 Зейской ГЭС с увеличением номинальной мощности на 10 МВт до 225 МВт в 2024 г. Отсутствует информация по перемаркировке ГА №6 Зейской ГЭС с увеличением номинальной мощности на 10 МВт до 225 МВт в 2023 г.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацам пятому и восьмому подпункта б) пункта 59 Правил разработки ДПР для неценовых зон оптового рынка в перечень изменений установленной мощности генерирующего оборудования включаются изменения, предусмотренные ИПР, утвержденные уполномоченным органом или исполнительными органами субъектов Российской Федерации в порядке, предусмотренном Правилами утверждения ИПР, или изменения, предусмотренные решениями Правительства Российской Федерации. Представленные в предложении изменения мощности генерирующего оборудования не удовлетворяют вышеобозначенным критериям. Таким образом, основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы предлагаемого мероприятия отсутствуют
642	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Амурская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Раздел 2.1, Таблица 6, Примечание Наименование мероприятия: «Примечание – 1) С учетом выполнения следующих мероприятий: 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, предусмотренных ИПР Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» на 2020–2024 годы, с реализацией в 2024 году, установка на ПС 220 кВ Ерофей Павлович/т ИРМ и создание на ПС 220 кВ БАМ/т устройства АОСН нецелесообразны.» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. Основания для исключения примечания к таблице 6 «Результаты расчетов для наиболее тяжелых режимно-балансовых условий и схемно-режимных ситуаций энергорайона № 1 «Транзит 220 кВ Магдагачи - Сковородино - Ерофей Павлович/т - Могоча» отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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: В таблице 6 страница 17 сделан некорректный вывод об отсутствии в необходимости установки ИРМ на ПС 220 кВ Ерофей Павлович/т. Учитывая высокий уровень искажений (высокий уровень несимметрии и несинусоидальности токов и напряжений) вдоль тяговых транзитов Забайкальской и Амурской энергосистем отлагательным условием (требованием в ТУ на ТП) на увеличение тяговой нагрузки является установка пофазно регулируемого ИРМ на ПС 220 кВ Ерофей Павлович/т. Мощность ИРМ также необходимо скорректировать с 80 на 120 Мвар в соответствии с изменениями №2 в ТУ к Договору ТП от 20.06.2022 № 443/ТП-МЗ.		
643	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Амурская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Раздел 4.2, Таблица 18, стр.41, п.8 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 220 кВ Ерофей Павлович/т с установкой ИРМ 220 кВ мощностью 80 Мвар» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Мощность ИРМ необходимо скорректировать с 80 на 120 Мвар в соответствии с изменениями №2 в ТУ к Договору ТП от 20.06.2022 № 443/ТП-МЗ.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
644	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Амурская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Раздел 2.3.1 Стр.27 Наименование мероприятия: «Мероприятия, необходимые для обеспечения нормативных значений показателей качества электроэнергии. В целях обеспечения нормативных значений показателей качества электроэнергии, необходимо выполнение следующих мероприятий на территории Амурской области: – реконструкция ПС 220 кВ Сковородино с установкой двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый для присоединения активного фильтро-симметрирующего устройства АФС-24/110. Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – ПАО «Россети». Необходимый срок реализации мероприятия – 2023 год.» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Раздел 2.3.1(стр. 27): в мероприятиях, необходимых для обеспечения нормативных значений показателей качества электроэнергии, вместо установки трансформаторов и АФС-24/110 на ПС 220 кВ Сковородино необходимо указать ИРМ на ПС 220 кВ Ерофей Павлович, а также необходимость установки прочих ИРМ вдоль тяговых транзитов Забайкальской и Амурской энергосистем. В соответствии с протоколом Минэнерго России от 18.12.2020 № НШ-319пр мероприятия, направленные на устранение существующих и возможных «узких мест», обусловленных несимметрией токов и/или напряжений в системообразующей сети 110 кВ и связанных с организацией движения электрифицированного железнодорожного транспорта. Выбор мероприятий по снижению несимметрии токов и (или) напряжений необходимо провести на стадии проектирования объектов ОАО «РЖД».	учтено частично	В части исключения мероприятия на ПС 220 кВ Сковородино: Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов. В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. Учитывая, что указанное мероприятие относится к объектам электросетевого хозяйства иной сетевой организации (ОАО «РЖД»), владеющей им на праве собственности или на ином законном основании, то подача предложений в части данного объекта электроэнергетики может быть осуществлена непосредственно собственником объекта электроэнергетики с приложением обосновывающих материалов в объеме предусмотренном Правилами предоставления информации. При отсутствии предложений от сетевой организации, владеющей субъектом электроэнергетики на праве собственности или на ином законном основании, данное мероприятие не может быть включено в СиПР ЭЭС России. При наличии предложений от сетевой организации, владеющей субъектом электроэнергетики на праве собственности или на ином законном основании, и подтверждении обоснованности со стороны АО «СО ЕЭС» данное мероприятие не может быть исключено из СиПР ЭЭС России по требованию иной сетевой организации, не являющейся собственником объекта электроэнергетики
645	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Амурская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Раздел 4.3, Таблица 19, стр.46, п.13 ПРИЛОЖЕНИЕ Б, Таблица Б.1, стр.63, п.17 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 220 кВ Сковородино с установкой двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый для	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				присоединения активного фильтро-симметрирующего устройства АФС-24/110» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Договор на НИОКР расторгнут.		
646	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Амурская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Раздел 4.3, Таблица 19 п.1, 2, 3 ПРИЛОЖЕНИЕ Б, Таблица Б.1, п. 11, 12, 13 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 220 кВ Тында (Магистральная) со строительством РУ 500 кВ и установкой автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА) с резервной фазой 167 МВА, установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар для ВЛ 500 кВ Чара – Тында (Магистральная); Строительство ВЛ 500 кВ Даурия – Тында (Магистральная) ориентировочной протяженностью 157 км; Строительство ВЛ 500 кВ Чара – Тында (Магистральная) ориентировочной протяженностью 570 км.» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Предлагается исключить мероприятие в связи с тем, что планом-графиком реализации проектов строительства электросетевых объектов для синхронной работы ОЭС Сибири и Востока, представленным в Минэнерго России письмом от 11.08.2022 № МА-2871, ввод в работу предусмотрен в 2030 году.	не учтено	Указанные мероприятия включены в СиПР ЭЭС России в 2029 году, т.к. в соответствии с планом-графиком реализации проектов строительства электросетевых объектов для синхронной работы ОЭС Сибири и ОЭС Востока постановка под напряжения указанных объектов для проведения пуско-наладочных работ предусмотрена до конца 2029 года
647	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Амурская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Раздел 4.2, Таблица 18, п. 41 Наименование мероприятия: «Строительство КВЛ 220 кВ Амурская – ГПП ориентировочной протяженностью 60 км» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать срок, переместив срок ППН с 2023 года на 2025 год – обоснование – Дорожная карта от 22.04.2022 г. В инвестиционной программе инвестиционный проект в объеме ПИР со сроком окончания в 2024 году.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
648	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Амурская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Раздел 4.2, Таблица 18, п. 9 Наименование мероприятия: «Реконструкция ПС 500 кВ Амурская со строительством РУ 110 кВ с двумя ячейками для присоединения ВЛ 110 кВ Амурская – Импульс (Новый ЦП) I цепь, ВЛ 110 кВ Амурская – Импульс (Новый ЦП) II цепь » Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать срок, переместив срок ППН с 2023 года на 2024 год – обоснование – ведется работа с Заявителем по пролонгации сроков Договора ТП на 2024 год	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
649	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная	Общее предложение	Субъект РФ: Амурская область Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Стр.41,	не учтено	В Обосновывающие материалы не подлежат включению мероприятия, предусмотренные ТУ для ТП объектов электросетевого хозяйства сетевой организации к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации в

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
		сетевая компания – Россети»		Таблица 18 Наименование мероприятия: «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий 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 Амурской области» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Реконструкция ПС 110 кВ Коболдо с заменой силового трансформатора Т1 на силовой трансформатор мощностью не менее 25 МВА. (Обеспечение технологического присоединения АО «ДРСК» ТУ на ТП от 04.08.2023)		случае отсутствия указанных мероприятий в ТУ для ТП энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) к электрическим сетям
650	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Приморский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Раздел 4.1, Таблица 20 п.1-5 Раздел 4.2, Таблица 21 п.1-5 ПРИЛОЖЕНИЕ Б, Таблица Б.1, п.1-5 Наименование мероприятия: «Строительство ПС 500 кВ Варяг с автотрансформатором 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА) с резервной фазой 167 МВА и ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар; Строительство ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Варяг ориентировочной протяженностью 475,2 км; Реконструкция РУ 500 кВ Приморской ГРЭС с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар; Строительство заходов ВЛ 500 кВ Владивосток – Лозовая на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 2 км каждый; Строительство заходов ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Береговая-2 на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 10 км каждый.» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Перенести на 2025 год – основанием является Распоряжение Правительства РФ от 30.09.2018 N 2101-р, в соответствии с которым мероприятия по строительству ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Владивосток с постановкой под напряжение для проведения пусконаладочных работ в 2025 году.	не учтено	В указанной таблице в Обосновывающих материалах (Сводный отчет по ЕЭС/книга по субъекту РФ) приведен необходимый год реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами
651	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Приморский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Раздел 4.2, Таблица 21, п.10 Наименование мероприятия: «Строительство заходов КВЛ 220 кВ Лозовая – Находка на ПС 220 кВ Минеральная ориентировочной протяженностью 33,5 км каждый» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать срок, переместив срок ППН с 2023 года на 2024 год – обоснование – Дорожная карта с Заявителем от 26.05.2023 г.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
652	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Приморский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Раздел 4.2, Таблица 21, п.18 ПРИЛОЖЕНИЕ Б, Таблица Б.1, п.7	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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: «Реконструкция ПС 220 кВ Уссурийск-2 с расширением РУ 110 кВ на одну ячейку для подключения ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Уссурийск/т» Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать срок, переместив срок ППН с 2023 года на 2024 год – обоснование – Договор ТП со сроком окончания 28.02.2024 г.		котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
653	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Общее предложение	Субъект РФ: Приморский край Местоположение (позиция, координаты): Обосновывающие материалы Раздел 4.2, Таблица 21, п.52-54 Наименование мероприятия: «Строительство ПС 220 кВ Морская с двумя трансформаторами 220/10 кВ мощностью 25 МВА каждый; Строительство ВЛ 220 кВ Звезда – Морская ориентировочной протяженностью 44 км; Строительство ВЛ 220 кВ Владивосток – Морская ориентировочной протяженностью 44 км » Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать срок, переместив срок ППН с 2024 года на 2025 год – обоснование – 30 месяцев с даты заключения Соглашения на ПИР (Заключено 13.07.2023 г.)	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
654	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Субъект РФ: Местоположение (позиция, координаты): Строка «Республика Саха (Якутия)» Ввод Новоленской ТЭС Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с согласованными материалами СВМ Новоленской ТЭС (письмо ПАО "Россети" о согласовании от 07.09.2023 №ОК-7437) выдача мощности Новоленской ТЭС будет осуществляться непосредственно в энергосистему Иркутской области (ОЭС Сибири), минуя сеть ОЭС Востока. Электроснабжение потребителей Республики Саха (Якутия) от проектируемой Новоленской ТЭС не предусматривается. Следовательно, Новоленская ТЭС, не смотря на географическое положение, будет работать изолированно от энергосистемы Республики Саха (Якутия) (ОЭС Востока) и не должна учитываться при	не учтено	В соответствии с требованиями абзаца четвертого подпункта б) пункта 59 Правил разработки ДПР об учете в проекте СиПР ЭЭС России изменений установленной мощности, подлежащих строительству по итогам КОМ НГО, проведенного в соответствии с Правилами оптового рынка, установленная мощность Новоленской ТЭС в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 08.04.2023 № 867-р об определении АО «Интер РАО - Электрогенерация» субъектом оптового рынка электрической энергии и мощности, осуществляющим поставку мощности с использованием нового генерирующего объекта по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам КОМ НГО учтена величиной 550 МВт

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				формировании балансов Республики Саха (Якутия) и ОЭС Востока. Скорректировать показатель «Установленная мощность электростанций» с 550 МВт на 555 МВт		
655	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Субъект РФ: Строка «Амурская область» Местоположение (позиция, координаты): Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Перемаркировка ГА №3 Зейской ГЭС с увеличением номинальной мощности на 10 МВт до 225 МВт в 2024 г. Перемаркировка ГА №6 Зейской ГЭС с увеличением номинальной мощности на 10 МВт до 225 МВт в 2023 г	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацам пятому и восьмому подпункта б) пункта 59 Правил разработки ДПР для неценовых зон оптового рынка в перечень изменений установленной мощности генерирующего оборудования включаются изменения, предусмотренные ИПР электроэнергетики, утвержденные уполномоченным органом или исполнительными органами субъектов Российской Федерации в порядке, предусмотренном Правилами утверждения ИПР, или изменения, предусмотренные решениями Правительства Российской Федерации. Представленные в предложении изменения мощности генерирующего оборудования не удовлетворяют вышеобозначенным критериям. Таким образом, основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы предлагаемого мероприятия отсутствуют
656	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Субъект РФ: Местоположение (позиция, координаты): Раздел «Саратовская область» Ввод мощности Генерирующая компания: АО «ГТ Энерго» Электростанция: ГТ ТЭЦ Саратовская 1 Тип электростанции: газотурбинная ТЭЦ Тип генерирующего оборудования: 2 энергоблока по 9 МВт каждый - турбогенератор типа ТФЭ-10-2(3х2)/6000 - турбогенератор типа ТФЭ-10-2(3х2)Л/6000 Вид топлива: газ Год ввода: 2024. Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Основание: ТУ на ТП от 21.03.2023	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу четвертому, подпункта б), пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитываются изменения установленной мощности, подтвержденные результатами КОМ. По результатам проведенных на период до 2026 года включительно КОМ указанный ввод мощности не подтверждается. Критерий абзаца седьмого (ТУ для ТП) также не применим, поскольку АО «ГТ Энерго» является генерирующей компанией, а не потребителем электрической энергии, осуществляющим ввод генерации совместно с электрической нагрузкой. Таким образом, основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы предлагаемого мероприятия отсутствуют
657	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Субъект РФ: Местоположение (позиция, координаты): Раздел «Саратовская область» Ввод мощности Генерирующая компания: АО «ГТ Энерго» Электростанция: ГТ ТЭЦ Саратовская 2 Тип электростанции: газотурбинная ТЭЦ Тип генерирующего оборудования: 2 энергоблока по 9 МВт каждый - турбогенератор типа ТФЭ-10-2(3х2)/6000 - турбогенератор типа ТФЭ-10-2(3х2)Л/6000 Вид топлива: газ Год ввода: 2024. Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Основание: ТУ на ТП от 21.03.2023	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу четвертому, подпункта б), пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитываются изменения установленной мощности, подтвержденные результатами КОМ. По результатам проведенных на период до 2026 года включительно КОМ указанный ввод мощности не подтверждается. Критерий абзаца седьмого (ТУ для ТП) также не применим, поскольку АО «ГТ Энерго» является генерирующей компанией, а не потребителем электрической энергии, осуществляющим ввод генерации совместно с электрической нагрузкой. Таким образом, основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы предлагаемого мероприятия отсутствуют
658	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 3 Перечень и описание ТТНГ	Субъект РФ: Местоположение (позиция, координаты): Раздел 2. ОЭС Востока Ввод Новоленской ТЭС	не учтено	В соответствии с требованиями абзаца четвертого подпункта б) пункта 59 Правил разработки ДПР об учете в проекте СиПР ЭЭС России изменений установленной мощности, подлежащих строительству по итогам КОМ НГО, проведенного в соответствии с Правилами оптового рынка, установленная мощность Новоленской ТЭС в соответствии с распоряжением

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с согласованными материалами СВМ Новоленской ТЭС (письмо ПАО "Россети" о согласовании от 07.09.2023 №ОК-7437) выдача мощности Новоленской ТЭС будет осуществляться непосредственно в энергосистему Иркутской области (ОЭС Сибири), минуя сеть ОЭС Востока. Электроснабжение потребителей Республики Саха (Якутия) от проектируемой Новоленской ТЭС не предусматривается. Следовательно, Новоленская ТЭС, не смотря на географическое положение, будет работать изолированно от энергосистемы Республики Саха (Якутия) (ОЭС Востока) и не должна учитываться при формировании балансов Республики Саха (Якутия) и ОЭС Востока. Скорректировать показатель «Установленная мощность электростанций» с 550 МВт на 555 МВт		Правительства РФ от 08.04.2023 № 867-р об определении АО «Интер РАО - Электрогенерация» субъектом оптового рынка электрической энергии и мощности, осуществляющим поставку мощности с использованием нового генерирующего объекта по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам КОМ НГО учтена величиной 550 МВт
659	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 3 Перечень и описание ТТНГ	Субъект РФ: Местоположение (позиция, координаты): Стр.2 Иркутско-Черемховский и Тулуно-Зиминский районы Иркутской области, Западный, Юго-Восточный и Читинский районы Забайкальского края, Южная часть Республики Бурятия Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: На стр. 2 по результатам анализа баланса мощности юго-восточной части ОЭС Сибири за КС «Братск – Иркутск» определено, что наиболее целесообразным является строительство новых объектов генерации, обеспечивающих покрытие величины прогнозируемого непокрываемого дефицита мощности, путем строительства объектов генерации суммарной мощностью не менее 1225 МВт в южной части энергосистем Иркутской области, Забайкальского края и Республики Бурятия. Целесообразно указать возникающие объемы дефицита по каждой из приведенных энергосистем в раздельности. Кроме того, в указанном разделе для перспективы после 2028 года включительно, указан фиксированный переток из ОЭС Востока в объеме 64 МВт. Целесообразно учитывать реализацию инвестиционных проектов по объединению на параллельную работу ОЭС Сибири и ОЭС Востока	не учтено	В соответствии с подпунктом е) пункта 47 Правил разработки ДПР в приложении 3 к СиПР ЭЭС России приведены перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, на которых определено наличие в нормальной и (или) единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности, который не покрывается с использованием объектов по производству электрической энергии, учтенных в СиПР ЭЭС России в соответствии с подпунктом в) пункта 47 Правил разработки ДПР, и мероприятий по развитию электрических сетей. В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы общий прогнозируемый дефицит мощности энергорайона юго-восточной части Сибири определен с учетом требований Методических указаний по проектированию развития энергосистем, в том числе по результатам многокритериальной оценки НИП. На основании выявленных дефицитов мощности в энергорайоне юго-восточной части Сибири был определен объем требуемой генерации для обеспечения покрытия потребности в мощности. При этом объем ввода новых генерирующих мощностей, должен быть определен в рамках проведения конкурса КОМ НГО. Конкретные технические требования к размещению объектов генерации должны быть установлены распоряжением Правительства Российской Федерации. Реализация инвестиционных проектов по объединению на параллельную работу ОЭС Сибири и ОЭС Востока направлена на обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России и не может быть рассмотрена в качестве решения локальных задач по обеспечению покрытия величины прогнозируемого непокрываемого дефицита мощности отдельных энергорайонов ОЭС Сибири, в том числе с учетом наличия дефицита мощности в ОЭС Востока
660	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Северо-Запада Наименование мероприятия: Подключение ВЛ 330 кВ Мончегорск – Выходной (Л-406) в собственные ячейки на ПС 330 кВ Мончегорск и ПС 330 кВ Выходной с образованием второй цепи 330 кВ Местоположение (позиция, координаты): 23.47.1.18 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Необходимо синхронизировать срок завершения СМР и ПНР со сроком технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «НОВАТЭК-Мурманск» (2027 года).	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
661	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Северо-Запада Наименование мероприятия: Создание на ПС 330 кВ Титан устройств: – АОПО ВЛ 150 кВ Титан – Главная № 1 (Л-207); – АОПО ВЛ 150 кВ Титан – Главная № 2 (Л-208) Местоположение (позиция, координаты): 23.47.2.20 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Необходим перенос на 2024 год. В соответствии с решением совещания под руководством заместителя Министра энергетики Российской Федерации. В итоговом проекте ИПР предусмотреть завершение СМР и ПНР по ИП «Техническое перевооружение ПС 330 кВ Титан в части создания на линиях ВЛ 150 кВ Титан-Главная №1(2) устройств АОПО 2шт.» не позднее III квартала 2024 года.	учтено частично	В части корректировки необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года В части планируемого года предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
662	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Северо-Запада Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 220 кВ Древлянка с разделением несекционированной системы шин 220 кВ Местоположение (позиция, координаты): 23.86.1.21 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с регламентными сроками строительства необходимо перенести необходимый год реализации с 2023 на 2025 г.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
663	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Северо-Запада Наименование мероприятия: Создание на ПС 220 кВ Зеленоборск устройств: – АОПО АТ-1; – АОПО АТ-2 Местоположение (позиция, координаты): 23.87.2.25 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: По результатам согласительного совещания по ИП Общества зафиксировано решение о необходимости выполнения СМР, ПНР - 2025 год. В соответствии с регламентными сроками строительства необходимо перенести необходимый год реализации с 2023 на 2025 г. Перенести планируемый год реализации с 2024 на 2025 г. (информация приведена в прилагаемых файлах к п. 1015)	не учтено	В части корректировки необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						проектам ИПР. В соответствии с проектом инвестиционной программы ПАО «Россети», а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) в 2024 году. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия противоречит вышеобозначенному принципу
664	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Центра Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 750 кВ Белый Раст с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар Местоположение (позиция, координаты): 23.46.1.41 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2026 год.	не учтено	В части необходимого и планируемого года: В указанной таблице в Приложении 4 приведены необходимый и планируемые годы реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимо реализовать мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР. В соответствии с проектом инвестиционной программы ПАО «Россети», а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) «Реконструкция ПС 750 кВ Белый Раст с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар» (N_3336891) со сроком реализации в 2025 году. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия противоречит вышеобозначенному принципу. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия противоречит вышеобозначенному принципу
665	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Центра Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 500 кВ Западная с установкой двух линейных ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый в КВЛ 500 кВ Западная – Очаково и ВЛ 500 кВ Белый Раст – Западная Местоположение (позиция, координаты): 23.46.1.42	учтено частично	В части необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2026 и 2027 годы.		прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. В части планируемого года: При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. В соответствии с проектом инвестиционной программы ПАО «Россети», а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый в КВЛ 500 кВ Западная – Очаково – 2025 год, ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый в ВЛ 500 кВ Белый Раст – Западная –2027 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия противоречит вышеобозначенному принципу
666	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Центра Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 500 кВ Трубино с заменой автотрансформаторов АТ-1 500/220 кВ и АТ-2 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА) каждый на два автотрансформатора 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 два автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 250 МВА каждый. Местоположение (позиция, координаты): 23.46.1.43 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Добавить строку с вводом двух трансформаторов 220/10 кВ мощностью по 100 МВА каждый в 2023 году. Скорректировать наименование мероприятия с учетом изменения состава мероприятий: "Реконструкция ПС 500 кВ Трубино с заменой автотрансформаторов АТ-1 500/220 кВ и АТ-2 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА) каждый на два автотрансформатора 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 два автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 250 МВА каждый и установкой трансформаторов Т-7 220/10 кВ и Т-8 220/10 кВ мощностью 100 МВА каждый».	не учтено	Мероприятие «Реконструкция ПС 500 кВ Трубино с заменой автотрансформаторов АТ-1 500/220 кВ и АТ-2 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА) каждый на два автотрансформатора 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 два автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 250 МВА каждый и установкой трансформаторов Т-7 220/10 кВ и Т-8 220/10 кВ мощностью 100 МВА каждый» реализовано в части установки трансформаторов Т-7 220/10 кВ и Т-8 220/10 кВ мощностью 100 МВА каждый в 2023 году

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
667	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Центра 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 два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА каждый и установкой двух трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью 2×125 МВА каждый Местоположение (позиция, координаты): 23.46.1.44 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать необходимый и планируемый срок на 2025 год в соответствии с инвестиционной программой Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» на 2020 – 2024 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2022 № 37@ Дополнить установкой трансформаторов 10/6,3 кВ мощностью 2х25 МВА и линий суммарной протяженностью 0,21 км (0,14 км класса 110 кВ и 0,07 км класса 220 кВ).	не учтено	В части необходимого и планируемого года: В указанной таблице в Приложении 4 приведены необходимый и планируемые годы реализации. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР. В соответствии с проектом инвестиционной программы ПАО «Россети», а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Луч» (F_10910) со сроком реализации в 2024 годах. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия противоречит вышеобозначенному принципу. В части трансформатора 10/6,3: В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР. В части линий класса 110 кВ и 220 кВ: В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия соответствуют предложениям сетевой организации, предоставленным в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
668	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Центра Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 220 кВ Луч с расширением РУ 110 кВ на одну ячейку для подключения ВЛ 110 кВ Луч – Ядрошино Местоположение (позиция, координаты): 23.46.1.56 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать необходимый и планируемый срок на 2024 год, на основании письма ПАО «Россети Московский Регион» срок завершения работ по титулу «Реконструкции ВЛ 110кВ Луч-Пернатово-Ядрошино» – 2024 год.	не учтено	В части необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года В части планируемого года: В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР. В соответствии с проектом инвестиционной программы ПАО «Россети Московский Регион», а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) «Реконструкция ВЛ 110 кВ «Луч-Пернатово-Ядрошино» (4-й этап) (11,884 км; 5 942 п.м.)» (I I-219546) со сроком реализации в 2023 году.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 противоречит вышеобозначенному принципу
669	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Центра Наименование мероприятия: Строительство участка ВЛ 330 кВ от ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Сумы Северная до ПС 330 кВ Белгород с образованием ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Белгород с отпайкой на ПС Сумы Северная ориентировочной протяженностью 145 км Местоположение (позиция, координаты): 23.14:38.1.106 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать необходимый срок реализации на 2024 год в соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 30.09.2018 N 2101-р и инвестиционной программой Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» на 2020 – 2024 годы.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. Поскольку реализация мероприятия по строительству участка ВЛ 330 кВ от ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Сумы Северная до ПС 330 кВ Белгород направлена на исключение существующих рисков выхода параметров из области допустимых значений, то в качестве года, в котором впервые зафиксирована необходимость реализации мероприятия (необходимый год реализации), принят 2023 год
670	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Юга Наименование мероприятия: Реконструкция межгосударственной ВЛ 110 кВ Кайсацкая – Джаныбек с отпайками путем строительства участка ВЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Кайсацкая до ПС 110 кВ Приозерная ориентировочной протяженностью 50 км с переподключением отпайки на ПС 110 кВ Светлана на новую ВЛ 110 кВ Местоположение (позиция, координаты): 23.18.1.118 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать необходимый год реализации на 2027 г. (исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики РФ Н.Г. Шульгинова от 22.02.2023 № НШ-57пр). В настоящее время ведется проектирование, по результатам завершения выполнения ПИР (утверждения ПД в 2024 году) и определения полной стоимости реализации мероприятия в инвестиционную программу ПАО "Россети" будет включен инвестиционный проект на выполнение строительно-монтажных работ. Перенести планируемый год реализации с 2025 на 2027 г. (информация приведена в прилагаемых файлах к п. 1015)	не учтено	В соответствии с проектом инвестиционной программы ПАО «Россети», а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия – 2025 году. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия противоречит вышеобозначенному принципу
671	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Юга 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) Местоположение (позиция, координаты): 23.3.1.129	учтено частично	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2025 год. Срок реализации 2025 год предусмотрен в соответствии со схемой и программой развития перспективного развития Единой энергетической системы России на 2022-2028 годы, утвержденной Приказом Минэнерго России от 28.02.2022 № 146 и инвестиционной программой Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» на 2020 – 2024 годы.		выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР. В части планируемого года предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
672	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Юга Наименование мероприятия: «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 Местоположение (позиция, координаты): 23.3.1.130 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Необходимо скорректировать год реализации с 2023 г. на 2024 г. (Год ППН-2024, ввод-2025) в соответствии с регламентными сроками строительства и перезаводов, начало комплексного опробования КРУЭ 220 кВ возможно не ранее ноября 2023 года.	учтено частично	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. В части планируемого года предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
673	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Юга Наименование мероприятия: Строительство ВЛ 500 кВ Тамань – Тихорецк ориентировочной протяженностью 340 км Местоположение (позиция, координаты): 23.3.1.131 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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: Скорректировать необходимый срок реализации на 2029 год. Возможный срок реализации 2029 год, с учетом требуемого времени проектирования и строительства объекта.		выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
674	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Юга 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 Местоположение (позиция, координаты): 23.3.1.132 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Вопрос вынесен на итоговое согласительное совещание. По результатам совещания протоколом зафиксировано решение о необходимости выполнения СМР , ПНР - 2024 год. Скорректировать необходимый срок ввода на 2024 в соответствии с регламентными сроками проектирования и строительства.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
675	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Юга Наименование мероприятия: Строительство ПС 220 кВ Елизаветинская (Новая) с одним автотрансформатором 220/110 кВ мощностью 125 МВА	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Местоположение (позиция, координаты): 23.3:79.1.133 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать необходимый год на 2024 в соответствии с решениями протокола согласительного совещания по вопросу рассмотрения замечаний к доработанному проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «ФСК ЕЭС» на 2020–2024 годы от 01.09.2022 № 07-1350-пр		котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
676	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Юга Наименование мероприятия: Строительство КВЛ 220 кВ Яблоновская – Елизаветинская (Новая) ориентировочной протяженностью 21 км Местоположение (позиция, координаты): 23.3:79.1.134 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать необходимый год на 2024 в соответствии с решениями протокола согласительного совещания по вопросу рассмотрения замечаний к доработанному проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «ФСК ЕЭС» на 2020–2024 годы от 01.09.2022 № 07-1350-пр	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
677	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Юга Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 220 кВ Черемушки с установкой второго автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА Местоположение (позиция, координаты): 23.79.1.145 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Перенести Суть замечания: Необходимо перенести из раздела СиПР "Утверждаемая часть" в раздел СиПР "Аналитическая часть" в связи с тем, что данные мероприятия планируются к реализации по договору технологического присоединения ПАО "Кубаньэнерго" ТП №674/ТП-М5 от 13.05.2021 со сроком - 13.05.2025.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
678	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Юга 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 Местоположение (позиция, координаты): 23.82.1.299 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать необходимый год на 2025 год. В соответствии с инвестиционной программой Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» на 2020 – 2024 годы окончание проектно-изыскательских работ намечено на 2024 год, по итогам которых будет уточнен возможный срок реализации и мощность трансформаторов. (задание на проектирование по инвестиционному проекту «Реконструкция ПС 330 кВ Дербент с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый» от 11.09.2023 №113/5п).	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
679	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Юга Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 220 кВ Марьяновка с заменой трансформаторов Т-2 220/35/10 кВ и Т-4 220/35/10 кВ мощностью 20 МВА каждый на один трансформатор 220/35/10 кВ мощностью 40 МВА Местоположение (позиция, координаты): 24.35.1.314 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать необходимый год реализации на 2025 г. в связи с регламентными сроками проектирования и строительства.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
680	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Юга Наименование мероприятия: Строительство ПС 220 кВ Газовая с одним автотрансформатором 220/110 кВ мощностью 125 МВА Местоположение (позиция, координаты): 24.35.1.35 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать ответственную организацию с АО «Крымэнерго» на ПАО «Россети». (Исполнение решений распоряжения Правительства РФ от 24.06.2023 N 1653-р).	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
681	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Юга Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 220 кВ Феодосийская с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА Местоположение (позиция, координаты): 23.35.1.316 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать необходимый год реализации на 2025 г. в связи с регламентными сроками проектирования и строительства.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
682	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Юга Наименование мероприятия: Строительство ПС 330 кВ Нахимовская с одним автотрансформатором 330/110 кВ мощностью 200 МВА Местоположение (позиция, координаты): 23.67.1.368 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Откорректировать ответственную организацию с АО «Крымэнерго» на ПАО «Россети». В соответствии с ТУ на ТП объектов электросетевого хозяйства ОА «Крымэнерго» к электрическим сетям ПАО «Россети» от 19.06.2023 прописаны следующие мероприятия: 1 Строительство ПС 330 кВ Нахимовская с установкой двух автотрансформаторов напряжением 330/110/35 кВ, мощностью 200 МВА каждый, оснащенных устройствами РПН; 2. Реконструкция КВЛ 330 кв Балаклавская ТЭС – Западно-Крымская со строительством заходов в РУ 330 кВ ПС 330 кВ Нахимовская с образованием двух новых ЛЭП 330 кВ Балаклавская ТЭС – Нахимовская и ЛЭП 330 кВ Западно-Крымская – Нахимовская. В ИП указанные мероприятия включены в титул: Строительство сетевого комплекса ПС 330/110 кВ Нахимовская в районе между ПС 330 кВ Севастополь и заводом ЖБИ (Чернореченская, 129) с подключением линии электропередачи 330 кВ ТЭС 330 кВ Балаклавская. По данному титулу год ППН-2027, ввод-2027 согласно распоряжения правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. Скорректировать необходимый и планируемый год реализации на 2027 г. (информация приведена в прилагаемых файлах к п. 1015)	учтено частично	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Мероприятие «Строительство ПС 330 кВ Нахимовская с одним автотрансформатором 330/110 кВ мощностью 200 МВА» включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. Мероприятие «Строительство ПС 330 кВ Нахимовская с установкой двух автотрансформаторов напряжением 330/110/35 кВ, мощностью 200 МВА каждый, оснащенных устройством РПН» предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства АО «Крымэнерго» к электрическим сетям ПАО «Россети». В Обосновывающие материалы не подлежат включению мероприятия, предусмотренные ТУ для ТП объектов электросетевого хозяйства сетевой организации к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации в случае отсутствия указанных мероприятий в ТУ для ТП энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) к электрическим сетям. В части ответственной организации: сетевая организация будет скорректирована на ПАО «Россети». В части года реализации: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. В части планируемого года предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
683	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Юга Наименование мероприятия: Строительство заходов КВЛ 330 кВ Балаклавская	учтено частично	В части ответственной организации: в Приложении 4 «Перечень мероприятий по развитию электрической сети» по идентификатору23.67.1.369 в качестве ответственной организации указано:

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
		сетевая компания – Россети»		ТЭС – Западно-Крымская на ПС 330 кВ Нахимовская ориентировочной протяженностью 6,9 км каждый Местоположение (позиция, координаты): 23.67.1.369 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Откорректировать ответственную организацию с АО «Крымэнерго» на ПАО «Россети». В соответствии с ТУ на ТП объектов электросетевого хозяйства ОА «Крымэнерго» к электрическим сетям ПАО «Россети» от 19.06.2023 прописаны следующие мероприятия: 1 Строительство ПС 330 кВ Нахимовская с установкой двух автотрансформаторов напряжением 330/110/35 кВ, мощностью 200 МВА каждый, оснащенных устройствами РПН; 2. Реконструкция КВЛ 330 кв Балаклавская ТЭС – Западно-Крымская со строительством заходов в РУ 330 кВ ПС 330 кВ Нахимовская с образованием двух новых ЛЭП 330 кВ Балаклавская ТЭС – Нахимовская и ЛЭП 330 кВ Западно-Крымская – Нахимовская. В ИП указанные мероприятия включены в титул: Строительство сетевого комплекса ПС 330/110 кВ Нахимовская в районе между ПС 330 кВ Севастополь и заводом ЖБИ (Чернореченская, 129) с подключением линии электропередачи 330 кВ ТЭС 330 кВ Балаклавская. По данному титулу год ППН-2027, ввод-2027 согласно распоряжения правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. Скорректировать необходимый и планируемый год реализации на 2027 г. (информация приведена в прилагаемых файлах к п. 1015)		ПАО «Россети». В части года реализации: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. В части планируемого года предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
684	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Юга Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 330 кВ Севастополь с расширением РУ 110 кВ на две ячейки для подключения двух ЛЭП 110 кВ Севастополь – Индустриальная Местоположение (позиция, координаты): 23.67.1.370 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Исключить из перечня мероприятий, в связи с отсутствием ТУ и договора на ТП.	учтено частично	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. В соответствии с ТУ для ТП и Договором ТП от 23.03.2020 № 460/003-191-20 объектов эл. сетевого хозяйства ФГУП 102 ПЭС к электрическим сетям ГУП РК «Крымэнерго» обязательства по расширению ПС 330 кВ Севастополь возложены на ГУП РК «Крымэнерго». При этом, в соответствии с Распоряжением Правительства Российской Федерации от 17.11.2022 № 3513-р ПС 330 кВ Севастополь передана в федеральную собственность. В соответствии с письмом Филиала ПАО «Россети»-МЭС Юга от 29.06.2023 № М5/2/2165С объекты эл. сетевого хозяйства Республики Крым и г. Севастополя, отнесенные к ЕНЭС, в том числе ПС 330 кВ Севастополь приняты в эксплуатационное обслуживание ПАО «Россети»
685	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Юга Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Белиджи с заменой	учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы будет включено указанное мероприятие

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
		сетевая компания – Россети»		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 Местоположение (позиция, координаты): Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: По результатам согласительного совещания по ИП Общества зафиксировано решение о необходимости выполнения СМР и ПНР в 2025 году. Окончательная мощность трансформаторов будет уточнена по результатам проектирования (задание на проектирование по инвестиционному проекту «Реконструкция ПС 330 кВ Белиджи с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый» от 08.09.2023 №112/5п). Планируемый год реализации год ППН-2025.		
686	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Юга Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 220 кВ Насосная - 3 с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА Местоположение (позиция, координаты): Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: Необходимо добавить мероприятие «Реконструкция ПС 220 кВ Насосная - 3 с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА» Необходимый год реализации 2025 г. в связи с регламентными сроками проектирования и строительства.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
687	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Средней Волги Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 220 кВ Кинельская с заменой автотрансформаторов АТ-1 220/110/10 кВ и АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 180 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 60 МВА) каждый на два автотрансформатора 220/110/35 кВ мощностью 200 МВА каждый Местоположение (позиция, координаты): 24.36.1.52 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Выполнение мероприятия предполагается без увеличения пропускной способности путем замены автотрансформаторов на аналогичные. В настоящее время осуществляется корректировка проектной документации в рамках реализации соответствующего титула инвестиционной программы ПАО «Россети», в связи с чем необходимо исключить указанное мероприятие либо скорректировать информацию по трансформаторной мощности (вместо 200 МВА каждый указать 180 МВА каждый).	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
688	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Средней Волги Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 220 кВ Кременки с заменой автотрансформатора АТ-1 220/110/6 кВ мощностью 60 МВА на автотрансформатор 220/110/6 кВ мощностью 63 МВА. Местоположение (позиция, координаты): 24.73.1.53 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Колонка «Планируемый год реализации» вместо прочерка поставить 2025	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
689	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Наименование мероприятия: Строительство ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая ориентировочной протяженностью 600 км Местоположение (позиция, координаты): 23.37:52.1.427 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В связи с решением, принятым заместителем Министра энергетики Российской Федерации в ИПР ПАО «Россети» указанный инвестиционный проект включен в объеме ПИР. В связи с указанным, необходимо планируемый год реализации скорректировать на «->»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
690	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 220 кВ Салда с заменой автотрансформатора АТ2 220/110/10 кВ мощностью 240 МВА на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА в 2024 году Местоположение (позиция, координаты): 24.65.1.56 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Принять срок реализации мероприятий в соответствии с проектом корректировки ИП ПАО «Россети» – 2026 год	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР. В соответствии с проектом инвестиционной программы ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети», а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) «Реконструкция ПС 220 кВ Салда (замена АТ2 220/110/10 кВ мощностью 240 МВА на 250 МВА)» (идентификатор J_3333207) – 2024 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия противоречит вышеобозначенному принципу
691	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 220 кВ Первоуральская с заменой автотрансформатора АТГ1 220/110/10 кВ мощностью 240 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 80 МВА каждый) на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА в 2024 году Местоположение (позиция, координаты): 24.65.1.57 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Принять срок реализации мероприятий в соответствии с проектом корректировки ИП ПАО «Россети» – 2026 год	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР. В соответствии с проектом инвестиционной программы ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети», а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) «Реконструкция ПС 220 кВ Первоуральская (замена АТГ1 мощностью 3х80 МВА на АТ1 мощностью 250 МВА)» (идентификатор J_3333214) – 2024 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия противоречит вышеобозначенному принципу
692	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 220 кВ Качканар с заменой автотрансформаторов АТ-1 220/110/10 кВ и АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 120 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый Местоположение (позиция, координаты): 24.65.1.58 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соотв. с ЗП Реконструкция ПС 220 кВ Качканар с заменой трансформаторной мощности 375 МВА от 08.11.2019 №50/5п, а также согласованными СО ЕЭС расчетами электрических режимов в рамках	не учтено	Мероприятие по установке АТ-3 мощностью 125 МВА на ПС 220 кВ Качканар реализовано в 2019 году

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				согласования ПД, рекомендуется установка 3-х АТ мощностью 125 МВА каждый. (2 по 120 и 1 по 125 на 3 АТ по 125 каждый.).		
693	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 500 кВ Белозерная с заменой автотрансформаторов 5АТ 220/110/10 кВ, 6АТ 220/110/10 кВ и 7АТ 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА каждый Местоположение (позиция, координаты): 36 24.718.1.53 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: В связи с удовлетворительным техническим состоянием 5,6 и 7 АТ 220/110 кВ на ПС 500 кВ Белозерная, секвестрированием инвестиционной программы ПАО «Россети» принято решение о нецелесообразности дальнейшей реализации титула Комплексная реконструкция ПС 500 кВ Белозерная».	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
694	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Наименование мероприятия: Строительство ВЛ 220 кВ Арсенал – Исконная ориентировочной протяженностью 191 км Местоположение (позиция, координаты): 24.719.1.54 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Приведенные доводы о необходимости реализации указанных мероприятий представлены в недостаточном объеме, технико-экономическое сравнение выполнено некорректно: Не приведен полный комплекс расчётов режимов сети. Не проведен расчет ущерба от недоотпуска электроэнергии в случае не реализации указанного мероприятия. Необходимым при определении целесообразности реализации сетевого строительства в Северном энергорайоне выполнить расчет ущерба от прогнозируемого недоотпуска электроэнергии потребителям с учетом вероятностей возникновения критических режимов. Кроме того, действующие НТД в области электроэнергетики не противоречат выполнению расчета ущерба от недоотпуска электроэнергии при обосновании мероприятий по сетевому строительству (Подпункты б), в) пункта 27 Приказа Минэнерго России от 20.12.2022 N 1340 «Об утверждении Правил предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике"). Кроме того, не приложены письма собственников, указанные на стр. 16 (ООО «Газпром НГХК», ООО «РН-Ванкор»), на основании которых также формировались перспективные балансы мощности энергорайона. Необходимо пояснение, почему при расчете балансов мощности не были учтены Ванкорская ГТЭС и Полярная ГТЭС (как расположенной за КС «Северный энергорайон»), Ноябрьская ПГЭ, УГТЭС-72 (заключение АО «СО ЕЭС» от 18.07.2023 №В42-І-2-19-7735 о невозможности вывода из эксплуатации). Дополнительно, как альтернативное мероприятие, рассмотреть проведение реконструкции ВЛ 220 кВ Муравленковская - Надым и ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Тарко-Сале в части увеличения пропускной способности линий: - ВЛ 220 кВ Муравленковская - Надым, пролеты опор №1-24, 435-438 (8,37 км) замена провода АС-400/51 на провод 3хАС-300/39;	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				- ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Тарко-Сале, пролеты опор №671-673 (0,2 км) замена провода АС-400/51 на провод 3хАС-330/43; - замена оборудования на ПС 220 кВ Надым, ПС 500 кВ Тарко-Сале, ПС 500 кВ Муравленковская.		
695	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Урала Наименование мероприятия: Создание на ПС 500 кВ Приваловская устройства АДШС ПС 500 кВ Приваловская Местоположение (позиция, координаты): 24.75.1.75 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Доводы о необходимости реализации указанных мероприятий представлены в недостаточном объеме, технико-экономическое сравнение выполнено некорректно: Не приведен полный комплекс расчётов режимов сети. Не приведены балансы электроэнергии и мощности Златоустовско-Миасского района. Не проведен расчет ущерба от недоотпуска электроэнергии в случае не реализации указанного мероприятия. В представленных обоснованиях при описании схемно-режимной ситуации указано, что приведение параметров режимов сети в область допустимых значений после действия существующей противоаварийной автоматики требует дополнительный ввод ГАО в объеме до 91 МВт. Введение ГАО возможно в случае возникновения необходимости возможно по команде Системного оператора. По информации, имеющейся в ПАО «Россети» ГАО на территории Златоустовско-Миасского энергорайона не вводилось на протяжении уже более 15 лет. При определении необходимости реализации сетевого строительства в Златоустовско-Миасском энергорайона выполнить расчет ущерба от прогнозируемого недоотпуска электроэнергии потребителям с учетом вероятностей возникновения критических режимов. Кроме того, действующие НТД в области электроэнергетики не противоречат выполнению расчета ущерба от недоотпуска электроэнергии при обосновании мероприятий по сетевому строительству (Подпункты б), в) пункта 27 Приказа Минэнерго России от 20.12.2022 N 1340 «Об утверждении Правил предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике». Предлагаемая к реализации автоматика отсутствует в перечне устройств РЗА, согласно ГОСТ 59909-2021.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
696	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	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 Местоположение (позиция, координаты): Новое мероприятие Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или)

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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: При строительстве транзита ВЛ 500 кВ Курган - Таврическая - Алтай не учтена реконструкция ПС 500 кВ Курган в ОЭС Урала. 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)\"		Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
697	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 220 кВ Чара со строительством РУ 500 кВ и установкой одного автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой 167 МВА, установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар для ВЛ 500 кВ Чара – Тында (Магистральная) Местоположение (позиция, координаты): 24.76.1.79 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Предлагается исключить мероприятие в связи с тем, что планом-графиком реализации проектов строительства электросетевых объектов для синхронной работы ОЭС Сибири и Востока, представленным в Минэнерго России письмом от 11.08.2022 № МА-2871, ввод в работу предусмотрен в 2030 году.	не учтено	Указанные мероприятия включены в СиПР ЭЭС России в 2029 году, т.к. в соответствии с планом-графиком реализации проектов строительства электросетевых объектов для синхронной работы ОЭС Сибири и ОЭС Востока постанoвка под напряжения указанных объектов для проведения пуско-наладочных работ предусмотрена до конца 2029 года
698	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири Наименование мероприятия: Строительство ВЛ 500 кВ Таксимо – Чара ориентировочной протяженностью 239 км Местоположение (позиция, координаты): 24.81:76.1.80 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Предлагается исключить мероприятие в связи с тем, что планом-графиком реализации проектов строительства электросетевых объектов для синхронной работы ОЭС Сибири и Востока, представленным в Минэнерго России письмом от 11.08.2022 № МА-2871, ввод в работу предусмотрен в 2030 году.	не учтено	Указанные мероприятия включены в СиПР ЭЭС России в 2029 году, т.к. в соответствии с планом-графиком реализации проектов строительства электросетевых объектов для синхронной работы ОЭС Сибири и ОЭС Востока постанoвка под напряжения указанных объектов для проведения пуско-наладочных работ предусмотрена до конца 2029 года
699	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири Наименование мероприятия: Строительство ВЛ 500 кВ Чара – Тында (Магистральная) ориентировочной протяженностью 570 км Местоположение (позиция, координаты): 24.76:10.1.81 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Предлагается исключить мероприятие в связи с тем, что планом-графиком реализации проектов строительства электросетевых объектов для синхронной работы ОЭС Сибири и Востока, представленным в Минэнерго России письмом от 11.08.2022 № МА-2871, ввод в работу предусмотрен в 2030 году.	не учтено	Указанные мероприятия включены в СиПР ЭЭС России в 2029 году, т.к. в соответствии с планом-графиком реализации проектов строительства электросетевых объектов для синхронной работы ОЭС Сибири и ОЭС Востока постанoвка под напряжения указанных объектов для проведения пуско-наладочных работ предусмотрена до конца 2029 года
700	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири Наименование мероприятия: Строительство ВЛ 220 кВ Зилово – Могоча ориентировочной протяженностью 204,451 км Местоположение (позиция, координаты): 23.76.1.457 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с приказом об утв. ПСД от 25.05.2023 № 451 протяженность составляет 204,188 км.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
701	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири Наименование мероприятия: Строительство ВЛ 220 кВ Зилово – Холбон ориентировочной протяженностью 189,31 км Местоположение (позиция, координаты): 23.76.1.458 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с приказом об утв. ПСД от 25.05.2023 № 451 протяженность составляет 189,759 км.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
702	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири Наименование мероприятия: Строительство ВЛ 220 кВ Даурия – Могоча ориентировочной протяженностью 324 км Местоположение (позиция, координаты): 23.76:10.1.460 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В связи с решением, принятым заместителем Министра энергетики Российской Федерации в ИПР ПАО «Россети» указанный инвестиционный проект включен в объеме ПИР. В связи с указанным, необходимо планируемый год реализации необходимо скорректировать на «-»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
703	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири Наименование мероприятия: Строительство ВЛ 220 кВ Таксимо – Чара ориентировочной протяженностью 239 км Местоположение (позиция, координаты): 23.76:81.1.462 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В связи с решением, принятым заместителем Министра энергетики Российской Федерации в ИПР ПАО «Россети» указанный инвестиционный проект включен в объеме ПИР. В связи с указанным, необходимо планируемый год реализации необходимо скорректировать на «-»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
704	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири Наименование мероприятия: Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 1 ориентировочной протяженностью 480 км Местоположение (позиция, координаты): 23.25:81.1.466 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с ПД, получившей положительные заключения ГГЭ по всем этапам, протяженность ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 1 составляет 461,122 км.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
705	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири Наименование мероприятия: Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть- Кут № 3 ориентировочной протяженностью 294 км Местоположение (позиция, координаты): 23.25.1.468 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с приказом об утв. ПСД от 21.03.2023 № 247 протяженность составляет 259,063 км.	учтено частично	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов с указанием протяженности 295,063 км

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
706	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири Наименование мероприятия: Реконструкция ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть- Кут № 2 с переводом на напряжение 500 кВ Местоположение (позиция, координаты): 23.25.1.470 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В связи с возможной неготовностью реализации мероприятий со стороны Усть-Илимской ГЭС в 2023 году, предлагается указать запланированный срок реализации мероприятия – 2024 год.	не учтено	В соответствии с проектом инвестиционной программы ПАО «Россети», а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) – 2023 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия противоречит вышеобозначенному принципу. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о переносе сроков реализации мероприятий со стороны ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация» на 2024 год. В этой связи основания для корректировки срока реализации реконструкции ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть- Кут № 2 с переводом на напряжение 500 кВ в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
707	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой двух выключателей 500 кВ Местоположение (позиция, координаты): 23.32.1.561 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Предлагается исключить мероприятие. Установка выключателей будет реализована совместно с мероприятием «Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой третьего автотрансформатора 500/110/10 кВ мощностью 250 МВА» (23.32.1.560)	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. Указанное мероприятие предусмотрено решением протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
708	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой двух выключателей 110 кВ Местоположение (позиция, координаты): 23.32.1.562 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Предлагается исключить мероприятие. Установка выключателей будет реализована совместно с мероприятием «Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой третьего автотрансформатора 500/110/10 кВ мощностью 250 МВА» (23.32.1.560)	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. Указанное мероприятие предусмотрено решением протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
709	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой одного выключателя 220 кВ Местоположение (позиция, координаты): 23.32.1.564 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Предлагается исключить мероприятие. Установка выключателей будет реализована совместно с мероприятием «Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой пятого автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА» (23.32.1.563)	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. Указанное мероприятие предусмотрено решением протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
710	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой одного выключателя 110 кВ Местоположение (позиция, координаты): 23.32.1.565 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Предлагается исключить мероприятие. Установка выключателей будет реализована совместно с мероприятием «Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой пятого автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА» (23.32.1.563)	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. Указанное мероприятие предусмотрено решением протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
711	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 220 кВ НКАЗ-2 с заменой автотрансформатора АТ-1 220/110 кВ мощностью 200 МВА на автотрансформатор 220/110 кВ мощностью 250 МВА, заменой автотрансформатора АТ-2 220/110 кВ мощностью 200,1 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 66,7 МВА каждый) на автотрансформатор 220/110 кВ мощностью 250 МВА, заменой трансформаторов Т-1 220/10 кВ, Т-2 220/10 кВ и Т-3 220/10 кВ мощностью 200,1 МВА каждый (три однофазных трансформатора мощностью 66,7 МВА каждый) на три трансформатора 220/10 кВ мощностью 200 МВА каждый Местоположение (позиция, координаты): 23.32.1.566 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Скорректировать наименование мероприятия и дополнить техническими характеристиками со сроком ввода в 2025 году в соответствии с ИПР ПАО «Россети» и ПД, утвержденной приказом от 03.12.2009 № 650: - 1,19 км; - 104 (2х52) Мвар.	не учтено	В части добавления технических характеристик 1,19 км предложение не принимается в связи с отсутствием информации в части предлагаемых к отражению характеристик (номинальное напряжение, тип ЛЭП, наименование начала-конца ЛЭП). В части добавления технических характеристик 104 (2х52) Мвар не принимается. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы. В соответствии с выводами ПД по титулу «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция подстанции 220 кВ «НКАЗ». Корректировка» установка СКРМ на ПС 220 кВ НКАЗ-2 не требуется
712	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири Наименование мероприятия: Создание на ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Яйская с отпайкой на ПС Судженка; – АОПО ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка с отпайками Местоположение (позиция, координаты): 23.32.2.573 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Учитывая наличие рисков невозможности ввода в 2023 году, в связи с неготовностью ОАО «РЖД", предлагается указать срок в соответствии со сроком, установленным в ИП ПАО «Россети» на 2020-2024 годы - 2024 год	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. Дополнительно отмечаем, что в проекте ИПР ПАО «Россети» на 2020-2024 годы предусмотрена установка устройств АОПО на ПС 500 кВ Ново-Анжерская ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Яйская с отпайкой на ПС Судженская и ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка с отпайками со сроком завершения СМР и ПНР в 2023 году (проект 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»)) (L 3335906)
713	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири Наименование мероприятия: Создание на ПС 220 кВ Краснополянская устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Краснополянская – Контрольный с отпайками; – АОПО ВЛ 110 кВ Краснополянская – Непрерывка с отпайками Местоположение (позиция, координаты): 23.32.2.575 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Учитывая наличие рисков невозможности ввода в 2023 году, в связи с неготовностью ОАО «РЖД", предлагается указать срок в соответствии со сроком, установленным в ИП ПАО «Россети» на 2020-2024 годы - 2024 год	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. Дополнительно отмечаем, что в проекте ИПР ПАО «Россети» на 2020-2024 годы предусмотрено создание на ПС 220 кВ Краснополянская устройств АОПО ВЛ 110 кВ Краснополянская – Контрольный с отпайками, ВЛ 110 кВ Краснополянская – Непрерывка с отпайкам со сроком завершения СМР и ПНР до 01.06.2023 (проект ИП «Реконструкция ПС 500 кВ Юрга (установка АТ-3 500/110 кВ 250 МВА , выключателей 500 кВ – 2 шт., 110 кВ – 1 шт.,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						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»))) (L_3335907)
714	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 220 кВ Кызылская с заменой 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 и установкой двух БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар каждая, УШР 110 кВ мощностью 25 Мвар Местоположение (позиция, координаты): 23.32.2.576 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В наименовании мероприятия неверно указано НН Т-1. Скорректировать «.../10 кВ» на «.../6 кВ»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
715	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири Наименование мероприятия: Строительство ВЛ 220 кВ Кызылская – Мерген ориентировочной протяженностью 70 км Местоположение (позиция, координаты): 23.93.1.577 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Перенести Суть замечания: Реализация указанного мероприятия выполняется с целью обеспечения возможности осуществления технологического присоединения ООО «Лунсин», ООО «Кара-Бельдир» и других перспективных потребителей в счет платы за технологическое присоединение. Предлагается перенести указанные мероприятия в аналитическую часть. Срок ввода объектов необходимо скорректировать на 2026 год в соответствии с пунктами 29, 30 Комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. протоколом совещания по вопросу актуализации комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новаком от 13.07.2022 № 8033п - П51.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. Указанное мероприятие предусмотрено Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. В соответствии с пунктом 27 Комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. протоколом совещания по вопросу актуализации комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новаком от 13.07.2022 № 8033п - П51 строительство и постановка под напряжение объектов ПАО «Россети» предусмотрена до 1 декабря 2024 года
716	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири Наименование мероприятия: Строительство ПС 220 кВ Мерген с двумя автотрансформаторами 220/110 кВ мощностью 63 МВА каждый, двумя ШР (УШР) 220 кВ мощностью 53 Мвар каждый, БСК 110 кВ мощностью 40 Мвар Местоположение (позиция, координаты): 23.93.1.578 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Перенести Суть замечания: Реализация указанного мероприятия выполняется с целью обеспечения возможности осуществления технологического присоединения ООО «Лунсин», ООО «Кара-Бельдир» и других перспективных потребителей в счет платы за технологическое присоединение. Предлагается перенести указанные мероприятия в аналитическую часть.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. Указанное мероприятие предусмотрено Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Срок ввода объектов необходимо скорректировать на 2026 год в соответствии с пунктами 29, 30 Комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. протоколом совещания по вопросу актуализации комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новаком от 13.07.2022 № 8033п - П51.		В соответствии с пунктом 27 Комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. протоколом совещания по вопросу актуализации комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новаком от 13.07.2022 № 8033п - П51 строительство и постановка под напряжение объектов ПАО «Россети» предусмотрена до 1 декабря 2024 года
717	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири Наименование мероприятия: Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Мерген ориентировочной протяженностью 130 км Местоположение (позиция, координаты): 23.93.1.579 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Перенести Суть замечания: Реализация указанного мероприятия выполняется с целью обеспечения возможности осуществления технологического присоединения ООО «Лунсин», ООО «Кара-Бельдир» и других перспективных потребителей в счет платы за технологическое присоединение. Предлагается перенести указанные мероприятия в аналитическую часть. Срок ввода объектов необходимо скорректировать на 2026 год в соответствии с пунктами 29, 30 Комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. протоколом совещания по вопросу актуализации комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новаком от 13.07.2022 № 8033п - П51.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. Указанное мероприятие предусмотрено Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. В соответствии с пунктом 27 Комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. протоколом совещания по вопросу актуализации комплексного плана реализации инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новаком от 13.07.2022 № 8033п - П51 строительство и постановка под напряжение объектов ПАО «Россети» предусмотрена до 1 декабря 2024 года Строительство ВЛ 220 кВ Мерген – Туран и строительство ВЛ 220 кВ Кызылская – Мерген позволяет исключить существующее «узкое место» в Тывинском энергорайоне
718	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири Наименование мероприятия: Строительство двухцепной ВЛ 220 кВ Туран – Туманная ориентировочной протяженностью 272 км Местоположение (позиция, координаты): 23.93.1.584 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Перенести Суть замечания: Реализация указанного мероприятия выполняется с целью обеспечения возможности осуществления технологического присоединения Ак-Сугского ГОК и других перспективных потребителей в счет платы за технологическое присоединение. Предлагается перенести указанные мероприятия в аналитическую часть.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Указанное мероприятие предусмотрено Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
719	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири Наименование мероприятия: Строительство ПС 220 кВ Ырбан с одним автотрансформатором 220/110/10 кВ мощностью 63 МВА Местоположение (позиция, координаты): 23.93.1.585 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Перенести Суть замечания: Реализация указанного мероприятия выполняется с целью обеспечения возможности осуществления технологического присоединения Ак-	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Указанное мероприятие предусмотрено Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Сугского ГОК и других перспективных потребителей в счет платы за технологическое присоединение. Предлагается перенести указанные мероприятия в аналитическую часть.		В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
720	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири Наименование мероприятия: Строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Туран – Туманная I цепь до ПС 220 кВ Ырбан ориентировочной протяженностью 1 км Местоположение (позиция, координаты): 23.93.1.586 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Перенести Суть замечания: Реализация указанного мероприятия выполняется с целью обеспечения возможности осуществления технологического присоединения Ак-Сугского ГОК и других перспективных потребителей в счет платы за технологическое присоединение. Предлагается перенести указанные мероприятия в аналитическую часть.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Указанное мероприятие предусмотрено Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
721	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 500 кВ Таврическая с установкой четырех ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый для ВЛ 500 кВ Алтай – Таврическая и ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая Местоположение (позиция, координаты): 23.52.1.625 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В связи с решением, принятым заместителем Министра энергетики Российской Федерации в ИПР ПАО «Россети» указанный инвестиционный проект включен в объеме ПИР. В связи с указанным, необходимо планируемый год реализации необходимо скорректировать на «-»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
722	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 1150 кВ Алтай с установкой четырех ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый для ВЛ 500 кВ Алтай – Таврическая Местоположение (позиция, координаты): 23.52.1.627 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В связи с решением, принятым заместителем Министра энергетики Российской Федерации в ИПР ПАО «Россети» указанный инвестиционный проект включен в объеме ПИР. В связи с указанным, необходимо планируемый год реализации необходимо скорректировать на «-»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
723	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири Наименование мероприятия: Строительство ВЛ 500 кВ Алтай – Таврическая ориентировочной протяженностью 770 км Местоположение (позиция, координаты): 23.52.1.628 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В связи с решением, принятым заместителем Министра энергетики Российской Федерации в ИПР ПАО «Россети» указанный инвестиционный проект включен в объеме ПИР. В связи с указанным, необходимо планируемый год реализации необходимо скорректировать на «-»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
724	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири Наименование мероприятия: Строительство ПС 500 кВ Нижнеангарская с одним автотрансформатором 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой 167 МВА, установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 1, двух УШР 220 кВ мощностью не менее 50 Мвар каждый, двух БСК 220 кВ мощностью не менее 52 Мвар каждая; Реконструкция ПС 500 кВ Нижнеангарская с установкой второго автотрансформатора 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый); Реконструкция ПС 500 кВ Нижнеангарская с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 2; Местоположение (позиция, координаты): 23.81.1.635 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с ПД, получившей положительные заключения ГГЭ по всем этапам, предусматривается реконструкция ВЛ 220 кВ Ангоя – Новый Уоян, ВЛ 220 кВ Кичера – Новый Уоян с образованием заходов ВЛ 220 кВ на ПС 500 кВ Нижнеангарская протяженностью 3,14 км + 1,337 км (4,477 км).	не учтено	Мероприятия по реконструкции ВЛ 220 кВ Ангоя – Новый Уоян, ВЛ 220 кВ Кичера – Новый Уоян с образованием заходов ВЛ 220 кВ на ПС 500 кВ Нижнеангарская реализованы в 2023 году
725	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	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) Местоположение (позиция, координаты): Новое мероприятие Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: 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 на 2024-2029 годы, с указанием ответственной организации за реализацию - ОАО «ИЭСК».	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет Договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР системный оператор до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В адрес АО «СО ЕЭС» до 1 июля 2023 года не была предоставлена информация о наличии СТП или ДТП по ТУ для ТП энергопринимающих устройств ООО «Култуминское». Таким образом, информация в замечании не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов. Для учета указанной в замечании информации по Договору ТП при формировании СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы данная информация должна быть направлена сетевой организацией в системный оператор в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
726	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири Наименование мероприятия: Установка на ПС 500 кВ Иркутская источников реактивной мощности мощностью не менее 170 Мвар Местоположение (позиция, координаты): Новое мероприятие Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: 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 на 2024-2029 годы, с указанием ответственной организации за реализацию - ОАО «ИЭСК».	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет Договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР системный оператор до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В адрес АО «СО ЕЭС» до 1 июля 2023 года не была предоставлена информация о наличии СТП или ДТП по ТУ для ТП энергопринимающих устройств ООО «Култуминское». Таким образом, информация в замечании не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов. Для учета указанной в замечании информации по Договору ТП при формировании СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы данная информация должна быть направлена сетевой организацией в системный оператор в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
727	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Сибири Наименование мероприятия: Установка на ПС 500 кВ Ключи источников реактивной мощности мощностью не менее 100 Мвар Местоположение (позиция, координаты): Новое мероприятие Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить Суть замечания: 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 на 2024-2029 годы, с указанием ответственной организации за реализацию - ОАО «ИЭСК».	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет Договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР системный оператор до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В адрес АО «СО ЕЭС» до 1 июля 2023 года не была предоставлена информация о наличии СТП или ДТП по ТУ для ТП энергопринимающих устройств ООО «Култуминское». Таким образом, информация в замечании не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов. Для учета указанной в замечании информации по Договору ТП при формировании СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы данная информация должна быть направлена сетевой организацией в системный оператор в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
728	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока Наименование мероприятия: Строительство ПП 500 кВ Агорта с заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 1, заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2, строительством ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия ориентировочной протяженностью 280 км, установкой на ПП 500 кВ Агорта двух ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый Местоположение (позиция, координаты): 23.10.1.647 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Исключить мероприятие по установке на ПП 500 кВ Агорта двух ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый, так как отсутствует приказ об утверждении проектной документации.	не учтено	Необходимость установки на ПП 500 кВ Агорта двух ШР 500 кВ определена в томе 688541 - ЭЭС1 «Балансы и режимы» инвестиционного проекта «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»)), согласованного АО «СО ЕЭС» письмом от 12.08.2021 № В32-II-2-19-8587
729	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 220 кВ Тында (Магистральная) со строительством РУ 500 кВ и установкой автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА) с резервной фазой 167 МВА, установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар для ВЛ 500 кВ Чара – Тында (Магистральная) Местоположение (позиция, координаты): 24.10.1.113 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Исключить мероприятие в связи с тем, что планом-графиком реализации проектов строительства электросетевых объектов для синхронной работы ОЭС Сибири и Востока, представленным в Минэнерго России письмом от 11.08.2022 № МА-2871, ввод в работу предусмотрен в 2030 году	не учтено	Указанные мероприятия включены в СиПР ЭЭС России в 2029 году, т.к. в соответствии с планом-графиком реализации проектов строительства электросетевых объектов для синхронной работы ОЭС Сибири и ОЭС Востока постановка под напряжения указанных объектов для проведения пуско-наладочных работ предусмотрена до конца 2029 года
730	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока Наименование мероприятия: Строительство ВЛ 500 кВ Даурия – Тында (Магистральная) ориентировочной протяженностью 157 км Местоположение (позиция, координаты): 24.10.1.114 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Исключить мероприятие в связи с тем, что планом-графиком	не учтено	Указанные мероприятия включены в СиПР ЭЭС России в 2029 году, т.к. в соответствии с планом-графиком реализации проектов строительства электросетевых объектов для синхронной работы ОЭС Сибири и ОЭС Востока постановка под напряжения указанных объектов для проведения пуско-наладочных работ предусмотрена до конца 2029 года

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 проектов строительства электросетевых объектов для синхронной работы ОЭС Сибири и Востока, представленным в Минэнерго России письмом от 11.08.2022 № МА-2871, ввод в работу предусмотрен в 2030 году.		
731	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 220 кВ Магдагачи с заменой трансформаторов Т-1 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА, Т-2 220/27,5/10 кВ мощностью 40 МВА и Т-3 220/35/27,5 кВ мощностью 40 МВА на два трансформатора 220/38,5/11 кВ мощностью 25 МВА каждый и два трансформатора 220/27,5/11 кВ мощностью 40 МВА каждый Местоположение (позиция, координаты): 24.10.1.116 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с Приказом об утверждении ПД от 15.08.2022 № 1001 - перезавод ЛЭП 220 кВ 2,249 км. Скорректировать наименование в части строительства заходов протяженностью 2,2 км. Добавить физические величины, перезавод ЛЭП 220 кВ 2,249 км. Колонка «Планируемый год реализации» вместо прочерка поставить 2028 (информация приведена в прилагаемых файлах к п.1015)	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
732	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 220 кВ Сковородино с установкой двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый для присоединения активного фильтро-симметрирующего устройства АФС-24/110 Местоположение (позиция, координаты): 24.10.1.117 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Удалить Суть замечания: Реализация остановлена. Договор на НИОКР расторгнут.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
733	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока Наименование мероприятия: Строительство ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Варяг ориентировочной протяженностью 475,2 км Местоположение (позиция, координаты): 23.5.1.660 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Перенести на 2025 год – основанием является Распоряжение Правительства РФ от 30.09.2018 N 2101-р, в соответствии с которым мероприятия по строительству ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Владивосток с постановкой под напряжение для проведения пусконаладочных работ в 2025 году. Колонка «Планируемый год реализации» вместо прочерка поставить 2025	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
734	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока Наименование мероприятия: Строительство ПС 500 кВ Варяг с автотрансформатором 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА) с резервной фазой 167 МВА и ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар Местоположение (позиция, координаты): 23.5.1.661	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Перенести на 2025 год – основанием является Распоряжение Правительства РФ от 30.09.2018 N 2101-р, в соответствии с которым мероприятия по строительству ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Владивосток с постановкой под напряжение для проведения пусконаладочных работ в 2025 году. Колонка «Планируемый год реализации» вместо прочерка поставить 2025		
735	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока Наименование мероприятия: Реконструкция РУ 500 кВ Приморской ГРЭС с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар Местоположение (позиция, координаты): 23.5.1.662 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Перенести на 2025 год – основанием является Распоряжение Правительства РФ от 30.09.2018 N 2101-р, в соответствии с которым мероприятия по строительству ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Владивосток с постановкой под напряжение для проведения пусконаладочных работ в 2025 году. Колонка «Планируемый год реализации» вместо прочерка поставить 2025	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
736	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока Наименование мероприятия: Строительство заходов ВЛ 500 кВ Владивосток – Лозовая на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 2 км каждый Местоположение (позиция, координаты): 23.5.1.663 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Перенести на 2025 год – основанием является Распоряжение Правительства РФ от 30.09.2018 N 2101-р, в соответствии с которым мероприятия по строительству ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Владивосток с постановкой под напряжение для проведения пусконаладочных работ в 2025 году. Колонка «Планируемый год реализации» вместо прочерка поставить 2025	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
737	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока Наименование мероприятия: Строительство заходов ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Береговая-2 на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 10 км каждый Местоположение (позиция, координаты): 23.5.1.664 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Перенести на 2025 год – основанием является Распоряжение Правительства РФ от 30.09.2018 N 2101-р, в соответствии с которым мероприятия по строительству ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Владивосток с постановкой под напряжение для проведения пусконаладочных работ в 2025 году. Колонка «Планируемый год реализации» вместо прочерка поставить 2025	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
738	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 220 кВ Уссурийск-2 с расширением РУ 110 кВ на одну ячейку для подключения ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Уссурийск/т	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Местоположение (позиция, координаты): 23.5.1.665 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Срок по Договору ТП 2024 год		необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
739	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока Наименование мероприятия: Создание устройства АРПМ на ПС 220 кВ Олекминск с реализацией управляющих воздействий Местоположение (позиция, координаты): 23.98.2.694 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Согласно п. 5 раздела Решили Протокола Совещания по вопросу установки на ПС 220 кВ Районная устройства ЛАПНУ от 02.08.2023 - срок выполнения 30.11.2024	учтено частично	Не учтено в части замечания к столбцу «Необходимый год реализации» п. 5 таблицы 23, п. 10 таблицы Б. 1 приложения Б. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						Учтено в части замечания к столбцу «Планируемый год реализации» п. 10 таблицы Б. 1 приложения Б. Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
740	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока Наименование мероприятия: Создание устройства АПНУ на ПС 220 кВ Районная с реализацией мероприятий по обеспечению сбора и обработки доаварийной информации, приема и передачи аварийных сигналов и команд, команд реализации управляющих воздействий Местоположение (позиция, координаты): 23.98.2.696 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Согласно п. 5 раздела Решили Протокола Совещания по вопросу установки на ПС 220 кВ Районная устройства ЛАПНУ от 02.08.2023 - срок выполнения 30.11.2024	учтено частично	Не учтено в части замечания к столбцу «Необходимый год реализации» п. 5 таблицы 23, п. 10 таблицы Б. 1 приложения Б. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года. Учтено в части замечания к столбцу «Планируемый год реализации» п. 10 таблицы Б. 1 приложения Б. Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
741	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 220 кВ Биробиджан с заменой автотрансформаторов 1АТ и 2АТ 220/110/6 кВ мощностью 63 МВА каждый и 3АТ 220/110/6 кВ мощностью 60 МВА на два автотрансформатора 220/110/6 кВ мощностью 125 МВА каждый и трансформаторов 1Т и 2Т 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый. Местоположение (позиция, координаты): 24.99.1.129 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: В соответствии с Приказом об утверждении ПД от 31.08.2022 №1094 - перезавод ЛЭП 220 кВ 0,68805 км Скорректировать наименование в части строительства заходов протяженностью 1,36 км.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Добавить физические величины, перезавод ЛЭП 220 кВ 0,68805 км Скорректировать планируемый год реализации на 2029 г. (информация приведена в прилагаемых файлах к п. 1015)		
742	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока Наименование мероприятия: Строительство ПП 220 кВ Кузнецовский Местоположение (позиция, координаты): 24.8.1.131 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Перенести Суть замечания: Перенести из раздела СиПР «Утверждаемая часть» в раздел СиПР «Аналитическая часть» в связи с тем, что данные мероприятия планируются к реализации по договору технологического присоединения.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
743	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока Наименование мероприятия: Строительство ВЛ 220 кВ Байкал – Оунэ/т ориентировочной протяженностью 111,7 Местоположение (позиция, координаты): 24.8.1.135 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Перенести Суть замечания: Перенести из раздела СиПР «Утверждаемая часть» в раздел СиПР «Аналитическая часть» в связи с тем, что данные мероприятия планируются к реализации по договору технологического присоединения.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
744	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока Наименование мероприятия: Строительство ВЛ 220 кВ Кузнецовский – Оунэ/т ориентировочной протяженностью 27,8 км Местоположение (позиция, координаты): 24.8.1.136 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Перенести Суть замечания: Перенести из раздела СиПР «Утверждаемая часть» в раздел СиПР «Аналитическая часть» в связи с тем, что данные мероприятия планируются к реализации по договору технологического присоединения.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
745	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока Наименование мероприятия: Строительство ВЛ 220 кВ Кузнецовский – Ландыши/т ориентировочной протяженностью 201,6 км Местоположение (позиция, координаты): 24.8.1.137 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Перенести Суть замечания: Перенести из раздела СиПР «Утверждаемая часть» в раздел СиПР «Аналитическая часть» в связи с тем, что данные мероприятия планируются к реализации по договору технологического присоединения.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
746	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока Наименование мероприятия: Строительство ВЛ 220 кВ Ванино – Ландыши/т ориентировочной протяженностью 34 км Местоположение (позиция, координаты): 24.8.1.138 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Перенести Суть замечания: Перенести из раздела СиПР «Утверждаемая часть» в раздел СиПР «Аналитическая часть» в связи с тем, что данные мероприятия планируются к реализации по договору технологического присоединения.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
747	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока Наименование мероприятия: Строительство заходов ВЛ 220 кВ Селихино – Ванино на ПП 220 кВ Кузнецовский ориентировочной протяженностью 1,75 км каждый Местоположение (позиция, координаты): 24.8.1.141 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Перенести Суть замечания: Перенести из раздела СиПР «Утверждаемая часть» в раздел СиПР «Аналитическая часть» в связи с тем, что данные мероприятия планируются к реализации по договору технологического присоединения.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
748	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока Наименование мероприятия: Строительство заходов ВЛ 220 кВ Уктур – Высокогорная (Л-261) на ПП 220 кВ Кузнецовский ориентировочной протяженностью 1 км каждый Местоположение (позиция, координаты): 24.8.1.142 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Перенести Суть замечания: Перенести из раздела СиПР «Утверждаемая часть» в раздел СиПР «Аналитическая часть» в связи с тем, что данные мероприятия планируются к реализации по договору технологического присоединения.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
749	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока Наименование мероприятия: Строительство заходов ВЛ 220 кВ Высокогорная – Ванино (Л-263) на ПП 220 кВ Кузнецовский ориентировочной протяженностью 1 км каждый Местоположение (позиция, координаты): 24.8.1.143 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Перенести Суть замечания: Перенести из раздела СиПР «Утверждаемая часть» в раздел СиПР «Аналитическая часть» в связи с тем, что данные мероприятия планируются к реализации по договору технологического присоединения.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
750	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока Наименование мероприятия: Реконструкция ВЛ 220 кВ Комсомольская – ГПП-4 (Л-251) со строительством участка ВЛ 220 кВ от ПС 220 кВ Старт до ПС 220 кВ ГПП-4 ориентировочной протяженностью 21 км с образованием ВЛ 220 кВ Комсомольская – Старт № 1 с отпайкой на ПС ГПП-4 Местоположение (позиция, координаты): 24.8.1.144 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Перенести с 2024 года на 2023 год, в связи с плановой постановкой по напряжению в 2023 году – основанием является Распоряжение Правительства РФ от 30.09.2018 N 2101-р, в соответствии с которым мероприятия по строительству ВЛ 220 кВ Комсомольская - Старт N 1 с отпайкой на ГПП-4 (достройка участка ВЛ 220 кВ от ВЛ 220 кВ Комсомольская - ГПП-4 до ПС 220 кВ Старт ориентировочной протяженностью 21 км с образованием ВЛ 220 кВ Комсомольская - Старт N 1 с отпайкой на ПС 220 кВ ГПП-4) (для технологического присоединения энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги") с постановкой под напряжение для проведения пусконаладочных работ в 2023 году. В соответствии с утвержденной ПД (Приказ от 17.02.2022 № 235) необходимо скорректировать физические параметры ЛЭП с 21 км на 13,138 км.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
751	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	ОЭС Востока Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 220 кВ Уктур с установкой второго трансформатора 220/10 кВ мощностью 10 МВА Местоположение (позиция, координаты): 23.8.1.719 Ключ (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать Суть замечания: Перенести с 2023 года на 2025 год, в колонке «Планируемый год реализации» вместо прочерка поставить 2025	учтено частично	В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в проектах ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России (с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР), в СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк, при этом добавлено примечание «Планируемый год реализации может быть уточнен по результатам процедуры утверждения проектов инвестиционных программ субъектов электроэнергетики уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в году разработки СиПР ЭЭС России»
752	Хава Магомедовна Аушева	ООО «Транснефтьэнерг о»	Общее предложение	Предложения и замечания ПАО "Транснефть" к проекту СиПР ЭЭС 2024-2029. Просьба учесть. Все приложения прикреплены в виде архивного документа. Если документы не откроются, просьба написать на адрес эл. почты. На территории Кемеровской области функционирует ряд нефтеперекачивающих станций ПАО «Транснефть», обеспечивающих транспорт нефти в направлении Китайской народной республики (КНР) и порта «Козьмино». Одной из таких станций является НПС «Мариинская» , на которой с 2017 года по настоящее время систематически происходят аварийные отказы в работе энергопринимающего оборудования ввиду несоответствия поступающей из внешней сети электрической энергии требованиям к качеству, установленным ГОСТ 32144-2013 . В частности, с 2020 по 2022 год на НПС «Мариинская» зафиксировано 17 отказов, вызвавших отключение электродвигателей магистральных насосных агрегатов и приведших к остановкам технологического процесса перекачки нефти. При этом снижение объемов перекачки нефти составило – 17 425 тонн. В 2023 году только за 9 месяцев текущего года произошло 24 аварийных отключений, что превышает показатели предыдущих годов в среднем в 2 раза. При этом снижение объемов перекачки нефти составило – 17 569 тонн.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 49 Правил разработки ДПР в рамках формирования Обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС России не предусмотрена разработка раздела про качество электрической энергии

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 решения проблемы с качеством электрической энергии на НПС «Мариинская» неоднократно проводились совещания с участием представителей ПАО «Россети Сибирь», АО «Транснефть - Западная Сибирь», Системного оператора, ОАО «РЖД», ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» и Департамента электроэнергетики Администрации Кемеровской области. По результатам совещаний участниками подтверждено, что причиной отключений электродвигателей магистральных насосных агрегатов НПС «Мариинская» является низкое качество поступающей из внешней сети электрической энергии, в том числе несимметрия питающего напряжения по обратной последовательности. Нарушение параметров качества электрической энергии связано с увеличением объемов ЖД-перевозок, влияющих на повышение тяговой однофазной нагрузки ОАО «РЖД» (протокол совещания в Минэнерго России от 28.01.2021 № НШ-21пр; протокол совещания № 5 от 25.06.2020; протокол совещания № 6 комиссии в режиме ВКС от 24.07.2023; протокол совещания от 08.02.2022). По результатам совещаний ОАО «РЖД» и ПАО «Россети Сибирь» поручено выполнить временные мероприятия по улучшению качества поступающей на НПС Мариинская электроэнергии, которые до настоящего времени не исполнены. Помимо этого, в протоколах указанных совещаний участниками отмечено, что окончательный перечень мероприятий для разрешения сложившейся проблемы с качеством электрической энергии на Мариинской НПС может быть установлен только посредством проведения сложных научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ. В связи с чем, Департаменту электроэнергетики Администрации Правительства Кузбасса предложено обеспечить разработку в составе СиПР Кемеровской области на 2022 – 2026 гг. отдельного раздела по решению проблемы качества электрической энергии, получаемой потребителями транзита 110 кВ ПС Ново-Анжерская – ПС Каштан тяговая – ПС Ачинск тяговая (протокол совещания в Минэнерго России от 28.01.2021 № НШ-21пр; протокол совещания № 5 от 25.06.2020; протокол совещания № 6 комиссии в режиме ВКС от 24.07.2023). Между тем, многочисленные совещания и переписка, длящиеся с 2017 года по настоящее время, не дали положительных результатов. ПАО «Россети Сибирь» и ОАО «РЖД» выданные им по результатам совещаний поручения не выполнили, окончательный перечень мероприятий по обеспечению качества электроэнергии не определен. Решение вышеуказанной проблемы требует комплексного изучения схемы внешнего электроснабжения на территории Кемеровской области, а также учета технических характеристик всех крупных потребителей региона. Техническое решение такой сложности может быть реализовано только в рамках разработки схем и программ перспективного развития электроэнергетических систем (СиПР ЭЭС). В подпунктах «а» пункта 46 и подпункте «ж» пункта 47 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития прямо предусмотрено, что СиПР ЭЭС разрабатывается в том числе с целью обеспечения удовлетворения прогнозируемой потребности в электрической энергии и мощности в ЕЭС России, повышения надежности электроснабжения потребителей электрической энергии и снижения недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии. В соответствии с Федеральным законом от 11.06.2022 № 174-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» функции по разработке СиПР ЭЭС с 2023 года возложены на Системного оператора. Никакая иная организация, в том числе экспертные организации и научно-исследовательские центры, лаборатории, университеты не обладает достаточной компетенцией, полномочиями и информацией, необходимыми для разработки мероприятий такой сложности. В размещенной на сайте Системного оператора проекте СиПР ЭЭС на 2024-2029 гг. частично учтены мероприятия по улучшению качества электрической энергии на Мариинской НПС, ранее перечисленные в протоколах вышеупомянутых совещаний. По результатам изучения проекта СиПР ЭЭС на 2024 – 2029 года		

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				предлагаем дополнить его мероприятиями, перечисленными в приложении 1 к настоящему письму. Вместе с тем, обращаем внимание, что в ближайшее время планируется реализация проекта ОАО «РЖД» Восточный полигон, предусматривающий увеличение нагрузки не менее чем на 70 МВт тяговых подстанций Красноярской железной дороги (участок Мариинск – Тайшет), что в перспективе усугубит ситуацию с отклонением параметров качества электроэнергии. Под негативное влияние проекта подпадёт еще ряд объектов ПАО «Транснефть». В связи с чем, просим повторно оценить достаточность и учесть в проекте СиПР ЭЭС на 2024-2029 гг. мероприятия по приведению поступающей потребителям Кемеровской области электрической энергии (в том числе, на НПС Мариинская) в соответствие требованиям к качеству, установленным ГОСТ 32144-2013, в долгосрочной перспективе, в том числе с учетом реализации проекта «Восточный полигон». Приложение: 1. Протокол разногласий к Приложению 4 проекта СиПР ЭЭС России на 2024-2029 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)» на 2 л. в 1 экз.; 2. Протокол совещания № 5 от 25.06.2020 на 5 л. в 1 экз.; 3. Протокол совещания № 6 комиссии в режиме ВКС от 24.07.2020 на 4 л., в 1 экз.; 4. Протокол совещания у Министра энергетики РФ Н.Г. Шульгинова №НШ-21пр от 28.01.2021 на 15 л. в 1 экз.; 5. Протокол совещания по вопросам обеспечения качества электрической энергии на НПС Мариинская от 08.02.2022 на 5 л., в 1 экз.; 6. Справка по влиянию реализации схемы внешнего энергоснабжения Восточного полигона на объекты ПАО «Транснефть» на 9 л., в 1 экз.		
753	Лабутин Глеб Владимирович	ООО «Сибирская генерирующая компания»	Общее предложение	1) Отсутствует анализ, выводы и решения по результатам расчета балансовой надёжности энергосистем, представленных в Приложении №5 проекта СиПР.	учтено частично	Раздел 6 книги «Сводный отчет по ЕЭС России» Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России будет дополнен описанием зон надежности, в которых уровень балансовой надежности ниже нормативной величины, установленной уполномоченным органом. Комплексные решения, в том числе направленные на обеспечение нормативного уровня балансовой надежности, приведены в книге «Сводный отчет по ЕЭС России» Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России
754	Лабутин Глеб Владимирович	ООО «Сибирская генерирующая компания»	Общее предложение	2) В расчетах балансовой надежности не рассмотрена зона надежности ограниченная Бийским энергоузлом и энергосистемой Республики Алтай. Следует выполнить расчеты балансовой надёжности и балансов мощности для указанной зоны и проанализировать результаты, т.к. уже сейчас неоднократно фиксируется необходимость работы Бийской ТЭЦ (единственной электростанции в зоне, кроме СЭС) на полную мощность, что является индикатором для рассмотрения вопроса необходимости увеличения пропускной способности связей Бийского энергоузла с ОЭС Сибири.	не учтено	Нагрузка Бийской ТЭЦ-1 определяется в соответствии с Правилами оптового рынка и сама по себе не является индикатором исчерпания пропускной способности электрической сети. В соответствии с подпунктом а) пункта 98 Правил разработки ДПР, выделение зоны надежности осуществляется при наличии контролируемого сечения электрической сети с пропускной способностью, ограничивающей взаимное резервирование генерирующих мощностей. В ретроспективном периоде отсутствовали случаи перегрузки контролируемых сечений Бийского энергорайона на прием, связанных с загрузкой Бийской ТЭЦ-1 до располагаемой мощности. С учетом данных о прогножном потреблении мощности и мероприятий по развитию электрической сети такие ситуации в периоде 2024–2029 годов не прогнозируются. Также в энергосистеме Республики Алтай и Алтайского края отсутствуют энергорайоны, характеризующиеся рисками ввода ГАО из-за недостатка генерирующей мощности Бийской ТЭЦ-1
755	Лабутин Глеб Владимирович	ООО «Сибирская генерирующая компания»	Общее предложение	3) Не описаны границы (сечения по электрическим сетям) зон надежности принятых в расчетах балансовой надёжности энергосистем.	учтено частично	Раздел 6 книги «Сводный отчет по ЕЭС России» Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России будет дополнен описанием зон надежности, в которых уровень балансовой надежности ниже нормативной величины, установленной уполномоченным органом
756	Лабутин Глеб Владимирович	ООО «Сибирская генерирующая компания»	Приложение 3 Перечень и описание ТТНГ	1) Для представленного решения по созданию новой генерации в восточной части ОЭС Сибири отсутствуют обосновывающие материалы подтверждающие наличие прогнозируемого дефицита электрической энергии в ОЭС Сибири и ее восточной	учтено частично	В соответствии с подпунктом е) пункта 47 Правил разработки ДПР в приложении 3 к СиПР ЭЭС России приведены перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, на которых

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 в средневодный и маловодный годы, покрытие которого не целесообразно путем сооружения электросетевых объектов. Для снижения затрат следует рассмотреть варианты сетевого строительства, в т.ч. для частичного покрытия дефицита. Следует привести данные по балансам электрической энергии в остальной части ОЭС Сибири, подтверждающие невозможность передачи мощности в восточную часть из других избыточных частей ОЭС Сибири.		определено наличие в нормальной и (или) единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности, который не покрывается с использованием объектов по производству электрической энергии, учтенных в СиПР ЭЭС России в соответствии с подпунктом в) пункта 47 Правил разработки ДПР, и мероприятий по развитию электрических сетей. В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы общий прогнозируемый дефицит мощности энергорайона юго-восточной части Сибири определен с учетом требований Методических указаний по проектированию развития энергосистем, в том числе по результатам многокритериальной оценки НИП. На основании выявленных дефицитов мощности в энергорайоне юго-восточной части Сибири был определен объем требуемой генерации для обеспечения покрытия потребности в мощности. Необходимость строительства новых генерирующих мощностей при наличии дефицита определяется посредством технико-экономического обоснования варианта ликвидации перспективного дефицита электрической энергии (мощности). Балансы электрической энергии ОЭС Сибири будут приведены в Обосновывающих материалах в книга «Сводный отчет по ЕЭС России» Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России
757	Лабутин Глеб Владимирович	ООО «Сибирская генерирующая компания»	Приложение 3 Перечень и описание ТТНГ	2) Для представленного решения по созданию новой генерации в ОЭС Востока отсутствуют обосновывающие материалы подтверждающие наличие дефицитов активной мощности в центральном энергорайоне энергосистемы Республики Саха (Якутия) за КС «Томмот – Майя», в центральной части энергосистемы Амурской области и левобережной части энергосистемы Хабаровского края, ограниченных КС «ОЭС – Запад Амурэнерго», КС «Переход через Амур» и КС «Хабаровск – Комсомольск», в южной части энергосистемы Приморского края за КС «ПримГРЭС – Юг», в правобережной части энергосистемы Хабаровского края и энергосистемы Приморского края, ограниченных КС «Переход через Амур» и КС «Хабаровскэнерго – ПримГРЭС», и в северной части энергосистемы Хабаровского края за КС «Хабаровск – Комсомольск». Соответственно не обоснованны объемы распределения мощности новой генерации по указанным энергорайонам. Следует привести данные по балансам мощности данных энергорайонов, подтверждающие указанные решения.	не учтено	Перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, на которых определено наличие в нормальной и (или) единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности, который не покрывается с использованием объектов по производству электрической энергии, приведен в СиПР ЭЭС России в соответствии с требованиями подпункта е) пункта 47 Правил разработки ДПР. В проекте СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, опубликованном для общественного обсуждения, общий прогнозируемый дефицит мощности ОЭС Востока определен с учетом требований Методических указаний по проектированию развития энергосистем. На основании выявленных дефицитов мощности в ОЭС Востока и оценки перетоков мощности в контролируемых сечениях в энергорайонах ОЭС Востока были определены объем и районы расположения требуемой генерации для обеспечения покрытия потребности в мощности и сохранение параметров электроэнергетического режима в области допустимых значений. Распределение мощности по энергорайонам в ОЭС Востока осуществлено исходя из принципов создания наиболее конкурентных условий и минимизации затрат на развитие электросетевого комплекса, а также с учетом динамики роста потребления мощности. При этом объем ввода новых генерирующих мощностей, должен быть определен в рамках проведения конкурса КОМ НГО. Конкретные технические требования к размещению объектов генерации должны быть установлены распоряжением Правительства Российской Федерации
758	Лабутин Глеб Владимирович	ООО «Сибирская генерирующая компания»	Приложение 3 Перечень и описание ТТНГ	3) Следует обосновать ограничение верхнего диапазона («не более») мощности новых объектов генерации.	учтено частично	При описании ТТНГ будет исключено ограничение верхнего диапазона («не более»)). При этом ограничение верхнего диапазона сохранено для случаев, когда данное ограничение требуется с учетом анализа режимно-балансовых ситуации
759	Лабутин Глеб Владимирович	ООО «Сибирская генерирующая компания»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ. СХЕМА И ПРОГРАММА РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ НА 2024–2029 ГОДЫ. ЭНЕРГОСИСТЕМА РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ В балансах мощности и электроэнергии не учтено технологическое присоединение потребителя (ЦОД) мощностью 49,9 МВт к РУ 10 кВ Абаканской ТЭЦ с вводом в 4 квартале 2024 г. В настоящее время разработана проектная и рабочая документация, планируется инициация работ по реализации проекта подключения.	не учтено	В соответствии с пунктом 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 на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
760	Лабутин Глеб Владимирович	ООО «Сибирская генерирующая компания»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ. СХЕМА И ПРОГРАММА РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ НА 2024–2029 ГОДЫ. ЭНЕРГОСИСТЕМА КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ И РЕСПУБЛИКИ ТЫВА. КНИГА 1. КРАСНОЯРСКИЙ КРАЙ В таблице Б.1 для титула «Реконструкция Назаровской ГРЭС с присоединением автотрансформаторов 2АТ-А 220/110/18 кВ и 2АТ-Б 220/110/18 кВ к РУ 220 кВ и РУ 110 кВ через отдельные выключатели» некорректно указана сумма в графе «Инвестиции за период 2023–2029 годов в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)», т.к. существенно отличается от суммы «Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)».	не учтено	Показатель «полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет» отражает суммарный объем капитальных вложений за весь период реализации мероприятия. Показатель «инвестиции за период 2023–2029 годов в прогнозных ценах соответствующих лет» отражает тот суммарный объем капитальных вложений в реализацию мероприятия, который приходится на соответствующий период. Значения показателей не совпадают, в случае если период реализации мероприятия не соответствует периоду 2023-2029 годов. Необходимый срок реализации мероприятия «Реконструкция Назаровской ГРЭС с присоединением автотрансформаторов 2АТ-А 220/110/18 кВ и 2АТ-Б 220/110/18 кВ к РУ 220 кВ и РУ 110 кВ через отдельные выключатели» определен в СиПР ЭЭС России как 2023 год. Период реализации мероприятия определен как 2021-2023 годы. Полная стоимость в 409,54 млн руб. с НДС (в прогнозных ценах соответствующих лет) отражает суммарную укрупненную оценку объема капитальных вложений за период реализации, то есть за 2021-2023 годы. Показатель «инвестиции за период 2023-2029 годов в прогнозных ценах соответствующих лет» в размере 151,17 млн руб. с НДС отражает часть объема капитальных вложений, приходящихся на 2023 год. Таким образом, все стоимостные значения в таблице Б.1 для мероприятия «Реконструкция Назаровской ГРЭС с присоединением автотрансформаторов 2АТ-А 220/110/18 кВ и 2АТ-Б 220/110/18 кВ к РУ 220 кВ и РУ 110 кВ через отдельные выключатели» указаны корректно
761	Лабутин Глеб Владимирович	ООО «Сибирская генерирующая компания»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ. СХЕМА И ПРОГРАММА РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ НА 2024–2029 ГОДЫ. ЭНЕРГОСИСТЕМА СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ В таблице 1 «Перечень основных существующих крупных потребителей энергосистемы Свердловской области» в качестве потребителей учтены собственные нужды электрических станций. При этом в обосновывающих материалах, например, по энергосистемам Сибири и Дальнего Востока собственные нужды электростанций не включаются в перечень крупных потребителей. Следует пояснить разность подходов учета собственных нужд электростанций в отношении разных ОЭС. Замечание относится к обосновывающим материалам по всем энергосистемам.	не учтено	Для формирования таблицы 1 «Перечень основных существующих крупных потребителей энергосистемы Свердловской области» в Обосновывающих материалах приводится информация по основным существующим крупным потребителям, в том числе собственные нужды электрических станций, занимающих значительную долю в потреблении электрической энергии и мощности энергосистемы
762	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Приложение 4, строки 24.86.1.4 - 24.86.1.8: для мероприятий по реконструкции подстанций ПС 110 кВ Пряжа (ПС 64), ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39) в транзите линий ВЛ 110 кВ Петрозаводская ТЭЦ - ПС 220 кВ Суоярви с заменой ТТ 110 кВ указан срок реализации 2024 г. В итоговый проект ИПР (год раскрытия 2023) включен ИП N_000-33-1-03.13-2800 «Проектирование. Техническое перевооружение подстанций ПС 110 кВ Пряжа (ПС 64), ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39) в транзите линий ВЛ 110 кВ Петрозаводская ТЭЦ - ПС 220 кВ Суоярви с заменой ТТ 110 кВ для исключения токовой перегрузки оборудования при аварийном режиме работы энергорайона Западной Карелии (5 компл.)», (решение п. 10.12 Протокола согласительного совещания от 24.07.2023 г. № 07-1008пр). В соответствии с п. 10.13 Протокола согласительного совещания в 2024 году в рамках формирования (корректировки) ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» будут включены в проект ИПР мероприятия, разработанные в соответствии с пунктом 10.12 настоящего протокола, со сроком завершения СМР и ПНР в 2024 году. Необходимо привести раздел в соответствие проектом ИПР на 2024-2028 годы.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию
763	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Общее предложение	Обосновывающие материалы по энергосистеме Архангельской области. 1. В разделе 3.4 указано, что на Северодвинской ТЭЦ-2 предполагается ввод в эксплуатацию ТГ-7 установленной мощностью 30 МВт и вывод из эксплуатации ТГ-3 установленной мощностью 30 МВт. При этом, согласно договору ТП от 15.04.2022 № 15-01002А/20, на Северодвинской ТЭЦ-1 планируется ввод ТГ-7 и ТГ-8 установленной мощностью 30 МВт каждый и вывод из эксплуатации ТГ-3, ТГ-5 и ТГ-6 суммарной установленной мощностью 150 МВт. Срок выполнения мероприятий по договору – 24 месяца. Информацию об изменении состава генерации на Северодвинской ТЭЦ-1 привести в соответствие с параметрами заключенного договора ТП и внести соответствующие корректировки по всему тексту обосновывающих материалов.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу второму подпункта а) пункта 59 Правил разработки ДПР при разработке СиПР ЭЭС России учитываются изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии, связанные с выводом из эксплуатации генерирующего оборудования в отношении которого уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации принято решение о согласовании вывода его из эксплуатации. Вывод из эксплуатации ТГ-3 Северодвинской ТЭЦ-1 учтен на основании приказа Минэнерго России от 12.10.2022 №1113. Информация о наличии решений Минэнерго России о согласовании вывода из эксплуатации ТГ-5, ТГ-6 Северодвинской ТЭЦ-1 в АО «СО ЕЭС» отсутствует. Таким образом, основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы мероприятий по выводу из эксплуатации ТГ-5, ТГ-6 Северодвинской ТЭЦ-1 отсутствуют. При этом, согласно приказу Минэнерго России от 12.10.2022 №1113, вывод из эксплуатации ТГ-3 Северодвинской ТЭЦ-1 возможен при условии выполнения замещающих мероприятий, предусмотренных техническими условиями на технологическое присоединение, по вводу в работу ТГ-7 Северодвинской ТЭЦ (II этап), в связи с чем указанное мероприятие было включено в проект СиПР ЭЭС России. Включение в СиПР ЭЭС России мероприятий по выводу из эксплуатации ТГ-5, ТГ-6 и вводу в работу замещающего ТГ-8 возможно по факту выхода приказа Минэнерго России о согласовании вывода из эксплуатации ТГ-5 и ТГ-6
764	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Общее предложение	Обосновывающие материалы по энергосистеме Вологодской области. 1. В разделе 1.5 скорректировать принадлежность ряда объектов (вместо ПАО «Россети» указать ПАО «Россети Северо-Запад»): 1.1. в таблице 4 для строк 11 и 12 (строительство отпайки на ПС 110 кВ Шайма от КВЛ 110 кВ Дорожная, строительство отпайки на ПС 110 кВ Шайма от КВЛ 110 кВ Шексна – Ермаково с отпайкой на ПС Кипелово (Районная)),	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
765	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Общее предложение	Обосновывающие материалы по энергосистеме Вологодской области. 1. В разделе 1.5 скорректировать принадлежность ряда объектов (вместо ПАО «Россети» указать ПАО «Россети Северо-Запад»): 1.2. в таблице 5 для строк 1, 6, 10, 12 (строительство ПС 110 кВ Южная, замена трансформатора на ПС 110 кВ Дымково, замена трансформатора на ПС 110 кВ Желябово, замена трансформатора Т-1 на ПС 110 кВ Вохтога Р.).	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
766	Бирюков Михаил Александрович	Ассоциация «Сообщество потребителей энергии»	Общее предложение	1. В проекте СиПР 2024-2029 заложены риски избыточного строительства новой мощности, её последующей недозагрузки и неоправданной тарифно-ценовой нагрузке на потребителей, поскольку прогнозный дефицит мощности в ряде энергорайонов ОЭС Сибири, ОЭС Юга и Дальнего Востока в указанных в документе объемах может не подтвердиться. Для сокращения указанных рисков целесообразно актуализировать прогноз спроса на мощность и использовать все доступные инструменты для верификации объемов прогнозного дефицита. Согласно данным проекта СиПР 2024-2029, в ряде энергорайонов юго-восточной части ОЭС Сибири, юго-западной части ОЭС Юга и Дальнего Востока прогнозируется дефицит активной мощности, не покрываемый за счёт перетоков	не учтено	Прогноз потребления электрической энергии и мощности для проекта СиПР ЭЭС России разработан в соответствии с требованиями главы 2 Методических указаний. Прогнозное потребление складывается из: - потребления действующих крупных потребителей в соответствии с заявленной динамикой или фактически достигнутыми объемами; - потребления новых крупных потребителей в соответствии с заключенными Договорами ТП; - потребления прочих потребителей, принимаемого по фактически достигнутым объемам;

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				электроэнергии и/или выработки энергии генерирующими объектами. Основными факторами прогнозного роста спроса на электроэнергию (мощность) и формирования дефицита генерирующей мощности в этих энергорайонах являются: развитие Восточного полигона железных дорог ОАО «РЖД», параметры Прогноза социально-экономического развития, негарантированный спрос на мощность майнинговыми фермами и центрами обработки данных (ЦОД), а также необходимость ежегодного учёта снижения объёмов выработки электроэнергии на ГЭС, связанного с маловодностью. Однако использованный в проекте СиПР 2024–2029 долгосрочный прогноз роста электропотребления и спроса на мощность может быть завышен, поскольку разработан с использованием утративших свою актуальность прогнозных индексов деловой активности и иных избыточно оптимистичных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года, утвержденного Минэкономразвития России в 2018 году и Сценарных условий социально-экономического развития на 2024-2026 гг., опубликованных в апреле текущего года. В проекте СиПР 2024-2029 не представлена информация о перспективной загрузке действующих электростанций, расположенных вблизи дефицитных энергорайонов, об оптимальности размещения генерирующих резервов, учёте генерации ВИЭ, потенциала мероприятий по энергоэффективности и энергосбережению, развитию распределенной (розничной) генерации, возможности снижения пиковых нагрузок в энергосистеме за счёт механизмов управления спросом, а также мерах реагирования на переход к значительно менее энергозатратным алгоритмам майнинга криптовалют (от алгоритма Proof of Work – PoW на Proof of Stake - PoS) и оценке возможного ухода или прекращения деятельности крупных потребителей. Использование в проекте СиПР 2024-2029 прогнозов, не учитывающих реальные темпы роста факторов и показателей может привести к завышению параметров инвестиционных программ сетевых и генерирующих компаний сверх реальной потребности, опережающему росту тарифно-ценовой нагрузки, а также снижению темпов восстановления экономики из-за повышения затрат на электроснабжение предприятий. Например, для локализации прогнозного дефицита мощности в Сибири, составляющего около 1 225 МВт, требуется строительство новой генерации, капитальные затраты на возведение которой могут составить от 430 млрд руб., при этом платеж потребителей на период окупаемости проекта оценивается более 1,1 трлн руб. Для исключения указанных рисков целесообразно: • актуализировать объем и структуру дефицита мощности, для чего отделить устойчивый (базовый) долгосрочный спрос от временного (негарантированного); • актуализировать темпы роста электропотребления и спроса на мощность с учётом параметров обновленного Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, опубликованного Минэкономразвития России 22.09.2023; • предусмотреть возможность оперативного снижения пиковых нагрузок за счёт развития механизмов управления спросом и исключения нормативных барьеров для коммерческого использования САОН в качестве инструмента балансирования режима работы энергосистемы, использования систем накопления энергии и других, более гибких и эффективных по сравнению с наиболее затратным строительством тепловой генерации инструментов; • снять нормативный запрет на мобильное строительство собственных генерирующих установок, мощностью от 25 МВт для покрытия быстрорастущего спроса (ЦОДы, майнинг) без финансового обременения всего энергорынка; • Предоставить потребителю выбор – воспользоваться принципом обязательной покупки мощности «take or pay» или заключить инвестиционное соглашение (СДД) с поставщиком на строительство генерации, а также предусмотреть механизмы информирования заявителей о профицитных энергорайонах, возможности технологического присоединения к электрическим сетям и тарифно-ценовых условиях.		- потребления населения в соответствии со сложившейся в базовом периоде динамикой. По поручению Минэнерго России учтены инвестиционные проекты по информации от исполнительных органов субъектов РФ. В действующем законодательстве отсутствуют механизмы гарантирования со стороны потребителей спроса на заявляемую в рамках процедуры технологического присоединения мощность. Вопросы, связанные с изменением действующего законодательства, перечисленные в замечании, находятся вне компетенции разработчиков СиПР ЭЭС России
767	Бирюков Михаил Александрович	Ассоциация «Сообщество	Общее предложение	2. Отсутствие в проекте СиПР 2024–2029 информации о величинах максимального пикового потребления мощности по ценовым зонам оптового рынка снижает прозрачность определения объёма генерации при проведении	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
		потребителей энергии»		отборов мощности (КОМ). Целесообразно включить указанную информацию при доработке проекта СиПР 2024–2029 и публиковать её на ежегодной основе. Представленная в проекте СиПР 2024–2029 информация об агрегированных величинах максимального потребления мощности на уровне синхронных зон, без дальнейшей её детализации по ценовым зонам или ОЭС, снижет прозрачность определения величин пикового спроса на мощность для их учёта в конкурентном отборе мощности (КОМ). Оценить корректность определения данных величин, используя представленные обосновывающие материалы по региональным энергосистемам, невозможно. Целесообразно включить информацию о величинах максимального пикового потребления мощности по ценовым зонам оптового рынка в доработанный по итогам общественного обсуждения проект СиПР 2024–2029, как это уже было сделано при утверждении СиПР 2023–2028, и в дальнейшем публиковать данную информацию ежегодно, закрепив соответствующую норму в Правилах разработки СиПР. Прошу Вас учесть замечания и предложения Ассоциации «Сообщество потребителей энергии» при доработке проекта Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024–2029 годы.		
768	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Общее предложение	Обосновывающие материалы по энергосистеме Республики Карелия. 1.1. В разделе 4.1 в таблице 19 для мероприятий, указанных в строках 2-6 вместо 2023 г. указать 2024 г. (согласно п. 10.12 и 10.13 протокола согласительного совещания от 24.07.2023 № 07-1008пр по вопросу о рассмотрении замечаний к проекту инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» на 2024 – 2028 гг. и изменений, которые вносятся в инвестиционную программу на 2023 – 2027 гг.).	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год разработки СиПР ЭЭС России (в случае, если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России) и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами. При этом год среднесрочного периода, определенный на основании проектов ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или ОИВ субъектов РФ в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР представлен в графе «Планируемый год реализации» и может отличаться от необходимого года
769	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Общее предложение	Обосновывающие материалы по энергосистеме Республики Карелия. 1.2. Пункт 4.2 Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических 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 Карелия, раздела «Обосновывающие материалы» в части энергосистемы Республики	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в порядке, установленном Правилами ТП, в качестве обязательств по Договорам ТП, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей, а включаются в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России. Действующим Договором ТП ООО «Прионежская горная компания» к электрическим сетям ПАО «Россети Северо-Запад»

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Карелия содержит мероприятия по строительству ПС 110 кВ Гранит с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый в 2026 году. При этом с целью обеспечения возможности технологического подключения ООО «Прионежская горная компания» к электрическим сетям и одновременного повышения надежности энергосистемы Прионежского района республики Карельским филиалом ПАО «Россети Северо-Запад» запланировано включение в проект инвестиционной программы на 2024-2028 годы строительство ПС 110 кВ с двумя трансформаторами мощностью 16 МВА каждый со сроком реализации в 2025 году, при условии согласования технических условий СО. В адрес СО ЕЭС было направлено письмо с обоснованиями (МР2/50-01-03-08/5547 от 25.07.2023). Между ПАО «Россети Северо-Запад» и ООО «Прионежская горная компания» (код ОКВЭД 08:11) заключены два договора об осуществлении технологического присоединения: - КАР-01349-Б-П/23 от 26.06.23 на 4 МВт; - КАР-03917-Б-П/22 от 28.12.22 на 7,8 МВт. Согласно п. 196 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 №1286 для кода ОКВЭД 08 (добыча прочих полезных ископаемых) необходимо применять коэффициент набора мощности, равный 0,8. После применения коэффициента мощность вновь подключаемой нагрузки составит 9,44 МВт. Средний коэффициент мощности в существующей точке присоединения составляет 0,7, применяя его к вновь подключаемой нагрузке определяется величина перспективной нагрузки в объеме 13 МВА. Перспективная нагрузка подстанций представлена планами перспективного развития организаций и инфраструктуры: ПС 110 кВ Шуя (ПС 21) – 4 МВА для нужд жилой застройки, в т.ч. перспектива ПС 35 кВ Вилга (ПС 9П); ПС 110 кВ Пряжа (ПС 64) – 12 МВА для нужд животноводческого комплекса, в т.ч. перспектива ПС 35 кВ Половина (ПС 10П), ПС 35 кВ Матросы (ПС 6П); ПС 35 кВ Матросы (ПС 6П) – 2 МВА для нужд новых корпусов психоневрологического диспансера в п. Матросы; ПС 35 кВ Половина (ПС 10П) – 7 МВА для нужд министерства обороны и магистрального газопровода; ПС 35 кВ Вилга (ПС 9П) – 1 МВА для нужд магистрального газопровода; Ограничения и особенности в существующей электрической сети: - Недопустимое снижение напряжения в сети 35 кВ ниже аварийно-допустимых значений в отопительный период на шинах 35 кВ ПС 35 кВ Бесовец и ПС 35 кВ Вилга – ниже 31,5 кВ. С целью приведения напряжения в область допустимых значений в отопительный период нагрузка ПС 35 кВ Вилга (ПС 9П) полностью переводится на ПС 110 кВ Шуя (ПС 21); - Необходимость отключения потребителей для проведения ремонтных работ на Л-58П, 1с 35 кВ ПС 110 кВ Шуя (ПС 21) в отопительный период; - Ограничения нагрузки по условиям работы РЗА на участке сети ПС 110 кВ Пряжа (ПС 64) – ПС 35 кВ Бесовец (ПС 18П) / ПС 35 кВ Вилга (ПС 9П). При этом возможные технические мероприятия по снятию ограничений уже выполнены. Дальнейшие мероприятия по снятию ограничений по условиям работы РЗА возможны только после разукрупнения электрической сети. Изложенный материал приведен на рисунке 1 в графическом виде. В рамках исполнения комплекса инвестиционных проектов, связанных с исполнением договоров технологического присоединения с ООО «Прионежская горная компания» предусмотрено: - Строительство ПС 110 кВ Гранит; - Строительство заходов ВЛ 110 кВ Петрозаводская ТЭЦ – Пряжа (Л-173) на ПС 110 кВ Гранит; - Строительство заходов ВЛ 35 кВ Л-56П на ПС 110 кВ Гранит. При этом произойдет разукрупнение электрической сети и перераспределение нагрузок между подстанциями. Результаты перераспределения нагрузок приведены в таблице 2. Графическое представление перспективной схемы приведено на рисунке 2.		от 28.12.2022 № КАР-03917-Б-П/22 предусмотрена реализация мероприятий по строительству ПС 110 кВ Гранит с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый. В направленном предложении не содержится сведений о внесении изменений в указанный договор. В этой связи основания для изменения трансформаторной мощности на ПС 110 кВ Гранит в Обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
770	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Общее предложение	Обосновывающие материалы по энергосистеме Мурманской области. 1.1. В разделе 1.5 в таблице 5 для строки 6 (строительство ПС 150 кВ Кулонга с двумя трансформаторами 150/10 кВ мощностью 63 МВА каждый) скорректировать принадлежность объекта (вместо ПАО «Россети Северо-Запад» указать ООО «НОВАТЭК-Мурманск»).	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
771	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Общее предложение	Обосновывающие материалы по энергосистеме Мурманской области. 1.2. В разделе 3.1 в таблице 8: 1.2.1. для строки 3 в наименовании ИП и в центре питания вместо ПС 150 кВ Белокаменка указать ПС 150 кВ Кулонга;	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
772	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Общее предложение	Обосновывающие материалы по энергосистеме Мурманской области. 1.2. В разделе 3.1 в таблице 8: 1.2.2. для строки 11 ранее присоединенную мощность вместо 0 МВт указать 28 МВт.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
773	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Общее предложение	Обосновывающие материалы по энергосистеме Мурманской области. 1.3. В разделе 4.2 в таблице 14: 1.3.1. для строки 1 в соответствии с табл. 8 раздела 3.1 ранее присоединенную мощность (в 2022 году) вместо 0 МВт указать 20,5 МВт, увеличение/ввод новой мощности вместо 42 МВт указать 21,5 МВт;	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
774	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Общее предложение	Обосновывающие материалы по энергосистеме Мурманской области. 1.3. В разделе 4.2 в таблице 14: 1.3.2. для строки 8 ответственную организацию вместо ПАО «Россети Северо-Запад» указать АО «Олкон», в соответствии с ДС№2 от 16.03.2023 к Договору №43-0004042/21	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
775	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Общее предложение	1. Обосновывающие материалы по энергосистеме Республики Коми. 1.1. Согласно проекту СИПР, на территории Республики Коми к энергорайонам, характеризующимся рисками ввода ГАО относится энергорайон Зеленоборск-Печора. Необходимо в разделе 2 указать энергорайоны, характеризующимся рисками ввода ГАО в соответствии с заданием на разработку ГАО филиала АО «СО ЕЭС» Коми РДУ, а именно: - энергорайон, ограниченный сечением Микунь-Сыктывкар; - Воркутинский энергорайон; - Интинский энергорайон; - Энергорайон Зеленоборск – Печора; - район Ярегской ТЭЦ.	не учтено	Перечень энергорайонов, характеризующимся рисками ввода ГАО в рамках разработки СиПР ЭЭС России определен на основании расчетов электроэнергетических режимов в соответствии с требованиями Методических указаний по проектированию развития энергосистем
776	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Общее предложение	1. Обосновывающие материалы по энергосистеме Республики Коми. 1.2. В разделе 1.5 в таблице 4 для строки 13 (строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Кожва – Чикшино I цепь с отпайками до ПС 110 кВ Каменка протяженностью 0,09 км) скорректировать принадлежность объекта (вместо ПАО «Россети Северо-Запад» указать ООО «Инвест Трейд»).	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
777	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Общее предложение	1. Обосновывающие материалы по энергосистеме Республики Коми. 1.3. п. 2.1, табл. 6: При перегрузке трансформаторов на ПС 220 кВ Зеленоборск основное техническое решение, позволяющее ввести параметры в область допустимых значений – это замена трансформаторов на трансформаторы большей мощности. Альтернативное решение – создание АОПО.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Согласно пункту 201 Методических указаний, при возникновении нормативного возмущения в двойной ремонтной схеме в режиме летнего максимума потребления мощности при среднемесячной ТНВ, для исключения рисков ввода ГАО предусмотрено создание противоаварийной автоматики. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ, опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов
778	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Общее предложение	1. Обосновывающие материалы по энергосистеме Республики Коми. 1.4. В разделе 3.1 в таблице 8: 1.4.1. для строки 1 скорректировать класс напряжения центра питания (вместо ПС 10 кВ Чикшино указать ПС 110 кВ Чикшино);	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
779	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Общее предложение	1. Обосновывающие материалы по энергосистеме Республики Коми. 1.4. В разделе 3.1 в таблице 8:	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				1.4.2. для строки 2 скорректировать Центр питания вместо ПС 110 кВ Крутая указать ПС 220 кВ Ухта.		
780	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Общее предложение	1. Обосновывающие материалы по энергосистеме Республики Коми. 1.5. В разделе 4.1 в таблице 14: 1.5.1. для мероприятий, указанных в строках 1-6 вместо 2024 г. указать 2026 г. (согласно условиям договоров ТП от 23.11.2022 № 56-00211В/21 и от 23.11.2022 № 56-00212В/21);	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
781	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Общее предложение	1. Обосновывающие материалы по энергосистеме Республики Коми. 1.5. В разделе 4.1 в таблице 14: 1.5.2. необходимо учесть реконструкцию ПС 110 кВ Зеленец с увеличением трансформаторной мощности 2х10 МВА на 2х16 МВА в целях ТП АО «Индустриальный парк Зеленец» согласно договору ТП от 19.07.2023 № КОМ-02093-Э-Ю/23 и поступившей заявке от 25.09.2023 №КОМ-03748-Э-Ю/23 на 1 МВт.	учтено	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР 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 разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по Договорам ТП заявителей к электрическим сетям, учтены при разработке Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. В АО «СО ЕЭС» на момент разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствовали сведения о заключении Договора по указанному ТП. С учетом сведений, указанных в направленном предложении, мероприятия, предусмотренные ТУ для ТП указанного заявителя, будут включены в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы
782	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Общее предложение	1. Обосновывающие материалы по энергосистеме Новгородской области. 1.1. В разделе 2 п. 2.1 необходимо указать энергорайоны с рисками ввода ГАО в соответствии с заданием на разработку ГАО филиала АО «СО ЕЭС» Новгородское РДУ, а именно Новгородский энергоузел.	не учтено	Перечень энергорайонов, характеризующимся рисками ввода ГАО в рамках разработки СиПР ЭЭС России определен на основании расчетов электроэнергетических режимов в соответствии с требованиями Методических указаний по проектированию развития энергосистем
783	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Общее предложение	1. Обосновывающие материалы по энергосистеме Новгородской области. 1.2. В разделе 3.1 необходимо учесть ввод крупных объектов (АО «ОЭЗ ППТ «Новгородская» мощностью 20,4 МВт согласно договору ТП от 09.08.2023 № НОВ-00229-Б-И/23, ПАО «Акрон» суммарной мощностью 30 МВт согласно договорам ТП от 03.08.2023 № НОВ-00602-Б-И-/23 от 03.08.2023 № НОВ-00603-Б-И/23).	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет Договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР системный оператор до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что информация о Договоре ТП, приведенная в замечании, не была предоставлена в системный оператор до 1 июля 2023 года в соответствии с требованиями Правил предоставления информации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Для учета указанной в замечании информации по Договору ТП при формировании СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы данная информация должна быть направлена сетевой организацией в системный оператор в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
784	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Общее предложение	1. Обосновывающие материалы по энергосистеме Новгородской области. 1.3. В разделе 4.2 в таблице 9 необходимо учесть мероприятия по ТП крупных объектов согласно договорам ТП от 09.08.2023 № НОВ-00229-Б-И/23 (АО «ОЭЗ ППТ «Новгородская») от 03.08.2023 № НОВ-00602-Б-И-/23 от 03.08.2023 № НОВ-00603-Б-И/23 (ПАО «Акрон»), а именно: 1.3.1. Договор об осуществлении технологического присоединения от 09.08.2023 №НОВ-00229-Б-И/23 энергопринимающих устройств АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Новгородская» максимальной мощностью 20,4 МВт, срок исполнения в соответствии с условиями договора – 2025 год. В рамках договора ТП силами заявителя осуществляется строительство ПС 110/10 кВ и отпаяк 110 кВ от существующих ВЛ 110 кВ Ильменская 3,4.	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет Договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР системный оператор до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что информация о Договоре ТП, приведенная в замечании, не была предоставлена в системный оператор до 1 июля 2023 года в соответствии с требованиями Правил предоставления информации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Для учета указанной в замечании информации по Договору ТП при формировании СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы данная информация должна быть направлена сетевой организацией в системный оператор в

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
785	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Общее предложение	1. Обосновывающие материалы по энергосистеме Новгородской области. 1.3. В разделе 4.2 в таблице 9 необходимо учесть мероприятия по ТП крупных объектов согласно договорам ТП от 09.08.2023 № НОВ-00229-Б-И/23 (АО «ОЭЗ ППТ «Новгородская») от 03.08.2023 № НОВ-00602-Б-И-/23 от 03.08.2023 № НОВ-00603-Б-И/23 (ПАО «Акрон»), а именно: 1.3.2. Договор от 03.08.2023 №НОВ-00603-Б-И/23 на увеличение ранее присоединенной мощности по ПС 110 кВ П-315 энергопринимающих устройств ПАО «Акрон», срок исполнения в соответствии с условиями договора – 2025 год. В рамках договора ТП силами заявителя выполняются работы по увеличению мощности установленных силовых трансформаторов на ПС 110 кВ П-315 (принадлежит заявителю). При этом к обязательствам СО отнесены работы по строительству отпайки 110 кВ от ВЛ 110 кВ Юго-Западная-1.	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет Договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР системный оператор до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что информация о Договоре ТП, приведенная в замечании, не была предоставлена в системный оператор до 1 июля 2023 года в соответствии с требованиями Правил предоставления информации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Для учета указанной в замечании информации по Договору ТП при формировании СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы данная информация должна быть направлена сетевой организацией в системный оператор в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
786	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Общее предложение	1. Обосновывающие материалы по энергосистеме Новгородской области. 1.3. В разделе 4.2 в таблице 9 необходимо учесть мероприятия по ТП крупных объектов согласно договорам ТП от 09.08.2023 № НОВ-00229-Б-И/23 (АО «ОЭЗ ППТ «Новгородская») от 03.08.2023 № НОВ-00602-Б-И-/23 от 03.08.2023 № НОВ-00603-Б-И/23 (ПАО «Акрон»), а именно: 1.3.3. Договор от 03.08.2023 №НОВ-00602-Б-И/23 на увеличение ранее присоединенной мощности по ПС 110 кВ П-100 энергопринимающих устройств ПАО «Акрон», срок исполнения в соответствии с условиями договора – 2025 год. Имеется утвержденная СВЭ. В рамках договора ТП силами заявителя выполняются работы по увеличению мощности установленных силовых трансформаторов на ПС 110 кВ П-100 (принадлежит заявителю). Со стороны СО работы не требуются. Имеется утвержденная СВЭ.	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет Договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР системный оператор до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что информация о Договоре ТП, приведенная в замечании, не была предоставлена в системный оператор до 1 июля 2023 года в соответствии с требованиями Правил предоставления информации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Для учета указанной в замечании информации по Договору ТП при формировании СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы данная информация должна быть направлена сетевой организацией в системный оператор в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
787	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Общее предложение	1. Обосновывающие материалы по энергосистеме Псковской области. 1.1. В разделе 2 п. 2.1 необходимо указать энергорайоны с рисками ввода ГАО в соответствии с заданием на разработку ГАО филиала АО «СО ЕЭС» Новгородское РДУ, а именно: На территории Псковской области в качестве района, характеризующегося рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), выделен Южный узел (включает ПС ПО Южные электрические сети, частично ПС ПО Восточные электрические сети Псковского филиала ПАО «Россети Северо-Запад»).	не учтено	Перечень энергорайонов, характеризующимся рисками ввода ГАО в рамках разработки СиПР ЭЭС России определен на основании расчетов электроэнергетических режимов в соответствии с требованиями Методических указаний по проектированию развития энергосистем
788	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Общее предложение	1. Обосновывающие материалы по энергосистеме Псковской области. 1.2. В разделе 1.5 в таблице 5 для строки 4 (реконструкция ПС 110 кВ Добручи с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА) скорректировать принадлежность объекта (вместо ПАО «Россети» указать ПАО «Россети Северо-Запад»).	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
789	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Общее предложение	1. Обосновывающие материалы по энергосистеме Псковской области. 1.3. В разделе 4.2 в таблице 10: для строк 1 и 2 ответственную организацию вместо ПАО «Россети» указать ПАО «Россети Северо-Запад».	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
790	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Проект СиПР 2024-2029 (Обосновывающие материалы). Субъект РФ: Мурманская область Расположение в ОМ к проекту СиПР 2024-2029: табл. 14, п. 2 ОМ по МФ Мероприятие: Реконструкция ВЛ 35 кВ М-12/33 с переводом на напряжение 110 кВ с образованием ВЛ 110 кВ Долина Уюта – Шмидта ориентировочной протяженностью 5,3 км Комментарий: В итоговом проекте ИПР год ввода – 2024 (не соотв. проекту СИПР 2023)	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
791	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Проект СиПР 2024-2029 (Обосновывающие материалы). Субъект РФ: Мурманская область Расположение в ОМ к проекту СиПР 2024-2029: табл. 14, п. 3 ОМ по МФ, табл. 14, п. 5 ОМ по МФ Мероприятие: Реконструкция ВЛ 110 кВ Нижне-Тулумская ГЭС-13 – Шмидта № 2 с отпайками (Л-125) с отсоединением отпайки на ПС 110 кВ Жилстрой (ПС 57) и подключением к образующейся ВЛ 110 кВ Долина Уюта – Шмидта ориентировочной протяженностью 1,12 км; Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Долина Уюта – Шмидта с отпайкой на ПС 110 кВ Жилстрой (ПС 57) до ПС 110 кВ 1444 км ориентировочной протяженностью 0,3 км; Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Нижне-Тулумская ГЭС-13 – Шмидта № 2 с отпайками до ПС 110 кВ 1444 км ориентировочной протяженностью 1 км Комментарий: В итоговом проекте ИПР (год раскрытия 2023) год ввода ИП – 2025 (не соотв. проекту СИПР 2027). По итоговому проекту ИПР (год раскрытия 2023) - ориентировочная длина ВЛ 110 кВ - 1,31 км, по проекту СиПР - 2,42 км - несоответствие	не учтено	В части предложения по корректировке года: В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют В части предложения по корректировке параметров мероприятий: В разделе 4.2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов, приведен перечень мероприятий, предусмотренных ТУ для ТП заявителя ФКУ «Ространсmodernизация»: 1. Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Долина Уюта – Шмидта с отпайкой на ПС 110 кВ Жилстрой (ПС 57) до ПС 110 кВ 1444 км ориентировочной протяженностью 0,3 км; 2. Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Нижне-Тулумская ГЭС-13 – Шмидта № 2 с отпайками до ПС 110 кВ 1444 км ориентировочной протяженностью 1 км (в соответствии с ТЗ – 1,01 км); 3. Реконструкция ВЛ 110 кВ Нижне-Тулумская ГЭС-13 – Шмидта № 2 с отпайками (Л-125) с отсоединением отпайки на ПС 110 кВ Жилстрой (ПС 57) и подключением к образующейся ВЛ 110 кВ Долина Уюта – Шмидта ориентировочной протяженностью 1,12 км. Основания для корректировки параметров мероприятий в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
792	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Проект СиПР 2024-2029 (Обосновывающие материалы). Субъект РФ: Мурманская область Расположение в ОМ к проекту СиПР 2024-2029: табл. 14, п. 6 ОМ по МФ Мероприятие: Строительство заходов ВЛ 110 кВ Куна – Оленегорский 12 с отпайкой на ПС Комсомольский (Л-110) на новую ПС 110 кВ Комментарий: Наименование ИП в итоговом проекте ИПР (год раскрытия 2023) идет, как "Тех. перевооружение.."; В итоговом проекте ИПР (год раскрытия 2023) год ввода – 2023 (не соотв. проекту СИПР). Физика и вид КВ не соответствуют ИПР (новые ТУ от февраля 2023 г.), по итоговому проекту ИПР (год раскрытия 2023) вводится 2 т.у.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
793	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Проект СиПР 2024-2029 (Обосновывающие материалы). Субъект РФ: Мурманская область Расположение в ОМ к проекту СиПР 2024-2029: табл. 14, п. 7 ОМ по МФ Мероприятие: Строительство отпайки от отпайки ВЛ 110 кВ Раякоски ГЭС-6 – Янискоски ГЭС-5 с отпайкой на Кайтакоски ГЭС-4 (Л-130) до РУ 110 кВ ГЭС Арктика ориентировочной протяженностью 0,671 км Комментарий: Согласно итоговому проекту ИПР (год раскрытия 2023) ввод по ИП предусмотрен в 2024 г., по проекту СиПР ввод предусмотрен в 2026 г. - несоответствие; Также согласно итоговому проекту ИПР (год раскрытия 2023) строится 0,668 км, по проекту СиПР 2024-2029 - 0,671 км - несоответствие	учтено частично	В части предложения по корректировке года: В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного заявителя в части срока ввода объектов с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют В части предложения по корректировке параметров мероприятий: Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
794	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Проект СиПР 2024-2029 (Обосновывающие материалы). Субъект РФ: Республика Коми Расположение в ОМ к проекту СиПР 2024-2029: табл. 14, п.1 ОМ по ФвК Мероприятие: Строительство ПС 110 кВ Гагарацкая с одним трансформатором 110/10 кВ мощностью 10 МВА Комментарий: Согласно итоговому проекту ИПР (год раскрытия 2023) ввод по ИП предусмотрен в 2026 г., по проекту СиПР ввод предусмотрен в 2024 г. - несоответствие	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
795	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Проект СиПР 2024-2029 (Обосновывающие материалы). Субъект РФ: Республика Коми Расположение в ОМ к проекту СиПР 2024-2029: табл. 14, п.2 ОМ по ФвК Мероприятие: Строительство РП 110 кВ Комментарий: Согласно итоговому проекту ИПР (год раскрытия 2023) ввод по ИП предусмотрен в 2026 г., по проекту СиПР ввод предусмотрен в 2024 г. - несоответствие	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
796	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Проект СиПР 2024-2029 (Обосновывающие материалы). Субъект РФ: Республика Коми Расположение в ОМ к проекту СиПР 2024-2029: табл. 14, п.3 ОМ по ФвК Мероприятие: Строительство заходов ВЛ 110 кВ Воркутинская ТЭЦ-2 – Ольховей на РП 110 кВ ориентировочной протяженностью 0,5 км каждый Комментарий: Согласно итоговому проекту ИПР (год раскрытия 2023) ввод по ИП предусмотрен в 2026 г., по проекту СиПР ввод предусмотрен в 2024 г. - несоответствие В соответствии с ИПР предусмотрено строительство заходов на РП суммарной протяженностью ВЛ по трассе 0,5 км. Количество цепей определяется при проектировании	не учтено	В части предложения по корректировке года: В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. В части предложения по корректировке параметров: Предложение не будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов, соответствующие параметры предусмотрены в утвержденных ТУ для ТП
797	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Проект СиПР 2024-2029 (Обосновывающие материалы). Субъект РФ: Республика Коми Расположение в ОМ к проекту СиПР 2024-2029: табл. 14, п.4 ОМ по ФвК Мероприятие: Строительство ВЛ 110 кВ РП 110 кВ – Гагарацкая ориентировочной протяженностью 80 км Комментарий: Согласно итоговому проекту ИПР (год раскрытия 2023) ввод по ИП предусмотрен в 2026 г., по проекту СиПР ввод предусмотрен в 2024 г. - несоответствие; согласно итоговому проекту ИПР строится 80, 5 км, а по проекту СиПР - 80 км - несоответствие	не учтено	В части предложения по корректировке года: В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. В части предложения по корректировке параметров: Предложение не будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов, соответствующие параметры предусмотрены в утвержденных ТУ для ТП
798	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Проект СиПР 2024-2029 (Обосновывающие материалы). Субъект РФ: Республика Коми Расположение в ОМ к проекту СиПР 2024-2029: табл. 14, п.5 ОМ по ФвК Мероприятие: Строительство ПС 110 кВ Хановой с одним трансформатором 110/10 кВ мощностью 10 МВА Комментарий: Согласно итоговому проекту ИПР (год раскрытия 2023) ввод по ИП предусмотрен в 2026 г., по проекту СиПР ввод предусмотрен в 2024 г. - несоответствие	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
799	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Проект СиПР 2024-2029 (Обосновывающие материалы). Субъект РФ: Республика Коми Расположение в ОМ к проекту СиПР 2024-2029: табл. 14, п.6 ОМ по ФвК Мероприятие: Строительство ВЛ 110 кВ РП 110 кВ – Хановой ориентировочной протяженностью 56 км Комментарий: Согласно итоговому проекту ИПР (год раскрытия 2023) ввод по ИП предусмотрен в 2026 г., по проекту СиПР ввод предусмотрен в 2024 г. - несоответствие В итоговый проект ИПР (год раскрытия 2023) включены мероприятия по строительству только 7 км, пло проекту СиПР строится 56 км - несоответствие	не учтено	В части предложения по корректировке года: В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. В части предложения по корректировке параметров: Предложение не будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов, соответствующие параметры предусмотрены в утвержденных ТУ для ТП
800	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Проект СиПР 2024-2029 (Обосновывающие материалы). Субъект РФ: Псковская область Расположение в ОМ к проекту СиПР 2024-2029: табл. 10, п. 1 ОМ по ПФ Мероприятие: Строительство ПС 110 кВ Болягино с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый Комментарий: в проекте СиПР 2024-2029 ответственная организация ПАО "Россети", что некорректно, ответствееной органиазцией является ПАО "Россети Северо-Запад"	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
801	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Проект СиПР 2024-2029 (Обосновывающие материалы). Субъект РФ: Псковская область Расположение в ОМ к проекту СиПР 2024-2029: табл. 10, п. 2 ОМ по ПФ Мероприятие: Строительство заходов ВЛ 110 кВ Малахово – Поречье с отпайкой на ПС Булынино (Л. Малаховская-2) на ПС 110 кВ Болягино ориентировочной протяженностью 0,771 км и 0,714 км Комментарий: в проекте СиПР 2024-2029 ответственная организация ПАО "Россети", что некорректно, ответствееной органиазцией является ПАО "Россети Северо-Запад" согласно итоговому проекту ИПР (год раскрытия 2023) вводится 2х0,86 км, что не соответствует проекту СиПР 2024-2029 (вводится 1,485 км),	учтено частично	В части предложения по корректировке ответственной организации: Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов В части предложения по корректировке параметров: Указанная протяженность принята в соответствии с Приказом Псковского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» от 07.06.2023 № 324 «Об утверждении проектно-сметной документации инвестиционного проекта № 009-75-2-03.13-0001». В этой связи основания для корректировки параметров отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
802	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Проект СиПР 2024-2029 (Обосновывающие материалы). Субъект РФ: Республика Карелия Расположение в ОМ к проекту СиПР 2024-2029: табл. 20, п. 1 ОМ по КФ Мероприятие: Строительство ПС 110 кВ Гранит с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый Комментарий: В соответствии с договором на ТП с ООО "Прионежская сетевая компания" № КАР-03917-Б-П/22 от 28.12.22 окончание работ в 2026 году	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
803	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Проект СиПР 2024-2029 (Обосновывающие материалы). Субъект РФ: Республика Карелия Расположение в ОМ к проекту СиПР 2024-2029: табл. 20, п. 2 ОМ по КФ Мероприятие: Строительство заходов ВЛ 110 кВ Петрозаводская ТЭЦ – Пряжа (Л-173) на ПС 110 кВ Гранит ориентировочной протяженностью 0,9 км каждый Комментарий: В соответствии с договором на ТП с ООО "Прионежская сетевая компания" № КАР-03917-Б-П/22 от 28.12.22 окончание работ в 2026 году	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения сроков реализации мероприятия в Обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
804	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Проект СиПР 2024-2029 (Обосновывающие материалы). Субъект РФ: Республика Карелия Мероприятие: Модернизация РЗА ВЛ 110 кВ Петрозаводская ТЭЦ – Пряжа (Л-173) на ПС 110 кВ Пряжа (ПС 64) с заменой трансформаторов тока 110 кВ (1 комплект) и установкой трансформаторов тока 110 кВ (1 комплект) Комментарий: В соответствии с договором на ТП с ООО "Прионежская сетевая компания" № КАР-03917-Б-П/22 от 28.12.22 окончание работ в 2026 году	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по Договорам ТП, 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 для 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
805	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Проект СиПР 2024-2029 (Обосновывающие материалы). Субъект РФ: Республика Карелия Мероприятие: Строительство заходов ВЛ 35 кВ Половина – Вилга с отпайками (Л-56П) (2х0,175км) на вновь строящуюся ПС 110 кВ Гранит в Прионежском районе Республики Карелия Комментарий: В соответствии с договором на ТП с ООО "Прионежская сетевая компания" № КАР-03917-Б-П/22 от 28.12.22 окончание работ в 2026 году	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
806	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Проект СиПР 2024-2029 (Обосновывающие материалы). Субъект РФ: Республика Коми Мероприятие: Реконструкция ПС 110/10 кВ "Зеленец": замена силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 10 МВА на 16 МВА (2 шт.), ОД/КЗ на выключатели 110 кВ (2 шт.), КРУН 10 кВ (25 ячеек) в с. Зеленец Сыктывдинского района Республики Коми (Индустриальный парк Зеленец, Акционерное общество Дог. № КОМ-02093-Э-Ю/23 от 19.07.23) Комментарий: В соответствии с договором на ТП с ООО "Прионежская сетевая компания" № КОМ-02093-Э-Ю/23 от 19.07.23 окончание работ в 2025 году, кроме того поступила заявка от 25.09.2023 №КОМ-03748-Э-Ю/23 на 1 МВт	учтено	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР 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 разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по Договорам ТП заявителей к электрическим сетям, учтены при разработке Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. В АО «СО ЕЭС» на момент разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствовали сведения о заключении Договора по указанному ТП. С учетом сведений, указанных в направленном предложении, мероприятия, предусмотренные ТУ для ТП указанного заявителя, будут включены в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы
807	Гудель Борис Анатольевич	ПАО «Россети Северо-Запад»	Общее предложение	Замечания в части соответствия проекта СиПР ЭЭС России 2024–2029 проекту ИПР отображены в Приложении 1 к настоящим предложениям. Приложение 1. Пояснительная записка предложениям развитию электрических сетей для учета в схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы (далее – Проект СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы) и обосновывающим материалам к нему. 1.Калининградская область	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний, и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				1.1Строительство ПС 110 кВ Ореховка Согласно Проекту СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы предполагается реализация мероприятия: «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». Электрические сети 15 кВ г. Гурьевска и большей части Гурьевского района Калининградской области запитаны от двух центров питания ПС 110 кВ О-24 Гурьевск и ПС 110 кВ О-43 Ушаково (собственник - ООО «Лукойл-КМН»). В части ПС 110 кВ О-24 Гурьевск. Максимальная нагрузка ЦП в дни контрольных замеров составила: 2019год: зимний (18.12.19) – 26,4 МВА, летний (19.06.19) – 17,6 МВА; 2020год: зимний (16.12.20) – 27,94 МВА, летний (17.06.20) – 17,94 МВА; 2021год: зимний (15.12.21) – 30,88 МВА, летний (16.06.21) – 18,53 МВА; 2022год: зимний (21.12.22) – 32,93 МВА, летний (15.06.22) – 18,53 МВА. Максимальная мощность по заключенным договорам технологического присоединения на 31.08.2023 составила 35,662 МВт. Максимальная мощность по Актам об осуществлении технологического присоединения за период с 01.01.2023 по 31.08.2023 после замера зимнего максимума 21.12.2023 составила: 11,864 кВт Прирост нагрузки по техническим условиям с учетом коэффициента, учитывающего набор мощности, 5,306 МВт. Следует отметить, в связи с нагрузкой подстанции превышающей допустимую длительную нагрузку одного трансформатора и с учетом динамики роста ежегодной нагрузки центра питания для обеспечения возможности реконструкции ПС 110 кВ О-24 Гурьевск с заменой трансформаторов 110/15 кВ в затраты необходимо включить строительство временной трансформаторной подстанции с одним трансформатором 110/15 кВ мощностью не менее 25 МВА. Выполнение данного мероприятия усложнено месторасположением данного центра питания в городской черте города Гурьевска, отсутствие возможности проезда крупногабаритной техники для доставки силового трансформатора (дорога к ПС проходит по территории СНТ (узкие дороги и застроенный участки)). Кроме того, в объем реконструкции ПС 110 кВ О-24 Гурьевск с увеличением трансформаторной мощности необходимо включить мероприятия по увеличению сечения магистральных участков ЛЭП 15 кВ от ПС 110 кВ О-24 Гурьевск, токи нагрузки на которых близки к номинальным. По предварительным расчетам стоимость реконструкции ПС 110 кВ О-24 Гурьевск с заменой силовых трансформаторов (без учета мероприятий по реконструкции магистральных участков ЛЭП 15 кВ от ПС 110 кВ О-24 Гурьевск) в ценах 2024 года составит не менее: 557,05 млн. руб. с НДС. В затраты на реконструкцию не включены затраты на приобретение и содержание временной мобильной модульной подстанций для обеспечения возможности отключения и демонтажа силовых трансформаторов ПС 110 кВ О-24 Гурьевск В части ПС 110 кВ О-43 Ушаково (собственник – ООО «Лукойл-КМН»). Максимальная нагрузка ЦП в дни контрольных замеров составила: 2021год: зимний (15.12.21) – 9,47 МВА, летний (16.06.21) – 7,25 МВА; 2022год: зимний (21.12.22) – 9,34 МВА, летний (15.06.22) – 4,46 МВА. Следует отметить, что основную нагрузку ПС 110 кВ О-43 Ушаково составляют фидера 15 кВ №№ 15-12, 15-26, 15-309, 15-310 АО «Россети Янтарь», запитанные от ПС 110 кВ О-43 Ушаково, суммарная максимальная мощность нагрузки на которых (по данным зимнего замера 21.12.2022 - 7,67 МВА) значительно превышает мощность, согласованную в Актах разграничения балансовой принадлежности между АО «Россети Янтарь» и ООО «Лукойл-КМН» (2 МВт по II кат.). В то же время, максимальная мощность по заключенным договорам технологического присоединения на 31.08.2023 составила 4,65 МВт. Максимальная мощность по Актам об осуществлении технологического присоединения за период с 01.01.2023 по 31.08.2023 после замера зимнего максимума 21.12.2023 составила: 2,535 кВт Прирост нагрузки по техническим условиям с учетом коэффициента,		годы Обосновывающих материалов, в настоящий момент отсутствует необходимость реализации указанного мероприятия

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				учитывающего набор мощности, 0,718 МВт. Собственник подстанции ООО «Лукойл-КМН» не является территориальной сетевой организацией, поэтому подача заявки АО «Россети Янтарь» на увеличение мощности в соответствии с Правилами ТП не возможна. В перспективные планы ООО «Лукойл-КМН» реконструкция ПС 110 кВ О-43 Ушаково с заменой силовых трансформаторов не входит. Альтернативным техническим решением реконструкции ПС 110 кВ О-43 Ушаковская является переключение ВЛ 15 кВ №№ 15-12, 15-26, 15-309, 15-310 на существующие центры питания АО «Россети Янтарь». Для переключения ВЛ 15 кВ № 15-12 и № 15-309 необходимо выполнить строительство новой КВЛ 15 кВ (общей протяженностью 12 км) от резервной ячейки на I или IV секции ЗРУ 15 кВ ПС 110 кВ О-47 Борисово до новой опоры в промежутке опор № 120 - № 128 магистрали ВЛ 15 кВ № 15-12 в воздушном исполнении (протяженностью 4 км) с использованием провода типа АС (СИП-3) сечением не менее 120 кв. мм и кабельном исполнении (протяженностью 8 км, в том числе 1,5 км методом ГНБ (горизонтально направленного бурения)) с использованием кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена сечением не менее 240 кв.мм. Для переключения ВЛ 15 кВ № 15-26 необходимо выполнить строительство новой КВЛ 15 кВ (общей протяженностью 13 км) от резервной ячейки на I или II секции ЗРУ 15 кВ ПС 110 кВ О-51 Гвардейск до новой опоры в промежутке опор № 110 - № 120 магистрали ВЛ 15 кВ № 15-26 в воздушном исполнении (протяженностью 5 км) с использованием провода типа АС (СИП-3) сечением не менее 120 кв. мм и кабельном исполнении (протяженностью 8 км, в том числе 1,0 км методом ГНБ (горизонтально направленного бурения)) с использованием кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена сечением не менее 240 кв.мм. Для переключения ВЛ 15 кВ № 15-310 необходимо выполнить строительство новой КВЛ 15 кВ (общей протяженностью 16 км) от резервной ячейки на I или II секции ЗРУ 15 кВ ПС 110 кВ Полесск до новой опоры в промежутке опор № 280 - № 285 магистрали ВЛ 15 кВ № 15-310 в воздушном исполнении (протяженностью 9 км) с использованием провода типа АС (СИП-3) сечением не менее 120 кв. мм и кабельном исполнении (протяженностью 7 км, в том числе 1,0 км методом ГНБ (горизонтально направленного бурения)) с использованием кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена сечением не менее 240 кв.мм. Большая протяженность в кабельном исполнении связана с прохождением трассы по землям населенных пунктов и лесного фонда, а также пересечением русла рек Старая и Новая Преголя, федеральной и региональной автотрасс и т.д. По предварительным расчетам стоимость строительства новых КВЛ 15 кВ для переключения нагрузки ПС 110 кВ О-43 Ушаково на существующие центры питания АО «Россети Янтарь» в ценах 2023 года составит: 735,42 млн. руб. с НДС. Альтернативным техническим решением вместо Проекта по ПС Гурьевск и реконструкции абонентской ПС 110 кВ О-43 Ушаково является: - строительство нового ПС 110 кВ Ореховка в районе пос. Ореховка Гурьевского района Калининградской области (ОРУ № 110-5Н, трансформаторы 110/15 кВ мощностью 2х25 МВА, ЗРУ 15 кВ № 10-1). - строительство двухцепного захода ВЛ 110 кВ О–24 Гурьевск - О–19 Полесск (Л-142) (протяженностью 2х4,5 км) проводом АС-120 - строительство шести КЛ 15 кВ для присоединения участков ВЛ 15 кВ № 15-142 и ВЛ 15 кВ № 15-46 от ЗРУ 15 кВ ПС 110 кВ Ореховка (пояснительная схема присоединения и карта-схема размещения объектов электроэнергетики прилагаются). По предварительным расчетам стоимость строительства ПС 110 кВ Ореховка с учетом строительства ВЛ 110 кВ и КЛ 110 кВ в ценах 2024 года составит 950,3 млн. руб. с НДС. В результате появится возможность перевода на ПС 110 кВ Ореховка нагрузки фидеров № 15-53 (154 А), 15-142 (162 А), 15-34 (194 А) с ПС 110 кВ О-24 Гурьевск и фидеров № 15-12 (162 А) и № 15-309 (10 А) с ПС 110 кВ О-43 Ушаковская. Таким образом, на ПС 110 кВ Ореховка можно будет перевести нагрузку 510 А (13,2 МВА) с ПС 110 кВ О-24 Гурьевск и 172 А (4,5 МВА) с ПС 110 кВ О-43 Ушаковская.		

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Кроме того, появится возможность резервирования нагрузки между центрами питания ПС 110 кВ О-24 Гурьевск и ПС 110 кВ Ореховка. Таким образом строительство одного центра питания ПС 110 кВ Ореховка более целесообразно взамен реконструкции центра питания ПС 110 кВ О-24 Гурьевск, выполнение мероприятий на котором усложнено. Кроме того, это позволит разгрузить абонентский центр питания ПС 110 кВ О-43 Ушаково взамен строительства новых КВЛ 15 кВ для перевода нагрузки фидеров №№ 15-12, 15-26, 15-309, 15-310 на существующие центры питания АО «Россети Янтарь». Следует отметить, что строительство смежного центра питания ПС 110 кВ Ореховка создаст возможность перевода нагрузки между центрами питания в ремонтных и аварийных схемах, что повысит надежность электроснабжения потребителей Гурьевского района Калининградской области. 1.2Описание схемно-режимной ситуации в электрической сети напряжением 15 кВ при переключении нагрузки фидеров ВЛ 15 кВ №№ 15-12, 15-26, 15-309, 15-310 с ПС 110 кВ О-43 Ушаковская на существующие центры питания АО «Россети Янтарь» Разгрузку ВЛ 15 кВ № 15-12 и № 15-309 предлагается выполнить от ЗРУ 15 кВ ПС 110 кВ О-47 Борисово со строительством новой КВЛ 15 кВ. Реконструкция ПС 110 кВ О-47 Борисово выполнена в 2013-2014 гг. На ней установлено два трансформатора 110/15 кВ мощностью 2х25 МВА. Максимальная суммарная нагрузка силовых трансформаторов питающего в замерный день зимнего максимума 21.12.2022 составила 16,72 МВА. Общая мощность по заключенным договорам технологического присоединения на 31.08.2023 составляет 6,3 МВт. С учетом коэффициентов, учитывающих набор мощности потребителями электрической энергии (мощности), прирост перспективная нагрузка подстанции может составить 0,68 МВА. Таким образом, резерв мощности трансформаторной мощности ПС 110 кВ О-47 Борисово на 30.06.2023 составляет 8,85 МВА и позволяет перевести нагрузку фидеров № 15-12 и № 15-309 на ПС 110 кВ О-47 Борисово. Разгрузку ВЛ 15 кВ № 15-26 предлагается выполнить от ЗРУ 15 кВ ПС 110 кВ О-51 Гвардейск со строительством новой КВЛ 15 кВ. Реконструкция ПС 110 кВ О-51 Гвардейск выполнена в 2009 г. На ней установлено два трансформатора 110/15 кВ мощностью 2х16 МВА. Максимальная суммарная нагрузка силовых трансформаторов питающего в замерный день зимнего максимума 21.12.2022 составила 8,9 МВА. Общая мощность по заключенным договорам технологического присоединения на 31.08.2023 составляет 3,08 МВт. С учетом коэффициентов, учитывающих набор мощности потребителями электрической энергии (мощности), прирост перспективная нагрузка подстанции может составить 0,31 МВА. Таким образом, резерв мощности трансформаторной мощности ПС 110 кВ О-51 Гвардейск на 30.06.2023 составляет 7,59 МВА и позволяет перевести нагрузку фидера № 15-26 на ПС 110 кВ О-51 Гвардейск. Разгрузку ВЛ 15 кВ № 15-310 предлагается выполнить от ЗРУ 15 кВ ПС 110 кВ Полесск со строительством новой КВЛ 15 кВ. Реконструкция ПС 110 кВ Полесск выполнена в 2020 г. На ней установлено два трансформатора 110/15 кВ мощностью 2х16 МВА. Максимальная суммарная нагрузка силовых трансформаторов питающего в замерный день зимнего максимума 21.12.2022 составила 13,41 МВА. Общая мощность по заключенным договорам технологического присоединения на 31.08.2023 составляет 3,46 МВт. С учетом коэффициентов, учитывающих набор мощности потребителями электрической энергии (мощности), прирост перспективная нагрузка подстанции может составить 0,37 МВА. Таким образом, резерв мощности трансформаторной мощности ПС 110 кВ Полесск на 30.06.2023 составляет 3,04 МВА и позволяет перевести нагрузку фидера № 15-310 на ПС 110 кВ Полесск.		

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Строительство ПС 220/20 кВ Береговая Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Обосновывающие материалы Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР 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 разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по Договорам ТП, учтены при разработке Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы
809	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Строительство ПС 220 кВ Ильино с установкой двух трансформаторов 220/10 кВ мощностью 25 МВА Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть для повышения надежности электроснабжения потребителей и качества электроэнергии (поддержание уровней напряжения в сети 10 и 6 кВ) в зоне влияния подстанции	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, неустраненная в срок до 20 апреля 2023 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
810	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Строительство ПС 220 (110) кВ с установкой тр-ров 220 (110)/10/6 кВ в Чеховском р-не Московской области Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть мероприятия для исключения недопустимого снижения напряжения транзитов 35 кВ, обеспечения резервирования тупиковых фидеров 6-10 кВ, имеющих большую протяженность и обеспечения технологического присоединения новых потребителей в Чеховском районе Московской области.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, неустраненная в срок до 20 апреля 2023 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
811	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Строительство ПС 220 (110) кВ с установкой тр-ров 220 (110)/10/6 кВ в Раменском р-не Московской области Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть для исключения недопустимого снижения напряжения транзитов 35 кВ, обеспечения резервирования тупиковых фидеров 6-10 кВ, имеющих большую протяженность и обеспечения технологического присоединения новых потребителей в Раменском районе.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, неустраненная в срок до 20 апреля 2023 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
812	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Строительство заходов ВЛ 220 кВ Кедрово – Лесная на ПС 220 кВ Береговая Информация о наличии меропрития в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Обосновывающие материалы Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть мероприятия	не учтено	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР 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 разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по Договорам ТП, учтены при разработке Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы
813	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Строительство заходов КВЛ 220 кВ Котово - Бугры на ПС 220 кВ Ильино Информация о наличии меропрития в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть для повышения надежности электроснабжения потребителей и качества электроэнергии (поддержание уровней напряжения в сети 10 и 6 кВ) в зоне влияния подстанции	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, неустранимая в срок до 20 апреля 2023 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
814	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: 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 Информация о наличии меропрития в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Обосновывающие материалы (2х40 МВА) Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний, и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов, в настоящий момент отсутствует необходимость реализации указанного мероприятия
815	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: 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 Информация о наличии меропрития в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний, и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов, в настоящий момент отсутствует необходимость реализации указанного мероприятия
816	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: 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 Информация о наличии меропрития в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть		указаний, и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов, в настоящий момент отсутствует необходимость реализации указанного мероприятия
817	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: 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 Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Обосновывающие материалы (2х63 МВА) Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний, и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов, в настоящий момент отсутствует необходимость реализации указанного мероприятия
818	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: 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 Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Обосновывающие материалы (1х40 МВА) Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР 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 разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по Договорам ТП, учтены при разработке Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы
819	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция 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 Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Обосновывающие материалы (2х16 МВА) Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний, и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов, в настоящий момент отсутствует необходимость реализации указанного мероприятия
820	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Направлено предложение по включению в утверждаемую часть мероприятия "Реконструкция ПС 220 кВ Бутырки с установкой 2-х линейных ячеек 220 кВ и установкой ТОР 220 кВ 2х2 Ом" Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
821	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция ПС 110 кВ Сырово с заменой выключателя, разъединителя, ВЧ-заградителя (для обеспечения пропускной способности КВЛ 110 кВ Грач – Сырово) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
822	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: ПС 110/35/10/6 кВ № 419 Минеральная с установкой трансформатора Т-4 40 МВА 110/20 кВ Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	Мероприятие «ПС 110/35/10/6 кВ № 419 Минеральная с установкой трансформатора Т-4 40 МВА 110/20 кВ» реализовано в 2022 году
823	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: ПС 110/10 кВ № 696 Прогресс с установкой Т-3 1×40 МВА 110/20 кВ Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР 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 разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по Договорам ТП, учтены при разработке Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы
824	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Строительство ПС 220/110/6 кВ Тютчево (Н. Пушкино) с установкой двух автотрансформаторов 220/110 кВ 2×125 МВА Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	Мероприятие «Строительство ПС 220/110/6 кВ Тютчево (Н. Пушкино) с установкой двух автотрансформаторов 220/110 кВ 2×125 МВА» реализовано в 2022 году
825	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция РУ 110 кВ ПС 110/35/10/6 кВ № 35 Октябрьская с расширением на две линейные ячейки Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по Договорам ТП, 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 для 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
826	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: 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)) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
827	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: 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.) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или)

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть		Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
828	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: 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.) Информация о наличии меропрития в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
829	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: 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)) Информация о наличии меропрития в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
830	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: 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)) Информация о наличии меропрития в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
831	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: 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)) Информация о наличии меропрития в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
832	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: 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)) Информация о наличии меропрития в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
833	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: 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))	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в

[illegible]

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть		Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
839	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие 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)) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
840	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Модернизация ПС 110 кВ № 89 "Авсюнино" Модернизация ОРУ-110 кВ Замена отделителей и масляных выключателей на элегазовые выключатели 110 кВ 3шт. (3 шт.(РУ)) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
841	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: 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)) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
842	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: 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)) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
843	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: 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.) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР

[illegible]

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				(утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть		При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
850	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: 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)) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
851	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: 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)) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
852	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Модернизация ПС 110 кВ № 381 Хвощевская с заменой 2-х масляных выключателей 110 кВ на элегазовые, в т.ч. ПИР. МО, Можайский р-н, сп Замошинское, д Хвощевка (2 шт.(РУ); 1 600 п.м.; 2 шт.(прочие)) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
853	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: 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)) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
854	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Строительство КЛ 110 кВ Северово – Фетищево № 1, 2 Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Обосновывающие материалы Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР 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 разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по Договорам ТП, учтены

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 разработке Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы
855	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Строительство КВЛ 110 кВ Лаговская – Полиграф Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. В исходных данных, предоставленных сетевой организацией, мероприятие по строительству КВЛ 110 кВ Лаговская – Полиграф необходимо для осуществления технологического присоединения новых потребителей, в том числе ООО «Проект-Девелопмент». По информации, имеющейся в АО «СО ЕЭС», технологическое присоединение ООО «Проект-Девелопмент» осуществлено 04.06.2021. Сведения о наличии других ТУ для ТП, предусматривающих выполнение данного мероприятия в АО «СО ЕЭС» отсутствуют
856	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция КВЛ-110 кВ Измайлово - ТЭЦ 23 1, 2 (5,946 км; 2 973 п.м.) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
857	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция ВЛ-110 кВ Измайлово-Восточная 1, 2 (12 км; 6 000 п.м.) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
858	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция ВЛ-220 кВ ТЭЦ-23 - Свиблово 1, 2 (2 км; 1 000 п.м.) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
859	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: 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.) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
860	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: 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.) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
861	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция ВЛ-110 кВ Свиблово - Сокольники 1, 2 (9,48 км; 4 740 п.м.) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
862	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция ВЛ-110 кВ Новобратцево - Свобода 1, 2 (1,86 км; 930 п.м.) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
863	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция ВЛ-110 кВ Восточная-Черкизово 1, 2 (12 км; 6 000 п.м.) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
864	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция ВЛ-220 кВ Пахра - Чагино. (1,64 км; 13 640 п.м.) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
865	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция КЛ 220 кВ ТЭЦ 25- Очаково 4 А,Б (2,6 км; 2 080 п.м.; 4 шт.(прочие)) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть		При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
866	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция КВЛ 110 кВ Чагино - Новоспаская, ТЭЦ-8 - Чагино с отп. на ПС Подшипник (9,34 км; 10 200 п.м.; 5 шт.(прочие)) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
867	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция КВЛ 110 кВ Чагино - АЗЛК I, II цепь с отп. на ПС Кузьминки (8,94 км; 6 620 п.м.; 3 шт.(прочие)) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
868	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция КВЛ 110 кВ Чагино – Чухлинка I, II цепь (6,6 км; 1 913 кв.м.; 11 572 п.м.; 8 шт.(прочие)) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
869	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция КЛ 110 кВ Павелецкая - Таганская №1,2 (2,67 км; 3 572 п.м.; 10 шт.(прочие)) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
870	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция КЛ 220 кВ ТЭЦ-25 – Очаково №6 (1,2 км; 1 200 п.м.; 2 шт.(прочие)) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или)

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
871	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция КВЛ 110 кВ Дубровская - Карачарово I, II цепь (9,1 км; 2 194 кв.м.; 23 256 п.м.; 12 шт.(прочие)) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
872	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция КЛ 220 кВ ТЭЦ 25- Очаково 5 А,Б (1,15 км; 1 000 п.м.; 6 шт.(прочие)) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
873	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция КЛ 220 кВ Бескудниково – Гражданская №1,2 (22 км; 15 900 п.м.; 7 шт.(прочие)) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
874	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция КЛ 110 кВ ТЭЦ 20 - Москворецкая №1.2 (7,08 км; 8 940 п.м.; 7 шт.(прочие)) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
875	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция КВЛ 220 кВ Бескудниково - Бутырки №3 (3,84 км; 768 п.м.; 10 шт.(прочие)) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
876	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция КЛ 500 кВ ТЭЦ-25 – Очаково №7 (1,8 км; 2 100 п.м.; 6 шт.(прочие))	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в

[illegible]

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть		Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
882	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция КЛ 110 кВ Павелецкая - Берсенеvская (4,52 км; 920 п.м.; 6 шт.(прочие)) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
883	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция КЛ 110 кВ Пресня - Ткацкая №1.2 (5,5 км; 1 100 п.м.; 6 шт.(прочие)) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
884	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция КЛ 110 кВ Даниловская - Павелецкая №1, №2 (2,2 км; 880 п.м.; 10 шт.(прочие)) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
885	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция КЛ 110 кВ ТЭЦ 12 - Никитская 1.2 (12,76 км; 7 760 п.м.; 16 шт.(прочие)) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
886	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция КВЛ 220 кВ Бескудниково - Бутырки №1,2 (5,01 км; 1 010 п.м.; 10 шт.(прочие)) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР

[illegible]

[illegible]

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
898	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция КВЛ 110 кВ ТЭЦ-8 - Карачарово 1,2 с отп. на ПС Подшипник (4,52 км; 3 160 п.м.; 7 шт.(прочие)) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
899	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция КЛ 220 кВ Южная - Павелецкая №1,2 (18,26 км; 23 960 п.м.; 29 шт.(прочие)) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
900	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция ВЛ 110 кВ "Бакунино-Суворово" (13,16 км; 13 160 п.м.) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
901	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция ВЛ 110 кВ "Пески - Фабричная" (7,2 км; 23 173 п.м.) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
902	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция ВЛ-220 кВ "Н.Софрино-Уча" длиной 29,4 км, подвеска сталеалюминиевого неизолированного провода марки АС 400/51, АС 240/32, установка металлических опор (58,8 км; 29 400 п.м.) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
903	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция ВЛ-220 кВ "Н.Софрино-Трубино" длиной 22,66 км, подвеска сталеалюминиевого неизолированного провода марки АС 400/51, установка металлических опор (1 Пусковой комплекс-2 этап) (14,248 км; 14 248	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				п.м.) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть		соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
904	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Строительство заходов КВЛ Руднево - ТЭЦ-23 и ВЛ 220 кВ Руднево - Восточная на ГТЭС Городецкая Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, неустраненная в срок до 20 апреля 2023 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
905	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: 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 Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Обосновывающие материалы (2х40 МВА) Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть мероприятия	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
906	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: 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 Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Обосновывающие материалы (2х80 МВА) Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть мероприятия	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
907	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Нашекино 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" Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Обосновывающие материалы (2х40 МВА) Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть мероприятия	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
908	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: 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 Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Обосновывающие материалы (2х40 МВА) Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть мероприятия	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний, и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов, в настоящий момент отсутствует необходимость реализации указанного мероприятия
909	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция ПС 110 кВ Минеральная с заменой трансформатора Т-3 110/35/6 мощностью 25 МВА на трансформатор мощностью 63 МВА Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Обосновывающие материалы (1х40 МВА) Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть мероприятия	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
910	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: 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 Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Обосновывающие материалы (2х25 МВА) Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть мероприятия	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
911	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: 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 25 МВА каждый Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Обосновывающие материалы (2х40 МВА) Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть мероприятия	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
912	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: "Реконструкция ПС-110кВ № 309 "Болятино" с установкой тр-ров 2х80МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ на элегазовые, заменой выключателей РУ-10кВ, РУ-6кВ на вакуумные, в т.ч. ПИР, МО, Раменский р-н, п. Октябрьский (1 шт.(прочие))" Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Обосновывающие материалы (2х100 МВА) Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Направлено предложение по включению в утверждаемую часть мероприятия	не учтено	В части замены трансформаторов: В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации. В части замены выключателей: В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
913	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Общее предложение	Мероприятие: Реконструкция ПС 220/10 кВ "Гольяново", замена тр-в 2х63 МВА на 2х100 МВА, ОРУ 220 кВ, замена масляных выключателей на элегазовые 6 шт., замена масляных выключателей 10 кВ на вакуумные 63 шт., в т.ч. ПИР, г.Москва (209,6 МВА; 73 шт.(РУ); 3 368 кв.м.; 30 шт.(прочие)) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Обоснование: п. 2 Таблицы 35 Приложения 1 Схемы и программы перспективного развития	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 города Москвы на 2022-2027 годы, утвержденной Распоряжением Мэра Москвы Сергея Семеновича Собянина от 29.04.2022 № 215-РМ Наличие договоров ТП: Договоров нет		
914	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Общее предложение	Мероприятие: 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)) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Обоснование: п. 3 Таблицы 35 Приложения 1 Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики города Москвы на 2022-2027 годы, утвержденной Распоряжением Мэра Москвы Сергея Семеновича Собянина от 29.04.2022 № 215-РМ Наличие договоров ТП: Договоров нет	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
915	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Общее предложение	Мероприятие: Реконструкция КВЛ 110 кВ Кожухово-Южная от ПП 37 до ПП 35 (1,083 км; 197 кв.м.; 1 887 п.м.; 14 шт.(прочие)) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Обоснование: п. 6 Таблицы 35 Приложения 1 Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики города Москвы на 2022-2027 годы, утвержденной Распоряжением Мэра Москвы Сергея Семеновича Собянина от 29.04.2022 № 215-РМ Наличие договоров ТП: Договоров нет, включение по полной схеме ПС Белорусская	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
916	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Общее предложение	Мероприятие: Реконструкция ПС 110 кВ № 260 "Дедово" с установкой тр-ра 1х40МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ, ЗРУ-6кВ (2 этап) (42,56 МВА; 39 шт.(РУ); 8 699 кв.м.; 23 шт.(прочие)) Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Обоснование: нд Наличие договоров ТП: Договоров нет	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
917	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Строительство новой ПС 220/20 кВ в районе с.Красная Пахра ТАО г.Москвы с двумя автотрансформаторами 220/20 кВ мощностью 60 (100) МВА каждый Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Необходимо включить Основание для выполнения мероприятия: Технологическое присоединение ЭПУ АО "ОЭЗ "Технополис Москва" с максимальной мощностью 60 (100) МВт	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
918	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Строительство заходов ВЛ 220 кВ Встреча-Лесная (Кедрово-Лесная) на ПС 220 кВ в районе с.Красная Пахра ТАО г.Москвы с сооружением переходного пункта 220 кВ	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Необходимо включить Основание для выполнения мероприятия: Технологическое присоединение ЭПУ АО "ОЭЗ "Технополис Москва" с максимальной мощностью 60 (100) МВт		Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
919	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Реконструкция ПС 35 кВ № 385 Ефремово с переводом на 220 кВ Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Необходимо включить Основание для выполнения мероприятия: • исключения возникающих перегрузок электрической сети 35 кВ (транзит 35 кВ Лаговская-Сандарово-Ефремово-Елохово-Лопасня) и необходимости реконструкции протяженного транзита длиной 45,8 км по трассе; • разгрузки ПС 110 кВ Лопасня и ПС 110 кВ Лаговская; • обеспечения надежности электроснабжения существующих потребителей, подключенных к транзиту, суммарной мощностью 20,5 МВт; • обеспечения технологического присоединения заявителей суммарной мощностью 40,9 МВт к ПС 220 кВ Ефремово; • приведения качества электрической энергии в распределительной сети 0,4–35 кВ к ГОСТ 32144-2013.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, неустраненная в срок до 20 апреля 2023 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
920	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятия: Строительство заходов ВЛ 220 кВ Гулево – Бугры I (II) цепь/ ВЛ 220 кВ Бугры – ГТЭС Коломенское/ КВЛ 220 кВ Приокская – Бугры КВЛ 220 кВ Ока – Бугры I (II) цепь Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Необходимо включить Основание для выполнения мероприятия: • исключения возникающих перегрузок электрической сети 35 кВ (транзит 35 кВ Лаговская-Сандарово-Ефремово-Елохово-Лопасня) и необходимости реконструкции протяженного транзита длиной 45,8 км по трассе; • разгрузки ПС 110 кВ Лопасня и ПС 110 кВ Лаговская; • обеспечения надежности электроснабжения существующих потребителей, подключенных к транзиту, суммарной мощностью 20,5 МВт; • обеспечения технологического присоединения заявителей суммарной мощностью 40,9 МВт к ПС 220 кВ Ефремово; • приведения качества электрической энергии в распределительной сети 0,4–35 кВ к ГОСТ 32144-2013.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, неустраненная в срок до 20 апреля 2023 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
921	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Строительство новой ПС 220/110 кВ Электроизолятор с двумя автотрансформаторами 220/110 кВ мощностью не менее 125 МВА каждый и двумя нагрузочными трансформаторами 220/20 кВ мощностью 63 МВА каждый Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				тех.параметры направленного предложения: Необходимо включить Основание для выполнения мероприятия: • исключения возникающих перегрузок в транзите 110 кВ ЦАГИ-Раменская-Донино-Гжель-Нежино ориентировочной длиной 48 км по трассе; • обеспечения надежности электроснабжения существующих потребителей; • обеспечения технологического присоединения заявителей суммарной мощностью 61,4 МВт к ПС 220 кВ Электроизолятор, в том числе для подключения энергопринимающих устройств ООО «Эл.Ай.Си» мощностью 50 МВт; • приведения качества электрической энергии в сетях 0,4 – 110 кВ к ГОСТ 32144-2013.		
922	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Строительство заходов ВЛ 220 кВ ЦАГИ - Нежино на ПС 220 кВ Электроизолятор Основание для выполнения мероприятия: • исключения возникающих перегрузок в транзите 110 кВ ЦАГИ-Раменская-Донино-Гжель-Нежино ориентировочной длиной 48 км по трассе; • обеспечения надежности электроснабжения существующих потребителей; • обеспечения технологического присоединения заявителей суммарной мощностью 61,4 МВт к ПС 220 кВ Электроизолятор, в том числе для подключения энергопринимающих устройств ООО «Эл.Ай.Си» мощностью 50 МВт; • приведения качества электрической энергии в сетях 0,4 – 110 кВ к ГОСТ 32144-2013.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
923	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Строительство ВЛ 110 кВ Электроизолятор - Гжель I, II Информация о наличии меропрития в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Необходимо включить Основание для выполнения мероприятия: • исключения возникающих перегрузок в транзите 110 кВ ЦАГИ-Раменская-Донино-Гжель-Нежино ориентировочной длиной 48 км по трассе; • обеспечения надежности электроснабжения существующих потребителей; • обеспечения технологического присоединения заявителей суммарной мощностью 61,4 МВт к ПС 220 кВ Электроизолятор, в том числе для подключения энергопринимающих устройств ООО «Эл.Ай.Си» мощностью 50 МВт; • приведения качества электрической энергии в сетях 0,4 – 110 кВ к ГОСТ 32144-2013.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
924	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Перезавод ВЛ 110 кВ Бронницы тяговая – Гжель и ВЛ 110 кВ Гжель – Донино на ПС 220 кВ Электроизолятор Информация о наличии меропрития в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Необходимо включить Основание для выполнения мероприятия: • исключения возникающих перегрузок в транзите 110 кВ ЦАГИ-Раменская-Донино-Гжель-Нежино ориентировочной длиной 48 км по трассе; • обеспечения надежности электроснабжения существующих потребителей; • обеспечения технологического присоединения заявителей суммарной мощностью 61,4 МВт к ПС 220 кВ Электроизолятор, в том числе для подключения энергопринимающих устройств ООО «Эл.Ай.Си» мощностью 50 МВт; • приведения качества электрической энергии в сетях 0,4 – 110 кВ к ГОСТ 32144-2013.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
925	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Строительство новой ПС 220/110 кВ в Домодедовском г.о. в районе д. Вахромеево с двумя автотрансформаторами 220/110 кВ мощностью не менее 125 МВА каждый и двумя нагрузочными трансформаторами 110/35 кВ мощностью 25 МВА каждый Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Необходимо включить Обоснование: • исключения возникающих перегрузок электрической сети 35 кВ и 110 кВ; • обеспечения надежности электроснабжения существующих потребителей; • приведения качества электрической энергии в распределительной сети 0,4 – 110 кВ к ГОСТ 32144-2013; • обеспечения технологического присоединения заявителей.	не учтено	В части исключения возникающих перегрузок: В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
926	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Строительство заходов ВЛ 220 кВ Пахра – Ступино/ ВЛ 220 кВ Образцово – Лесная на новую ПС 220 кВ в Домодедовском районе Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Необходимо включить Обоснование: • исключения возникающих перегрузок электрической сети 35 кВ и 110 кВ; • обеспечения надежности электроснабжения существующих потребителей; • приведения качества электрической энергии в распределительной сети 0,4 – 110 кВ к ГОСТ 32144-2013; • обеспечения технологического присоединения заявителей.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
927	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Строительство заходов ВЛ 110 кВ Бор – Лужники с отп., ВЛ 110 кВ Тишково – Пахра с отп. на новую ПС 220 кВ в Домодедовском районе Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Необходимо включить Основание для выполнения мероприятия: • исключения возникающих перегрузок электрической сети 35 кВ и 110 кВ; • обеспечения надежности электроснабжения существующих потребителей; • приведения качества электрической энергии в распределительной сети 0,4 – 110 кВ к ГОСТ 32144-2013; • обеспечения технологического присоединения заявителей.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
928	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Строительство новой ПС 220 кВ в Раменском г.о. (для КРТ) вблизи д. Дергаево с двумя трансформаторами 220/20 (10) кВ мощностью не менее 80 МВА каждый Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Необходимо включить Основание для выполнения мероприятия: 1. Обеспечение технологического присоединения потребителей КРТ г.о.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, неустраненная в срок до 20 апреля 2023 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Раменский 2. Обоснование по расчетной перегрузки в п/ав режиме приведены в приложении		России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
929	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Строительство кабельных заходов ВЛ 220 кВ ЦАГИ - Нежино I (II) цепь на новую ПС 220 кВ в Раменском г.о. вблизи д. Дергаево Информация о наличии меропрития в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Необходимо включить Основание для выполнения мероприятия: 1. Обеспечение технологического присоединения потребителей КРТ г.о. Раменский 75 123,68 кВт. 2. Обоснование по расчетной перегрузки в п/ав режиме приведены в приложении	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) представленных сетевой организацией данных, неустраненная в срок до 20 апреля 2023 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
930	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Строительство новой ПС 110 кВ Школьная в г.о. Рошаль с двумя трансформаторами 110/10 (6) кВ мощностью не менее 10 (16) МВА каждый Информация о наличии меропрития в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Необходимо включитьОснование для выполнения мероприятия: 1. Обеспечение технологического присоединения потребителей по договорам ТП (ИА-23-307-16275(174545) и 6,5 МВт (ИА-23-307-16276(112952) с суммарной максимальной мощностью 17,5 МВт. 2. Обоснование по расчетной перегрузки в п/ав режиме приведены в приложении	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
931	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Строительство заходов ВЛ 110 кВ Рошаль - Мишеронь на новую ПС 110 кВ Школьная в г.о. Рошаль Информация о наличии меропрития в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Необходимо включить Основание для выполнения мероприятия: 1. Обеспечение технологического присоединения потребителей по договорам ТП (ИА-23-307-16275(174545) и 6,5 МВт (ИА-23-307-16276(112952) с суммарной максимальной мощностью 17,5 МВт. 2. Обоснование по расчетной перегрузки в п/ав режиме приведены в приложении	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
932	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Строительство новой ПС 110 кВ Наукоград в г.о. Дубна с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью не менее 25 МВА каждый Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Необходимо включить Основание для выполнения мероприятия: 1. Обеспечение технологического присоединения потребителей Администрации г.о. Дубна и ОЭЗ Дубна с суммарной максимальной мощностью 23 МВт. 2. Обоснование по расчетной перегрузки в п/ав режиме приведены в приложении	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
933	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	Мероприятие: Строительство отпаяк ВЛ 110 кВ Ивановская ГЭС - Темпы I, II цепь на новую ПС 110 кВ Наукоград Информация о наличии мероприятия в проекте СиПР 2024-2029 гг. Учтено (утверждаемая часть/обосновывающие материалы) / Не учтено: Не учтено Сутевая часть предложения по развитию сети для включения в СиПР 2024-2029 и тех.параметры направленного предложения: Необходимо включить Основание для выполнения мероприятия: 1. Обеспечение технологического присоединения потребителей по договорам ТП (ИА-23-307-16275(174545) и 6,5 МВт (ИА-23-307-16276(112952) с суммарной максимальной мощностью 17,5 МВт. 2. Обоснование по расчетной перегрузки в п/ав режиме приведены в приложении	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
934	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Общее предложение	Дополнительные замечания и предложения ПАО «Россети Московский регион» к проекту СиПР ЭЭС России 2024-2029 гг., в рамках общественных слушаний. 1. Обосновывающие материалы г. Москва: 1.1. В разделе 2.2 привести описание исключительно энергорайонов, характеризующихся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), без учета перспективной нагрузки по технологическому присоединению, поскольку необходимые мероприятия по исключению рисков ввода графиков включаются в соответствующие ТУ на ТП, таким образом, анализ ПС 110 кВ Трикотажная (способ обслуживания ОВБ), ПС 110 кВ Самарская (способ обслуживания ОВБ), ПС 110 кВ Рижская (способ обслуживания ОВБ) перенести в разделы 4.2 и 4.4, при анализе исключить учет перевода нагрузки по распределительной сети в соответствии с пунктом 196 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286 (далее – МУ по проектированию).	не учтено	В части энергорайонов, характеризующихся рисками ввода ГАО: Анализ электроэнергетических режимов энергосистемы г. Москвы и Московской области на фактический уровень потребления мощности, а также на перспективный период 2024–2029 годов не выявил на территории города Москва энергорайонов характеризующихся рисками ввода ГАО. В части анализа ПС 110 кВ Трикотажная, ПС 110 кВ Самарская и ПС 110 кВ Рижская: Анализ загрузки трансформаторного оборудования с учетом фактической ретроспективной нагрузки в дни контрольных замеров 2018–2022 годов, а также с учетом действующих Договоров ТП к данным ПС приведен в разделе 2.2, перенос данного анализа в разделы 4.2 и 4.4 не предусмотрен смысловым наполнением соответствующих разделов. В разделе 4.2 приведен перечень мероприятий присутствующих в действующих Договорах ТП, в разделе 4.4 приведен перечень мероприятий, обоснованный в разделе 2.2. Объем мощности перевода нагрузки за 20 минут был предоставлен ПАО «Россети Московский регион» в соответствии с требованиями Правилами предоставления информации. В следствии чего с учетом требований третьего абзаца подпункта а) п.196 Методических

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						указаний по проектированию развития энергосистем необходимо учитывать перевод нагрузки при анализе загрузки указанных центров питания
935	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Общее предложение	Дополнительные замечания и предложения ПАО «Россети Московский регион» к проекту СиПР ЭЭС России 2024-2029 гг., в рамках общественных слушаний. 1. Обосновывающие материалы г. Москва: 1.2. В разделе 4.2 необходимо определить необходимость выполнения реконструкции КЛ 220 кВ Бутырки – Центральная путем замены кабеля, КВЛ 110 кВ Елоховская – Андроньевская с отпайкой на ПС Яузская на участке от ПС 220 кВ Елоховская до отпайки на ПС 110 кВ Яузская, данные предложения были направлены письмом от 19.04.2023 № РМР/ЛК-297.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, неустраненная в срок до 20 апреля 2023 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении Договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
936	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Общее предложение	Дополнительные замечания и предложения ПАО «Россети Московский регион» к проекту СиПР ЭЭС России 2024-2029 гг., в рамках общественных слушаний. 1. Обосновывающие материалы г. Москва: 1.3. В таблице 15 Раздела 4.2: 1.3.1. Конкретизировать наименование мероприятий для однозначного трактования реализуемого объема. Например, «Реконструкция двухцепной КВЛ 110 кВ Баскаково – Косино I, II цепь с увеличением пропускной способности, суммарной протяженностью 2 км» не дает однозначного понимания объема выполняемой реконструкции, поскольку суммарная протяженность КВЛ 110 кВ Баскаково – Косино I (II) цепь составляет 3,4 км и выполнена воздушным (АС-150/24 2,3 км) и кабельным (АПвПУ 1*350 0,76 км и ПвПу2г 1*300 0,34 км) участком. Предлагается изложить в следующей редакции: «Реконструкция двухцепной КВЛ 110 кВ Баскаково – Косино I, II цепь с увеличением пропускной способности путем замены кабельного участка суммарной протяженностью 2 км». 1.3.2. Указать конкретный объем требуемых мероприятий. Например, «Реконструкция КВЛ 110 кВ Очаково – Вернадская I, II цепь с увеличением пропускной способности» определяет необходимость реконструкции «х» км кабельного участка, что не дает однозначного понимания требуемого объема мероприятий.	учтено частично	В части замечания 1.3.1 не учтено: В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию В части замечания 1.3.2: Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
937	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Общее предложение	Дополнительные замечания и предложения ПАО «Россети Московский регион» к проекту СиПР ЭЭС России 2024-2029 гг., в рамках общественных слушаний. 1. Обосновывающие материалы г. Москва: 1.4. Раздел 5 некорректен, необходимо предоставить технико-экономическое сравнение всех предложенных мероприятий с обоснованием их эффективности и оптимальности.	не учтено	В разделе 5 приводится только технико-экономическое сравнение для мероприятий, у которых обозначены альтернативные мероприятия. На территории г. Москвы не выявлены альтернативные мероприятия, таким образом, необходимость выполнения технико-экономического сравнения не требуется
938	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Общее предложение	Дополнительные замечания и предложения ПАО «Россети Московский регион» к проекту СиПР ЭЭС России 2024-2029 гг., в рамках общественных слушаний. 1. Обосновывающие материалы г. Москва: 1.5. Приложить расчетные и модели, а также результаты расчетов, обосновывающие необходимость выполнения мероприятий и требуемый год реализации в соответствии с пунктами 3, 4 и 49 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 30.12.2022 № 2556.	не учтено	Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России сформированы в соответствии с требованиями пункта 49 Правил разработки ДПР. Правилами разработки ДПР не предусмотрено размещение расчетных моделей. Согласно подпунктам а)–н) пункта 49 Правил разработки ДПР результаты расчетов электроэнергетических режимов в Обосновывающих материалах приводятся в случае выявления энергорайонов, характеризующихся рисками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)
939	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Общее предложение	Дополнительные замечания и предложения ПАО «Россети Московский регион» к проекту СиПР ЭЭС России 2024-2029 гг., в рамках общественных слушаний. 2. Обосновывающие материалы Московской области:	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				2.1. В таблице 6 раздела 2.1.1 указание об отсутствии альтернативных технических решений является некорректным, поскольку в качестве альтернативных по отношению к сооружению второй цепи ВЛ 110 кВ Гулево – Весенняя является замена провода и оборудования, перегрузка которого выявлена. В связи с этим необходимо указать конкретный перечень ЛЭП и оборудования, перегрузка которого выявлена. Рассмотреть режим аналогичный ремонт в режиме летнего максимума нагрузок. Привести информацию об оптимальности выбранного решения по отношению к альтернативным вариантам.		нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют, на текущий момент указанные ЛЭП построены, в связи с чем, рассмотрение альтернативных вариантов экономически нецелесообразно
940	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Общее предложение	Дополнительные замечания и предложения ПАО «Россети Московский регион» к проекту СиПР ЭЭС России 2024-2029 гг., в рамках общественных слушаний. 2. Обосновывающие материалы Московской области: 2.2. В таблице 7 раздела 2.1.1 указание об отсутствии альтернативных технических решений является некорректным, поскольку в качестве альтернативных по отношению к сооружению КВЛ 110 кВ Тютчево – Пушкино является замена провода и оборудования, перегрузка которого выявлена. В связи с этим необходимо указать конкретный перечень ЛЭП и оборудования, перегрузка которого выявлена. Указать полный перечень перегружаемых ЛЭП и оборудования, в том числе ВЛ 110 кВ Новые Подлипки – Тополь. Привести информацию об оптимальности выбранного решения по отношению к альтернативным вариантам.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют, на текущий момент указанные ЛЭП построены, в связи с чем, рассмотрение альтернативных вариантов экономически нецелесообразно
941	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Общее предложение	Дополнительные замечания и предложения ПАО «Россети Московский регион» к проекту СиПР ЭЭС России 2024-2029 гг., в рамках общественных слушаний. 2. Обосновывающие материалы Московской области: 2.3. В таблице 8 раздела 2.1.1 указание об отсутствии альтернативных технических решений является некорректным, поскольку в качестве альтернативных по отношению к сооружению второй цепи ВЛ 110 кВ Луч - Ядрошино является замена провода и оборудования, перегрузка которого выявлена. В связи с этим необходимо указать конкретный перечень ЛЭП и оборудования, перегрузка которого выявлена. Указать полный перечень перегружаемых ЛЭП и оборудования, в том числе ВЛ 110 кВ Панфиловская – Чисмена и ШСЭВ 110 кВ на ПС 110 кВ Панфиловская. Привести информацию об оптимальности выбранного решения по отношению к альтернативным вариантам.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют, на текущий момент указанные ЛЭП построены, в связи с чем, рассмотрение альтернативных вариантов экономически нецелесообразно
942	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Общее предложение	Дополнительные замечания и предложения ПАО «Россети Московский регион» к проекту СиПР ЭЭС России 2024-2029 гг., в рамках общественных слушаний. 2. Обосновывающие материалы Московской области: 2.4. В разделе 2.2.1.1: - Исключить из рассмотрения ПС 110 кВ Кудиново, ПС 110 кВ Павшино, ПС 110 кВ Малаховка, ПС 110 кВ Полиграф, ПС 110 кВ Волоколамск, ПС 110 кВ Прогресс, ПС 110 кВ Болятино, ПС 110 кВ Сидорово, ПС 110 кВ Пушкино, ПС 110 кВ Минеральная, ПС 110 кВ Новые Подлипки, ПС 110 кВ Аксаково, поскольку необходимость замены трансформаторов определена технологическим присоединением, необходимо перенести в раздел, учитывающий перспективные нагрузки (раздел 4.2/4.4).	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы отсутствуют
943	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Общее предложение	Дополнительные замечания и предложения ПАО «Россети Московский регион» к проекту СиПР ЭЭС России 2024-2029 гг., в рамках общественных слушаний. 2. Обосновывающие материалы Московской области: 2.4. В разделе 2.2.1.1: - Дополнить рассмотрением ПС 110 кВ Купавна (133%), ПС 110 кВ Можайск	не учтено	В части ПС 110 кВ Купавна: В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				(152%), ПС 110 кВ Стрелецкая (142%) в соответствии с предложениями ПАО «Россети Московский регион», направленными письмом от 19.04.2023 № РМР/ЛК-297.		сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР. В части ПС 110 кВ Можайск: В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР 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 разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по Договорам ТП, учтены при разработке Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. В части ПС 110 кВ Стрелецкая: В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, неустраненная в срок до 20 апреля 2023 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
944	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Общее предложение	Дополнительные замечания и предложения ПАО «Россети Московский регион» к проекту СиПР ЭЭС России 2024-2029 гг., в рамках общественных слушаний. 2. Обосновывающие материалы Московской области: 2.4. В разделе 2.2.1.1: - Исключить рассмотрение перевода нагрузки ПС 110 кВ Соловьево по распределительной сети, поскольку при аварийном отключение трансформатора нагрузка другого составит 138,7%, при этом при температуре -2,4 С перегрузка 138,7% допустима в течение не более 10 минут, осуществление перевода нагрузки за данное время невозможно (способ обслуживания ОВБ).	учтено частично	В пояснительной записке Обосновывающих материалов Московской области скорректировано описание с учетом требований пункта 191 Методических указаний в части применения схемно-режимных мероприятий
945	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Общее предложение	Дополнительные замечания и предложения ПАО «Россети Московский регион» к проекту СиПР ЭЭС России 2024-2029 гг., в рамках общественных слушаний. 2. Обосновывающие материалы Московской области: 2.4. В разделе 2.2.1.1: - При рассмотрении нагрузки ПС 110 кВ Волоколамск использовать данные зимних контрольных замеров 2022 года, поскольку во время зимних контрольных замеров 2021 была не нормальная схема сети 35 кВ (на ПС 110 кВ Волоколамск был выполнен перевод нагрузки).	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
946	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Общее предложение	Дополнительные замечания и предложения ПАО «Россети Московский регион» к проекту СиПР ЭЭС России 2024-2029 гг., в рамках общественных слушаний. 2. Обосновывающие материалы Московской области: 2.4. В разделе 2.2.1.1: - Скорректировать предлагаемое мероприятия по установке на ПС 110 кВ Клин трансформаторов мощностью 2х100 МВА в связи с тем, что трансформаторы данной мощности не являются серийно производимыми. Кроме того, привести к единому решению с мероприятием по установке дополнительных трансформаторов, приведенных в разделе 4.2.	учтено частично	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы(параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР. Технические решения могут быть уточнены в рамках предпроектного обследования при разработке проектной документацией - указанное уточнение добавлено в Обосновывающие материалы. Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
947	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Общее предложение	Дополнительные замечания и предложения ПАО «Россети Московский регион» к проекту СиПР ЭЭС России 2024-2029 гг., в рамках общественных слушаний. 2. Обосновывающие материалы Московской области: 2.4. В разделе 2.2.1.1: - При анализе загрузке ПС 110 кВ Бронницы учесть загрузку расщепленных обмоток НН, по обмоткам 3 и 4 сек 10 кВ перегрузка составит 147,6%.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний, и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ, опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы Обосновывающих материалов, в настоящий момент отсутствует необходимость реализации указанного мероприятия. В данных, предоставленных ПАО «Россети Московский регион», отсутствует информация о разделении возможной мощности перевода с учетом расщепленной обмотки, мощность перевода приведена обобщенная по всей подстанции. Также отсутствует схема подстанции. В предоставленной пояснительной записке по ПС 110 кВ Бронницы отсутствует детальное описание загрузки трансформаторов с учетом расщепленной обмотки и учета перевода нагрузки. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
948	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Общее предложение	Дополнительные замечания и предложения ПАО «Россети Московский регион» к проекту СиПР ЭЭС России 2024-2029 гг., в рамках общественных слушаний. 2. Обосновывающие материалы Московской области: 2.4. В разделе 2.2.1.1: - При анализе загрузки ПС 110 кВ Прогресс использовать актуальные контрольные замеры.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
949	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Общее предложение	Дополнительные замечания и предложения ПАО «Россети Московский регион» к проекту СиПР ЭЭС России 2024-2029 гг., в рамках общественных слушаний. 2. Обосновывающие материалы Московской области: 2.4. В разделе 2.2.1.1: - Исключить рассмотрение перевода нагрузки ПС 110 кВ Сухарево по распределительной сети согласно пункту 196 МУ по проектированию, поскольку при аварийном отключение трансформатора загрузка другого составит 138,3%, при этом при температуре -5,9 С перегрузка 138,3% допустима в течение не более 10 минут, осуществление перевода нагрузки за данное время невозможно (способ обслуживания ОВБ).	учтено частично	В пояснительной записке Обосновывающих материалов Московской области скорректировано описание с учетом требований пункта 191 Методических указаний в части применения схемно-режимных мероприятий
950	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Общее предложение	Дополнительные замечания и предложения ПАО «Россети Московский регион» к проекту СиПР ЭЭС России 2024-2029 гг., в рамках общественных слушаний. 2. Обосновывающие материалы Московской области: 2.4. В разделе 2.2.1.1: - При оценке необходимой трансформаторной мощности на ПС 110 кВ Лопасня учитывать коэффициенты допустимой длительной перегрузочной способности трансформаторов, при этом согласно выводам согласованной Филиалом АО «СО ЕЭС» Московское РДУ письмом от 13.07.2022 № Р36-г-П-19-2921 проектной документации по титулу «Реконструкция ПС 110кВ Лопасня с установкой тр-ров 2х63МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ОРУ-35кВ, ЗРУ-6кВ на элегазовые» мощности 2х63 МВА является достаточной. Кроме того, с учетом предложений ПАО «Россети Московский регион» о переводе ПС 35 кВ Ефремово на 220 кВ и сооружением заходов ВЛ 35 кВ Елисеево – Ерино на ПС 110 кВ Добрыниха с заменой Т-3 на трансформатор 110/35/6 кВ загрузка ПС 110 кВ Лопасня уменьшится.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
951	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Общее предложение	Дополнительные замечания и предложения ПАО «Россети Московский регион» к проекту СиПР ЭЭС России 2024-2029 гг., в рамках общественных слушаний. 2. Обосновывающие материалы Московской области: 2.4. В разделе 2.2.1.1: - Исключить рассмотрение перевода нагрузки Т-1 ПС 110 кВ Голицыно по распределительной сети согласно пункту 196 МУ по проектированию, поскольку при аварийном отключении трансформатора загрузка другого составит 146%, при этом при температуре -3,6 С перегрузка 146% допустима в течение не более 10 минут, осуществление перевода нагрузки за данное время невозможно (способ обслуживания круглосуточное дежурство).	учтено частично	В пояснительной записке Обосновывающих материалов Московской области скорректировано описание с учетом требований пункта 191 Методических указаний в части применения схемно-режимных мероприятий
952	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Общее предложение	Дополнительные замечания и предложения ПАО «Россети Московский регион» к проекту СиПР ЭЭС России 2024-2029 гг., в рамках общественных слушаний. 2. Обосновывающие материалы Московской области: 2.4. В разделе 2.2.1.1: - При оценке необходимой трансформаторной мощности на ПС 110 кВ Луговая учитывать коэффициенты допустимой длительной перегрузочной способности трансформаторов.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР)
953	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Общее предложение	Дополнительные замечания и предложения ПАО «Россети Московский регион» к проекту СиПР ЭЭС России 2024-2029 гг., в рамках общественных слушаний. 2. Обосновывающие материалы Московской области: 2.4. В разделе 2.2.1.1: - При анализе загрузки ПС 110 кВ Пушкино учесть, что ПС 35 кВ Правда была демонтирована с переводом нагрузки на ПС 220 кВ Тютчево.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						(параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
954	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Общее предложение	Дополнительные замечания и предложения ПАО «Россети Московский регион» к проекту СиПР ЭЭС России 2024-2029 гг., в рамках общественных слушаний. 2. Обосновывающие материалы Московской области: 2.5. В раздел 2.2.2 «Предложения по строительству и (или) реконструкции электросетевых объектов 110 кВ, в том числе являющихся альтернативными к развитию сети 35 кВ и ниже» дополнить предложениями ПАО «Россети Московский регион», направленные письмом от 19.04.2023 № РМР/ЛК-297. Кроме того, раздел 2.2.4 не принимается, необходимая информация, в том числе мероприятия по реконструкции сети 110 кВ и выше, которые являются альтернативными к развитию сети 35 кВ и ниже, была направлена письмами от 31.03.2023 № РМР/ЛК-252, от 19.04.2023 № РМР/ЛК-297, от 19.04.2023 № РМР/06/465 и от 22.08.2023 № РМР/ЛК-557.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, неустраненная в срок до 20 апреля 2023 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
955	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Общее предложение	Дополнительные замечания и предложения ПАО «Россети Московский регион» к проекту СиПР ЭЭС России 2024-2029 гг., в рамках общественных слушаний. 2. Обосновывающие материалы Московской области: 2.6. Раздел 4.4 привести в соответствие предложениям ПАО «Россети Московский регион», в том числе мощность вновь устанавливаемых трансформаторов на ПС 110 кВ Клин.	учтено частично	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы(параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР. Технические решения могут быть уточнены в рамках предпроектного обследования при разработке проектной документацией - указанное уточнение добавлено в Обосновывающие материалы. Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
956	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Общее предложение	Дополнительные замечания и предложения ПАО «Россети Московский регион» к проекту СиПР ЭЭС России 2024-2029 гг., в рамках общественных слушаний. 2. Обосновывающие материалы Московской области: 2.7. Раздел 5 некорректен, необходимо предоставить технико-экономическое сравнение всех предложенных мероприятий с обоснованием их эффективности и оптимальности.	не учтено	В разделе 5 приводится только технико-экономическое сравнение для мероприятий, у которых обозначены альтернативные мероприятия. На территории г. Москвы не выявлены альтернативные мероприятия, таким образом, необходимость выполнения технико-экономического сравнения не требуется
957	Скворцов Сергей Михайлович	ПАО «Россети Московский регион»	Общее предложение	Дополнительные замечания и предложения ПАО «Россети Московский регион» к проекту СиПР ЭЭС России 2024-2029 гг., в рамках общественных слушаний. 2. Обосновывающие материалы Московской области: 2.8. Приложить расчетные и модели, а также результаты расчетов, обосновывающие необходимость выполнения мероприятий и требуемый год реализации в соответствии с пунктами 3, 4 и 49 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 30.12.2022 № 2556.	не учтено	Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России сформированы в соответствии с требованиями пункта 49 Правил разработки ДПР. Правилами разработки ДПР не предусмотрено размещение расчетных моделей. Согласно подпунктам а)–н) пункта 49 Правил разработки ДПР результаты расчетов электроэнергетических режимов в Обосновывающих материалах приводятся в случае выявления энергорайонов, характеризующихся

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						рисками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)
958	Коняхин Александр Николаевич	ПАО «Россети Волга»	Общее предложение	Субъект РФ: Самарская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): обосновывающие материалы (таблица 4) Наименование мероприятия: «ВЛ 110 кВ Утес-1. Строительство кабельного участка отпайки на ПС 110 кВ ГПП-3 от ВЛ 110 кВ Утес-1» Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать Суть замечания: ошибочно указана принадлежность электросетевого объекта к ПАО «Россети Волга» следует указать - АО «КНПЗ»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
959	Коняхин Александр Николаевич	ПАО «Россети Волга»	Общее предложение	Субъект РФ: Самарская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): обосновывающие материалы (таблица 4) Наименование мероприятия: «ВЛ 110 кВ Утес-2 Строительство кабельного участка отпайки на ПС 110 кВ ГПП-3 от ВЛ 110 кВ Утес-2» Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать Суть замечания: ошибочно указана принадлежность электросетевого объекта к ПАО «Россети Волга» следует указать - АО «КНПЗ»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
960	Коняхин Александр Николаевич	ПАО «Россети Волга»	Общее предложение	Субъект РФ: Самарская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): обосновывающие материалы (таблица 4) Наименование мероприятия: «Строительство новой КЛ 110 кВ Новокуйбышевская – Южный город №1» Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать Суть замечания: ошибочно указана принадлежность электросетевого объекта к ПАО «Россети Волга» следует указать - АО «ССК»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
961	Коняхин Александр Николаевич	ПАО «Россети Волга»	Общее предложение	Субъект РФ: Самарская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): обосновывающие материалы (таблица 4) Наименование мероприятия: «Строительство новой КЛ 110 кВ Новокуйбышевская – Южный город №2» Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать Суть замечания: ошибочно указана принадлежность электросетевого объекта к ПАО «Россети Волга» следует указать - АО «ССК»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
962	Коняхин Александр Николаевич	ПАО «Россети Волга»	Общее предложение	Субъект РФ: Самарская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): обосновывающие материалы (таблица 5)	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 кВ Южный город» Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать Суть замечания: ошибочно указана принадлежность электросетевого объекта к ПАО «Россети Волга» следует указать - АО «ССК»		
963	Коняхин Александр Николаевич	ПАО «Россети Волга»	Общее предложение	Субъект РФ: Самарская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): обосновывающие материалы (таблица 5) Наименование мероприятия: «Установка трансформатора 1х16МВА на ПС 110 кВ Печерский берег-тяговая, ПАО "Россети Волга", 2019г.» Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Дополнить Суть замечания: Отсутствует информация об организации схем плавки гололеда на проводах 110 кВ, отходящих от Жигулевской ГЭС, альтернативных по отношению к существующим схемам плавки гололеда с использованием генерирующего оборудования Жигулевской ГЭС, выполнение требования протокола совещания у заместителя Министра энергетики Российской Федерации А.В. Черезова №ЧА-259пр от 15.06.2016 г., протокола совещания у заместителя Министра энергетики Российской Федерации А.В. Черезова №ЧА-440пр от 26.09.2016 г. 3, требований к организации и осуществлению плавки гололеда на проводах и грозозащитных тросах ЛЭП", утвержденных 17.10.2011 г. Строительство объекта завершено 2019 году, в 2023г. запланирована кредиторская задолженность. В рамках данного инвестиционного проекта в том числе выполнена установка трансформатора ТДТН-16000/110-У1 на ПС 110/10 Печерский берег тяговая (ОАО РЖД).	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
964	Коняхин Александр Николаевич	ПАО «Россети Волга»	Общее предложение	Субъект РФ: Чувашская Республика Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): обосновывающие материалы (таблица 4) Наименование мероприятия: «Замена трансформаторов на ПС Катраси, ПАО "Россети Волга", 2018, 2х25МВА» Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Дополнить Суть замечания: Отсутствует информация о замене трансформтаторов на ПС 110 кВ Катраси	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
965	Коняхин Александр Николаевич	ПАО «Россети Волга»	Общее предложение	Субъект РФ: Чувашская Республика Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): обосновывающие материалы (таблица 4) Наименование мероприятия: «Замена трансформаторов на ПС Светлая, ПАО "Россети Волга", 2022, 2х16МВА» Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Дополнить Суть замечания: Отсутствует информация о замене трансформтаторов на ПС 110 кВ Светлая	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.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 2024–2029 годы и Обосновывающие материалы формировались в 2023 году, то в качестве ретроспективного принимался период 2018-2022 годов. Фактический ввод Т-2 16 МВА на ПС 110 кВ Светлая осуществлен в 2023 году, информация о вводе Т-1 16 МВА в АО «СО ЕЭС» отсутствует, в связи с этим основания для учета указанного мероприятия в Обосновывающих материалах СиПР ЭЭС России на 2024–2029 год отсутствуют
966	Коняхин Александр Николаевич	ПАО «Россети Волга»	Общее предложение	Субъект РФ: Оренбургская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): обосновывающие материалы (таблица 4) п.2 Наименование мероприятия: «ВЛ 110 кВ НПЗ – НПЗ-2. Выполнение заходов ВЛ 110 кВ Сакмарская СЭС – НПЗ на ПС 110 кВ НПЗ-2 с образованием двух ЛЭП: ВЛ 110 кВ Сакмарская СЭС – НПЗ-2 и ВЛ 110 кВ НПЗ – НПЗ-2» Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать Суть замечания: ошибочно указана принадлежность электросетевого объекта к ПАО «Россети Волга»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
967	Коняхин Александр Николаевич	ПАО «Россети Волга»	Общее предложение	Субъект РФ: Оренбургская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): обосновывающие материалы (таблица 4) п.5 Наименование мероприятия: «ВЛ 110 кВ Оренбургская СЭС – Гамалеевская. Выполнение захода ВЛ 110 кВ Сорочинская – Новосергиевская с отпайкой на ПС Сорочинский МЭЗ на Оренбургскую СЭС с образованием двух ЛЭП: ВЛ 110 кВ Оренбургская СЭС – Гамалеевская и ВЛ 110 кВ Оренбургская СЭС – Новосергиевская» Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать Суть замечания: ошибочно указана принадлежность электросетевого объекта к ПАО «Россети Волга»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
968	Коняхин Александр Николаевич	ПАО «Россети Волга»	Общее предложение	Субъект РФ: Оренбургская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): обосновывающие материалы (таблица 4) п.6 Наименование мероприятия: «ВЛ 110 кВ Оренбургская СЭС – Новосергиевская. Выполнение захода ВЛ 110 кВ Сорочинская – Новосергиевская с отпайкой на ПС Сорочинский МЭЗ на Оренбургскую СЭС с образованием двух ЛЭП: ВЛ 110 кВ Оренбургская СЭС – Гамалеевская и ВЛ 110 кВ Оренбургская СЭС –	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Новосергиевская» Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать Суть замечания: ошибочно указана принадлежность электросетевого объекта к ПАО «Россети Волга»		
969	Коняхин Александр Николаевич	ПАО «Россети Волга»	Общее предложение	Субъект РФ: Оренбургская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): обосновывающие материалы (таблица 4) п.10 Наименование мероприятия: «ВЛ 110 кВ Сакмарская СЭС – НПЗ-2. Выполнение заходов ВЛ 110 кВ Сакмарская СЭС – НПЗ на ПС 110 кВ НПЗ-2 с образованием двух ЛЭП: ВЛ 110 кВ Сакмарская СЭС – НПЗ-2 и ВЛ 110 кВ НПЗ – НПЗ-2» Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать Суть замечания: ошибочно указана принадлежность электросетевого объекта к ПАО «Россети Волга»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
970	Коняхин Александр Николаевич	ПАО «Россети Волга»	Общее предложение	Субъект РФ: Оренбургская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): обосновывающие материалы (таблица 4) п.11 Наименование мероприятия: «ВЛ 110 кВ Сорочинская СЭС – Плешановская. Выполнение захода ВЛ 110 кВ Сорочинская – Плешановская на Сорочинскую СЭС с образованием двух ЛЭП: ВЛ 110 кВ Сорочинская СЭС – Плешановская и ВЛ 110 кВ Сорочинская СЭС – Сорочинская» Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать Суть замечания: ошибочно указана принадлежность электросетевого объекта к ПАО «Россети Волга»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
971	Коняхин Александр Николаевич	ПАО «Россети Волга»	Общее предложение	Субъект РФ: Оренбургская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): обосновывающие материалы (таблица 4) п.12 Наименование мероприятия: «ВЛ 110 кВ Сорочинская СЭС – Сорочинская. Выполнение захода ВЛ 110 кВ Сорочинская – Плешановская на Сорочинскую СЭС с образованием двух ЛЭП: ВЛ 110 кВ Сорочинская СЭС – Плешановская и ВЛ 110 кВ Сорочинская СЭС – Сорочинская» Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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: ошибочно указана принадлежность электросетевого объекта к ПАО «Россети Волга»		
972	Коняхин Александр Николаевич	ПАО «Россети Волга»	Общее предложение	Субъект РФ: Оренбургская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): обосновывающие материалы (таблица 4) п.13 Наименование мероприятия: «Строительство новой КЛ 110 кВ ГПП-4 Гая – ГПП-1 Гая» Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать Суть замечания: ошибочно указана принадлежность электросетевого объекта к ПАО «Россети Волга»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
973	Коняхин Александр Николаевич	ПАО «Россети Волга»	Общее предложение	Субъект РФ: Оренбургская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): обосновывающие материалы (таблица 4) п.14 Наименование мероприятия: «Строительство новой отпайки на ПС 110 кВ Вахитовская от ВЛ 110 кВ Александровская 1 – Новоникольская» Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать Суть замечания: ошибочно указана принадлежность электросетевого объекта к ПАО «Россети Волга»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
974	Коняхин Александр Николаевич	ПАО «Россети Волга»	Общее предложение	Субъект РФ: Оренбургская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): обосновывающие материалы (таблица 4) п.16 Наименование мероприятия: «Строительство новой ВЛ 110 кВ Новотроицкая – Металекс» Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать Суть замечания: ошибочно указана принадлежность электросетевого объекта к ПАО «Россети Волга»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
975	Коняхин Александр Николаевич	ПАО «Россети Волга»	Общее предложение	Субъект РФ: Оренбургская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): обосновывающие материалы (таблица 4) п.23 Наименование мероприятия: «Строительство новой ВЛ 110 кВ Донецко-Сыртовская – Рыбкинская» Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать Суть замечания:	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				ошибочно указана принадлежность электросетевого объекта к ПАО «Россети Волга»		
976	Коняхин Александр Николаевич	ПАО «Россети Волга»	Общее предложение	Субъект РФ: Оренбургская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): обосновывающие материалы (таблица 4) п.24 Наименование мероприятия: «Строительство новой отпайки на ПС 110 кВ ММПС от ВЛ 110 кВ Ташлинская – Алексеевская с корректировкой диспетчерского наименования ЛЭП» Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать Суть замечания: ошибочно указана принадлежность электросетевого объекта к ПАО «Россети Волга»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
977	Коняхин Александр Николаевич	ПАО «Россети Волга»	Общее предложение	Субъект РФ: Оренбургская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): обосновывающие материалы (таблица 4) п.26 Наименование мероприятия: «Строительство новой отпайки на Светлинскую СЭС от ВЛ 110 кВ Светлинская – Озерная с изменением диспетчерского наименования ЛЭП» Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать Суть замечания: ошибочно указана принадлежность электросетевого объекта к ПАО «Россети Волга»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
978	Коняхин Александр Николаевич	ПАО «Россети Волга»	Общее предложение	Субъект РФ: Оренбургская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): обосновывающие материалы (таблица 4) п.27 Наименование мероприятия: «ВЛ 110 кВ Киндельская – Сладковская. Выполнение захода ВЛ 110 кВ Киндельская – Ташлинская с отпайкой на ПС ММПС на ПС 110 кВ Сладковская с образованием двух ЛЭП: ВЛ 110 кВ Сладковская – Ташлинская и ВЛ 110 кВ Киндельская – Сладковская» Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать Суть замечания: ошибочно указана принадлежность электросетевого объекта к ПАО «Россети Волга»	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов
979	Коняхин Александр Николаевич	ПАО «Россети Волга»	Общее предложение	Субъект РФ: Оренбургская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): обосновывающие материалы (таблица 4) п.32	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и Обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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: «ВЛ 110 кВ Сладковская – Ташлинская. Выполнение захода ВЛ 110 кВ Киндельская – Ташлинская с отпайкой на ПС ММПС на ПС 110 кВ Сладковская с образованием двух ЛЭП: ВЛ 110 кВ Сладковская – Ташлинская и ВЛ 110 кВ Киндельская – Сладковская» Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать Суть замечания: ошибочно указана принадлежность электросетевого объекта к ПАО «Россети Волга»		
980	Коняхин Александр Николаевич	ПАО «Россети Волга»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Субъект РФ: Самарская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Приложение № 4 к Проекту СиПР ЭЭС Наименование мероприятия: Строительство и организация схем плавки гололеда на проводах ВЛ-110 кВ, отходящих от Жигулевской ГЭС, альтернативных по отношению к существующим схемам плавки гололеда током нагрузки с использованием генерирующего оборудования ГЭС (2,248км; 16МВА). Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Включить Суть замечания: Организация схем плавки гололеда на проводах 110 кВ, отходящих от Жигулевской ГЭС, альтернативных по отношению к существующим схемам плавки гололеда с использованием генерирующего оборудования Жигулевской ГЭС. Выполнение требования протокола совещания у заместителя Министра энергетики Российской Федерации А.В. Черезова №ЧА-259пр от 15.06.2016 г., протокола совещания у заместителя Министра энергетики Российской Федерации А.В. Черезова №ЧА-440пр от 26.09.2016 г. 3, требований к организации и осуществлению плавки гололеда на проводах и грозозащитных тросах ЛЭП", утвержденных 17.10.2011 г. Строительство объекта завершено 2019 году, в 2023г. запланирована кредиторская задолженность. В рамках данного инвестиционного проекта в том числе в 2019г. ПАО "Россети Волга" выполнена установка трансформатора ТДТН-16000/110-У1 на ПС 110/10 Печерский берег тяговая (ОАО РЖД). В 2023г. ПАО "Россети Волга" завершает погашение кредиторской задолженности.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР, предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) Обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
981	Яструбенко Е.В.	ПАО «Россети Северный Кавказ»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Добрый день! Направляем предложения от ПАО «Россети Северный Кавказ» Название в проекте СиПР ЭЭС 2024-2029: Реконструкция ПС 110 кВ Гуниб с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый. Позиция ПАО «Россети Северный Кавказ»: Заменить в проекте СиПР ЭЭС 2024-2029 мероприятия на: Реконструкция ПС 110 кВ Гуниб с заменой Т-1, Т-2 на 2х25 МВА, в виду стесненных условий реконструкция на 2х40 не возможна. Перевод ПС 35 кВ Кумух на уровень напряжения 110 кВ с установкой трансформаторов 2х25 МВА. Примечание: По данным проекта СиПР 2024-2029: перспективная нагрузка составит: 30,281 МВА.	учтено частично	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				Дополнительные материалы: Обоснование номиналов трансформаторов на ПС 35 кВ Кумух: ПС 110 Гуниб -2 (ПС 35 кВ Кумух). Установленная мощность: 2х25 МВА. Классы напряжения: 110/35/10 кВ. Объем мощности, планируемых к переводу: 8 МВт (по стороне 35 кВ – 8 МВт) Загрузка ПС 35 Кумух с учетом ТП: 9,5 МВА. Расчет подтверждающий необходимость замены трансформатора на ПС 110 Дербент-западная. Номинальная мощность планируемых к установке трансформаторов на ПС 110 кВ Гуниб-2 составляет: Sном = 2х25 МВА Длительно-допустимая нагрузка трансформатора Тр1 (мощностью 6,3 МВА) с учетом требований приказа Минэнерго РФ от 08.02.2019 №81 при температуре окружающего воздуха 0°С составляет Sдд = 25 * 1,15 = 28,75 МВА Загрузка ПС 35 кВ Кумух с учетом договорных обязательств на ТП составляет 9,5 МВА Sкумух = 9,5 МВА Объём мощности, предлагаемой к переводу составляет: Sтп = Rтп / Cosφ = 8 / 0,9 = 8.8 МВА Загрузка трансформатора Тр1 в случае отключения Тр2 составит Str1 = 9.5+8.8 = 18,3 МВА или 63% от длительно-допустимых значений. Вывод установка 2-х трансформаторов 25 МВА каждый достаточная. Схема ПС 35 кВ после выполнения мероприятий приведена во вложении.		актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации. При этом в Обосновывающие материалы по Республике Дагестан для предложенного мероприятия добавлена информация, что итоговые технические решения могут быть уточнены в рамках выполнения предпроектного обследования при разработке проектно-сметной документации
982	Яструбенко Е.В.	ПАО «Россети Северный Кавказ»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Добрый день! Направляем предложения от ПАО «Россети Северный Кавказ» Название в проекте СиПР ЭЭС 2024-2029: 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. При этом следует отметить, что в предложениях в проект СиПР ЭЭС 2024-2029 направлялось предложение с реконструкцией ПС 110 кВ ЗФС с заменой существующих трансформаторов на 2х63 МВА. Позиция ПАО «Россети Северный Кавказ»: Заменить в проекте СиПР ЭЭС 2024-2029 мероприятия на: Реконструкция ПС 110 кВ ЗФС с заменой Т-2 на 40 МВА. Перевод нагрузки на ПС 110 кВ Львовская в размере 2,19 МВА. Примечание: По данным проекта СиПР 2024-2029: перспективная нагрузка составит: 42,19 МВА ПАО «Россети Северный Кавказ» выполнить ремонт Т-1 - 40 МВА по ремонтной программе. Дополнительные материалы: Комментарий ПАО «Россети Северный Кавказ»: Предложения, направленные ранее не учли наличие мероприятий по реконструкции ПС 110 кВ ЗФС в инвестиционной программе ПАО «Россети Северный Кавказ», а также наличие утвержденного распоряжения Правительства Российской Федерации от 16.08.2022 №2264-р " на выделение средств для реализации данных мероприятий. В целях сохранения данных мероприятий в инвестиционной программе ПАО «Россети Северный Кавказ» предлагаются альтернативные мероприятия по развитию сети. Справочная информация по ПС 110 кВ Львовская: Установленная мощность ПС 110 кВ Львовская 1х16 МВА Загрузка ПС 110 кВ Львоская с учетом договорных обязательств: 16,69 МВА. Следует учитывать, что в настоящее время на ПС 110 кВ Львовская переведена нагрузка с ПС 110 кВ Шамхал, по итогам выполнения мероприятий по раскрытию ПС 110 кВ Шамхал, нагрузка на ПС 110 кВ Львовская снизится на 8-9 МВА. - объем нагрузки, переводимой с ПС 110 кВ ЗФС на ПС 110 кВ Львовская (с	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				учетом того, что перегруз происходит в летний период максимальных нагрузок (длительно-допустимая токовая нагрузка трансформатора меньше номинального значения)); Перевод нагрузки на ПС 110 кВ Львовская в размере 2,19 МВА. Перевод нагрузки планируется осуществлять с помощью ВЛ-35-43 «Львовская – Гикутан» и ВЛ-35-45 «Татаюрт – Львовская».		
983	Яструбенко Е.В.	ПАО «Россети Северный Кавказ»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Добрый день! Направляем предложения от ПАО «Россети Северный Кавказ» Название в проекте СиПР ЭЭС 2024-2029: 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. Позиция ПАО «Россети Северный Кавказ»: Заменить в проекте СиПР ЭЭС 2024-2029 мероприятия на: Реконструкция ПС 110 кВ Буйнакск-1 с заменой Т-1, Т-2 на 2х40 МВА. Перевод ПС 35 кВ Дженгутай на уровень напряжения 110 кВ с установкой силовых трансформаторов 2х25 МВА Примечание По данным проекта СиПР 2024-2029: перспективная нагрузка составит: 57,412 МВА. Дополнительные материалы: ПС 110 Буйнакск-3 (ПС 35 кВ Дженгутай). Установленная мощность: 2х25 МВА. Классы напряжения: 110/35/10 кВ. Объем мощности, планируемых к переводу: 26,2 МВт (по стороне 35 кВ – 18,5 МВт) Загрузка ПС 35 Кумух с учетом ТП: 8,73 МВА. Расчет подтверждающий необходимость замены трансформатора на ПС 110 ПС 35 кВ Дженгутай. Номинальная мощность планируемых к установке трансформаторов на ПС 110 кВ Гуниб-2 составляет: Sном = 2х25 МВА Длительно-допустимая нагрузка трансформатора Тр1 (мощностью 6,3 МВА) с учетом требований приказа Минэнерго РФ от 08.02.2019 №81 при температуре окружающего воздуха 0°С составляет Sдд = 25 * 1,15 = 28,75 МВА Загрузка ПС 35 кВ Дженгутай с учетом договорных обязательств на ТП составляет 9,5 МВА: Sкумух = 8,73 МВА Объём мощности, предлагаемой к переводу составляет Sтп = Rтп / Cosф = 15,75 / 0,9 = 17,5 МВА Загрузка трансформатора Тр1 в случае отключения Тр2 составит Sтр1 = 8,73+17,5 = 26,23 МВА или 91% от длительно-допустимых значений. Вывод установка 2-х трансформаторов 25 МВА каждый достаточна достаточна. Схема ПС 35 кВ Дженгутай после перевода приведена во вложении.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия соответствуют предложениям сетевой организации, предоставленным в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР) Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
984	Яструбенко Е.В.	ПАО «Россети Северный Кавказ»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Добрый день! Направляем предложения от ПАО «Россети Северный Кавказ» Название в проекте СиПР ЭЭС 2024-2029: Строительство ПС 110 кВ Махачкала-110-2 с установкой двух трансформаторов 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый; Строительство заходов ВЛ 110 кВ ГПП – Махачкала-110 (ВЛ-110-130) на ПС 110 кВ Махачкала-110-2 ориентировочной протяженностью 2 км каждый. Позиция ПАО «Россети Северный Кавказ»: Заменить в проекте СиПР ЭЭС 2024-2029 мероприятия на: Реконструкция ПС 110 кВ Махачкала-110 с заменой Т-1, Т-2 на 2х40 МВА. Строительство новой ПС 110 кВ Семендер установленной трансформаторной мощностью 2х25 МВА. Примечание По данным проекта СиПР 2024-2029: перспективная нагрузка составит: 64,757 МВА.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 наличии источника финансирования включить в проект ИП ПАО «Россети Северный Кавказ» следующие мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Махачкала-110 с заменой Т-2 на 40 МВА. Строительство новой ПС 110 кВ Семендер установленной трансформаторной мощностью 2х25 МВА. Дополнительные материалы: Перевод нагрузки планируется осуществлять по сети 35 кВ ВЛ 35-36 Семендер – Каспийская ПТФ, ВЛ 35- 36 Семендер – НИИСХ Схема ПС 110 кВ Семендер приведена во вложении.		Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
985	Яструбенко Е.В.	ПАО «Россети Северный Кавказ»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Добрый день! Направляем предложения от ПАО «Россети Северный Кавказ» Название в проекте СиПР ЭЭС 2024-2029: Строительство ПС 110 кВ Ярыксу-2 с установкой двух трансформаторов 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый; Строительство заходов ВЛ 110 кВ Кизилюртовская – Ярыксу (ВЛ-110-176) на ПС 110 кВ Ярыксу-2 ориентировочной протяженностью 2 км каждый. Позиция ПАО «Россети Северный Кавказ»: Заменить в проекте СиПР ЭЭС 2024-2029 мероприятия на: Реконструкция ПС 110 кВ Ярыксу с заменой Т-1 на 63 МВА, Т-2 на 40 МВА и установкой нового Т-3 25 МВА. Строительство новой ПС 110 кВ Ярыксу-2 установленной трансформаторной мощностью 2х6,3 МВА. Примечание По данным проекта СиПР 2024-2029: перспективная нагрузка составит: 68,388 МВА При наличии источника финансирования включить в проект ИП ПАО «Россети Северный Кавказ» следующие мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Ярыксу с заменой Т-2 на 40 МВА и установкой нового Т-3 25 МВА. Строительство новой ПС 110 кВ Ярыксу-2 установленной трансформаторной мощностью 2х6,3 МВА. Дополнительные материалы: 1. ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» в рамках предоставления исходных данных к СиПР ЭЭС на 2024-2029 годы было выдано предложение по реконструкции ПС 110 кВ Ярыксу с заменой Т-1 на 63 МВА, Т-2 на 40 МВА и установкой нового Т-3 25 МВА. Предложений ПАО «Россети Северный Кавказ» по строительству новой ПС 110 кВ Ярыксу-2 в СиПР ЭЭС на 2024-2029 годы не подавалось. Перевод нагрузки планируется осуществить по сети 6-10 кВ, а именно Ф-4,5,17,19 от ПС 110 кВ Ярыксу и ф-1,12 ПС 110 кВ Акташ. Схема ПС во вложении.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
986	Яструбенко Е.В.	ПАО «Россети Северный Кавказ»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Добрый день! Направляем предложения от ПАО «Россети Северный Кавказ» Название в проекте СиПР ЭЭС 2024-2029: 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. Позиция ПАО «Россети Северный Кавказ»: Заменить в проекте СиПР ЭЭС 2024-2029 мероприятия на: Реконструкция ПС 110 кВ Акташ- с заменой Т-1, Т-2 на 2х40 МВА. Перевод ПС 35 кВ Дружба на уровень напряжения 110 кВ с установкой силовых трансформаторов 2х25 МВА. Примечание: По данным проекта СиПР 2024-2029: перспективная нагрузка составит: 58,053 МВА При наличии источника финансирования включить в проект ИП ПАО «Россети Северный Кавказ» следующие мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Акташ- с заменой Т-1 на 40 МВА. Перевод ПС 35 кВ Дружба на уровень напряжения 110 кВ с установкой силовых	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия соответствуют предложениям сетевой организации, предоставленным в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР) Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				трансформаторов 2х25 МВА. Дополнительные материалы: ПС 110 Акташ-2 (ПС 35 кВ Дружба). Установленная мощность: 2х16 МВА. Классы напряжения: 110/35/10 кВ. Объем мощности, планируемых к переводу: 14 МВт (по стороне 35 кВ – 11 МВт) Загрузка ПС 35 Дружба с учетом ТП: 2,61 МВА. Расчет подтверждающий необходимость замены трансформатора на ПС 35 кВ Дружба. Номинальная мощность планируемых к установке трансформаторов на ПС 110 кВ Акташ-2 составляет: Sном = 2х16 МВА Длительно-допустимая нагрузка трансформатора Тр1 (мощностью 6,3 МВА) с учетом требований приказа Минэнерго РФ от 08.02.2019 №81 при температуре окружающего воздуха 0°С составляет Sдд = 16 * 1,15 = 18,4 МВА Загрузка ПС 35 кВ Дженгутай с учетом договорных обязательств на ТП составляет 9,5 МВА: Скумух = 2,61 МВА Объём мощности, предлагаемой к переводу составляет Sтп = Rтп / Cosф = 11 / 0,9 = 12,2 МВА Загрузка трансформатора Тр1 в случае отключения Тр2 составит Str1 = 2,61+15,5 = 14,83 МВА или 80% от длительно-допустимых значений. Вывод установка 2-х трансформаторов 16 МВА каждый достаточна. Перевод нагрузки планируется осуществлять с помощью ВЛ-35-58 Дружба – Чагаротар, ВЛ 35 кВ Дагестан-Дружба. Схема ПС во вложении.		
987	Яструбенко Е.В.	ПАО «Россети Северный Кавказ»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Добрый день! Направляем предложения от ПАО «Россети Северный Кавказ» Название в проекте СиПР ЭЭС 2024-2029: Реконструкция ПС 110 кВ Юго-Восточная 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 40 МВА каждый. Позиция ПАО «Россети Северный Кавказ»: Исключение из проекта СиПР ЭЭС 2024-2029 следующего мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Юго-Восточная с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 10 МВА каждый на 2х40 МВА, в связи со стеснёнными условиями на ПС 110 кВ Юго-восточная в городской застройке, реконструкция не возможна. Включение в проект СиПР ЭЭС 2024-2029 следующих мероприятий: Строительство новой ПС 110 кВ Юго-Восточная-2 установленной трансформаторной мощностью 2х16 МВА. Примечание: По данным проекта СиПР 2024-2029: перспективная нагрузка составит: 25,44 МВА. Дополнительные материалы: Перевод нагрузки на ПС 110 кВ Юго-Восточная - 2 планируется перевести по сети 6-10 кВ (Ф-7,9 от ПС 110 кВ насосная-1, Ф-6,7,13 от ПС 110 кВ Юго-Восточная) Схема ПС во вложении.	учтено частично	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации. При этом в Обосновывающие материалы по Республике Дагестан для предложенного мероприятия добавлена информация, что итоговые технические решения могут быть уточнены в рамках выполнения предпроектного обследования при разработке проектно-сметной документации
988	Яструбенко Е.В.	ПАО «Россети Северный Кавказ»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Добрый день! Направляем предложения от ПАО «Россети Северный Кавказ» Название в проекте СиПР ЭЭС 2024-2029: Реконструкция ПС 110 кВ ЗТМ с заменой существующих силовых трансформаторов Т-1 мощностью 25 МВА и Т-2 мощностью 16 МВА на трансформаторы мощностью 2×63 МВА. Позиция ПАО «Россети Северный Кавказ»: Корректировка мероприятия в проекте СиПР ЭЭС 2024-2029: ПС 110 кВ ЗТМ с заменой существующих силовых трансформаторов Т-1	учтено частично	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 25 МВА и Т-2 мощностью 16 МВА на трансформаторы мощностью 2×25 МВА, в связи со стеснёнными условиями на ПС 110 кВ ЗТМ в городской застройке, замена трансформаторов на 2×63 МВА не возможна. Включение в проект СиПР ЭЭС 2024-2029 следующих мероприятий: Строительство новой ПС 110 кВ ЗТМ-2 установленной трансформаторной мощностью 2х25 МВА. Примечание: По данным проекта СиПР 2024-2029: перспективная нагрузка составит: 40,005 МВА. Дополнительные материалы: Схема ПС 110 кВ ЗТМ-2 во вложении.		предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2024 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации. При этом в Обосновывающие материалы по Республике Дагестан для предложенного мероприятия добавлена информация, что итоговые технические решения могут быть уточнены в рамках выполнения предпроектного обследования при разработке проектно-сметной документации
989	Князева Татьяна Владимировна	АРВЭ (Ассоциация развития возобновляемой энергетики)	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	В рамках общественного обсуждения проекта Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024–2029 годы (далее – проект СиПР ЭЭС России 2024–2029) Ассоциация развития возобновляемой энергетики (далее – АРВЭ) направляет следующие предложения. 1. В соответствии с подпунктами «а» и «д» пункта 49 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556, комплект обосновывающих материалов к проекту СиПР ЭЭС должен содержать: сведения об установленной генерирующей мощности существующих объектов по производству электрической энергии, их структуре по видам используемых первичных энергетических ресурсов; сведения о перспективном развитии генерирующих мощностей на среднесрочный период, включая информацию о величине установленной генерирующей мощности и структуре (по видам используемых первичных энергетических ресурсов) планируемого к вводу в эксплуатацию, реконструкции с изменением установленной генерирующей мощности и выводу из эксплуатации генерирующего оборудования, установленная генерирующая мощность которого равна или превышает 5 МВт, в ЕЭС России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах. Следует отметить, что в обосновывающих материалах большинства субъектов Российской Федерации содержится информация о действующих объектах ВИЭ-генерации (за исключением Белгородской области, где объекты ВИЭ-генерации не упомянуты, и Оренбургской области, где не указаны объекты ВЭС). В то же время сведения о перспективных розничных проектах по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, отсутствуют в обосновывающих материалах по всем субъектам Российской Федерации, что является прямым противоречием вышеуказанного требования подпункта «д» пункта 49 Правил. АРВЭ предлагает восполнить указанный пробел и при доработке обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России 2024–2029 включить информацию о перспективных проектах по строительству розничной ВИЭ-генерации, установленная мощность которой равна или превышает 5 МВт. Тем более, что согласно пункту 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 материалах СиПР ЭЭС России.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в проект СиПР ЭЭС России, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу шестому , подпункта б), пункта 59 Правил разработки ДПР 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 на 2024–2029 годы 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 розничных рынков исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, формируется (актуализируется) реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Процедура формирования указанного реестра является независимой от процедуры разработки СиПР ЭЭС России. Вопросы, связанные с изменением действующего законодательства, направленные на безусловный учет розничной ВИЭ-генерации в СиПР ЭЭС России, находятся вне компетенции разработчиков СиПР ЭЭС России
990	Князева Татьяна Владимировна	АРВЭ (Ассоциация развития возобновляемой энергетики)	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	В рамках общественного обсуждения проекта Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024–2029 годы (далее – проект СиПР ЭЭС России 2024–2029) Ассоциация развития возобновляемой энергетики (далее – АРВЭ) направляет следующие предложения. 2. По итогам 2022 года для ветроэлектростанций, функционирующих в рамках ДПМ ВИЭ, для 49 часов выдавались команды диспетчера на разгрузку электростанций. Максимальное ограничение на выдачу мощности в сеть по	не учтено	Разработка мероприятий для обеспечения возможности технологического присоединения вновь вводимых электростанций (в том числе ВИЭ) должна осуществляться в соответствии с Правилами разработки СВМ. В разделе 4.2 книг по соответствующим субъектам РФ Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, приведена информация в части мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных в рамках реализации технологического присоединения объектов генерации (в

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				командам диспетчера составило 372 МВт. Команды на разгрузку ВЭС выдавались для объектов, функционирующих в ОЭС Юга: в Астраханской и Ростовской областях, Ставропольском крае, а также Республика Адыгея и Калмыкия. Для функционирующих в рамках ДПМ ВИЭ солнечных электростанций команды диспетчера на ограничение выдачи мощности в сеть отдавались с апреля по сентябрь 2022 года совокупно в течение 20 часов за год. Максимальное ограничение на выдачу мощности СЭС составило 26 МВт, при этом команды на разгрузку чаще всего выдавались также в ОЭС Юга: в Республике Калмыкия и Астраханской области. Учитывая природно-климатические условия, регионы ОЭС Юга являются одними из наиболее подходящими для развития солнечной и ветровой генерации. Также в ОЭС Юга расположены регионы с наиболее быстрыми темпами роста электропотребления, существенно опережающими среднероссийский. Данный факт подтверждают расчеты в СиПР ЭЭС, согласно которым в Юго-Западной части ОЭС Юга к 2029 году ожидается существенный дефицит мощности в объеме до 1 ГВт. При этом развитие в ОЭС Юга новой ВИЭ-генерации сдерживается недостаточной развитостью сетевой инфраструктуры и режимными ограничениями. Как отмечалось выше, уже введенные в эксплуатацию ВЭС и СЭС в отдельные часы сталкиваются с ограничениями на выдачу мощности. АРВЭ предлагает рассмотреть возможность включения в СиПР ЭЭС 2024–2029 дополнительных мероприятий по усилению внутренних и межсистемных связей в ОЭС Юга в целях улучшения возможностей по интеграции перспективной ВИЭ-генерации в энергосистему.		том числе СЭС и ВЭС). В части уже введенных в эксплуатацию объектов генерации ВИЭ (СЭС и ВЭС) и их возможных ограничениях, в соответствии с требованиями Правил технологического функционирования выдача располагаемой мощности объектов генерации ВИЭ (СЭС и ВЭС) должна обеспечиваться только в нормальной схеме электрической сети
991	ДКХКС администрации города Керчи Республики Крым	юридическое лицо, ДКХКС администрации города Керчи Республики Крым	Общее предложение	Проект СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы предусматривает вывод из эксплуатации Камыш-Бурунской ТЭЦ с 2024 года, данный объект обеспечивает тепловой энергией порядка 38,0 тыс.жителей г.Керчь при этом решение, принятое муниципальным образованием г. Керчь о приостановке вывода источника теплоснабжения из эксплуатации на три года (максимально возможный срок приостановки) действует до 31.12.2024г. Как следствие, с 2025 года прогнозируется дефицит тепловой энергии в количестве 60,4Гкал/час. На основании нормативно-правовых актов, реализующие положения Федерального закона от 11.06.2022 года №174-ФЗ, а также в соответствии с п/п б п.66 «Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики» утвержденные Постановлением Правительства РФ от 30.12.2022 № 2556. Просим Вас рассмотреть возможность включить реализацию проекта, по комплексной реконструкции Камыш-Бурунской ТЭЦ, в перечень мероприятий необходимых для исключения возникновения непокрываемого дефицита электрической энергии и мощности в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 гг. (Камыш-Бурунская ТЭЦ объект комбинированной выработки тепловой и электрической энергии). Данный проект, является наиболее эффективным сценарием ранее утвержденной, постановлением администрации г. Керчь от 14.12.2020г. № 1103/1-п, схемы теплоснабжения муниципального образования, предусматривающим модернизацию оборудования Камыш-Бурунской ТЭЦ на базе парогазовых установок. Администрация г.Керчь	не учтено	Пунктом 59 Правил разработки ДПР определен перечень критериев учета изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в СиПР ЭЭС России. Согласно абзацу второму подпункта а) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитываются изменения установленной мощности генерирующего оборудования, в отношении которого уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации 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. В соответствии с вышеуказанным критерием в отношении Камыш-Бурунской ТЭЦ в проекте СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы учтены следующие изменения установленной генерирующей мощности: - вывод из эксплуатации ТГ-2 с 01.01.2023 в соответствии с приказом Минэнерго России от 25.06.2021 № 497; - вывод из эксплуатации ТГ-1 и ТГ 3 с 01.07.2024 в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.12.2022 № 1315. В соответствии с пунктом 67 Правил разработки ДПР в случае если уполномоченным исполнительным органом субъекта Российской Федерации в соответствующих энергорайонах выявлены обстоятельства, указанные в подпункте «б» пункта 66 Правил (наличие в среднесрочном периоде перспективной тепловой нагрузки, подтвержденной утвержденной схемой теплоснабжения, для обеспечения которой требуется строительство (реконструкция) источников тепловой энергии, в энергорайонах, относящихся в соответствии с проектом СиПР ЭЭС России к территориям технологически необходимой генерации), заключение исполнительного органа субъекта Российской Федерации должно содержать обоснованные предложения по строительству новых или реконструкции (с увеличением установленной генерирующей мощности на 5 МВт и более) существующих объектов по производству электрической энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с указанием следующей информации, обоснованной в схеме теплоснабжения

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						и подтвержденной соответствующим разделом (разделами) схемы теплоснабжения, приложенными к заключению: - наименование генерирующего объекта; - предлагаемый энергорайон размещения генерирующего объекта; - год ввода генерирующего объекта в эксплуатацию после завершения строительства (реконструкции) с выделением этапов (при наличии); - величина установленной генерирующей (электрической) мощности генерирующего объекта, минимально необходимая для обеспечения удовлетворения потребностей в тепловой энергии и мощности; - типы вновь вводимого генерирующего оборудования в составе такого генерирующего объекта. К направленному предложению не приложены разделы утвержденных схем теплоснабжения г. Симферополя и г. Керчь, в которых в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения обосновываются предложения по строительству новых или реконструкции существующих объектов по производству электрической энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок, с указанием вышеуказанной информации. В проекте СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, опубликованном для общественного обсуждения, исходя из анализа перспективных режимов работы Юго-Западной части ОЭС Юга в целях исключения перспективного дефицита мощности наиболее целесообразным является строительство объектов генерации в Юго-Западной части ОЭС Юга, в том числе в энергосистеме Республики Крым и г. Севастополя. Итоговые объемы и состав требуемого к сооружению генерирующего оборудования в ОЭС Юга будут определены в окончательной редакции СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, утвержденной Минэнерго России в соответствии с пунктом 70 Правил разработки ДПР в срок до 01.12.2023. Согласно пункту 101 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности по решению Правительства Российской Федерации на основании утвержденной СиПР ЭЭС России и предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики будет проведен КОМ НГО в ОЭС Юга. При этом в КОМ НГО возможно участие любых генерирующих объектов, удовлетворяющих техническим требованиям к участию в таком отборе, в том числе Камыш-Бурунской ТЭЦ
992	Наталья Сергеевна Белоконь	МИНИСТЕРСТВ О ЖКХ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	Общее предложение	В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (далее Постановление), администрациями г.Керчь и г.Симферополя разработаны (актуализированы) и утверждены схемы теплоснабжения городов. Согласно схемным решениям, выбранные варианты развития включают в себя реконструкцию существующих Симферопольской и Камыш-Бурунской ТЭЦ, что обоснованно принято, в том числе, с учетом требований ст.№3 Федерального закона от 27.07.2010г. №190 «О теплоснабжении», а именно: Общими принципами организации отношений в сфере теплоснабжения являются: 1) обеспечение надежности теплоснабжения в соответствии с требованиями технических регламентов; 2) обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами; 3) обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения; 4) развитие систем централизованного теплоснабжения и т.д. В связи с отсутствием возможности реализации замещающих мероприятий силами муниципальных образований, необходимо обеспечивать потребителей городов тепловой энергии после 01.01.2025г., а так же в связи с тем, что реконструкция либо новое строительство объектов комбинированной выработки должно учитываться в СиПР ЭЭС России, а синхронизация разработки СиПР ЭЭС и схем теплоснабжения предполагается исключительно через процедуру	не учтено	В соответствии с пунктом 65 Правил разработки ДПР проект СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы был направлен письмом АО «СО ЕЭС» от 01.09.2023 № В42-III-1-19-9311 в адрес Главы Республики Крым. По результатам рассмотрения письма АО «СО ЕЭС», в соответствии с пунктом 67 Правил в адрес АО «СО ЕЭС» письмом от 14.09.2023 № 10477/06/2-30/2 поступило официальное заключение Министерства топлива и энергетики Республики Крым, содержащее аналогичное предложение по доработке проекта СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, рассмотренное АО «СО ЕЭС» в порядке, предусмотренном пунктом 68 Правил разработки ДПР. Пунктом 59 Правил разработки ДПР определен перечень критериев учета изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в СиПР ЭЭС России. Согласно абзацу второму подпункта а) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитываются изменения установленной мощности генерирующего оборудования, в отношении которого уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации 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.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
				рассмотрения уполномоченными органами исполнительной власти Российской Федерации проекта, полученного от системного оператора, в том числе, на наличие в среднесрочном периоде дефицита тепловой энергии и мощности, подтвержденного утвержденной схемой теплоснабжения и требующего строительства(реконструкции) источников тепловой энергии в соответствии с п/п б п.66 «Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики» утвержденные Постановлением Правительства РФ от 30.12.2022 №2556, просим Вас рассмотреть возможность включения мероприятий по реконструкции Симферопольской и Камыш-Бурунской ТЭЦ в проект СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы, что гарантировано позволит обеспечить надежное теплоснабжение потребителей г.Симферополь и г.Керчь, учитывая перспективу развития в зоне эффективного радиуса ТЭЦ. Министерство жилищно-коммунального хозяйства Республики Крым		В соответствии с вышеуказанным критерием в отношении Камыш-Бурунской ТЭЦ в проекте СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы учтены следующие изменения установленной генерирующей мощности: - вывод из эксплуатации ТГ-2 с 01.01.2023 в соответствии с приказом Минэнерго России от 25.06.2021 № 497; - вывод из эксплуатации ТГ-1 и ТГ 3 с 01.07.2024 в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.12.2022 № 1315. В проекте СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы в отношении Симферопольской ТЭЦ изменения установленной генерирующей мощности не учтены в связи с отсутствием на момент разработки СиПР ЭЭС России приказа Минэнерго России о согласовании вывода из эксплуатации соответствующего генерирующего оборудования Симферопольской ТЭЦ или приостановлении вывода его из эксплуатации и реализации замещающих мероприятий. В рамках процедуры вывода из эксплуатации ТГ-1, ТГ-2 Симферопольской ТЭЦ по заявлению АО «КРЫМТЭЦ» от 08.06.2021 № 1750-06 и на основании заключения АО «СО ЕЭС» о невозможности вывода из эксплуатации ТГ-1, ТГ-2 Симферопольской ТЭЦ (письмо АО «СО ЕЭС» от 23.07.2021 № В32-І-2-19-7740) Минэнерго России в адрес АО «КРЫМТЭЦ» направлено уведомление от 04.08.2021 № 05-3391 о необходимости разработки, согласования и представления в Минэнерго России предложений в отношении перечня мероприятий, необходимых для устранения причин, по которым вывод соответствующего оборудования Симферопольской ТЭЦ невозможен. АО «КРЫМТЭЦ» выполнена внестадийная работа «Разработка предложений в отношении перечня мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации генерирующего и электросетевого оборудования Симферопольской ТЭЦ» (согласована письмом Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга от 22.08.2022 № О2-621-І-19-3771), материалы представлены в Минэнерго России для принятия решения. Письмом Заместителя Министра энергетики Российской Федерации Е.П. Грабчака от 28.02.2023 № ЕГ-2949/05 в адрес АО «КРЫМТЭЦ» направлено уведомление об отложении принятия решения по выводу из эксплуатации генерирующего и электросетевого оборудования Симферопольской ТЭЦ до 31.12.2024. В соответствии с пунктом 67 Правил разработки ДПР в случае если уполномоченным исполнительным органом субъекта Российской Федерации в соответствующих энергорайонах выявлены обстоятельства, указанные в подпункте «б» пункта 66 Правил (наличие в среднесрочном периоде перспективной тепловой нагрузки, подтвержденной утвержденной схемой теплоснабжения, для обеспечения которой требуется строительство (реконструкция) источников тепловой энергии, в энергорайонах, относящихся в соответствии с проектом СиПР ЭЭС России к территориям технологически необходимой генерации), заключение исполнительного органа субъекта Российской Федерации должно содержать обоснованные предложения по строительству новых или реконструкции (с увеличением установленной генерирующей мощности на 5 МВт и более) существующих объектов по производству электрической энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с указанием следующей информации, обоснованной в схеме теплоснабжения и подтвержденной соответствующим разделом (разделами) схемы теплоснабжения, приложенными к заключению: - наименование генерирующего объекта; - предлагаемый энергорайон размещения генерирующего объекта; - год ввода генерирующего объекта в эксплуатацию после завершения строительства (реконструкции) с выделением этапов (при наличии); - величина установленной генерирующей (электрической) мощности генерирующего объекта, минимально необходимая для обеспечения удовлетворения потребностей в тепловой энергии и мощности; - типы вновь вводимого генерирующего оборудования в составе такого генерирующего объекта.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						К направленному предложению не приложены разделы утвержденных схем теплоснабжения г. Симферополя и г. Керчь, в которых в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения обосновываются предложения по строительству новых или реконструкции существующих объектов по производству электрической энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок, с указанием вышеуказанной информации. В проекте СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, опубликованном для общественного обсуждения, исходя из анализа перспективных режимов работы Юго-Западной части ОЭС Юга в целях исключения перспективного дефицита мощности наиболее целесообразным является строительство объектов генерации в Юго-Западной части ОЭС Юга, в том числе в энергосистеме Республики Крым и г. Севастополя. Итоговые объемы и состав требуемого к сооружению генерирующего оборудования в ОЭС Юга будут определены в окончательной редакции СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, утвержденной Минэнерго России в соответствии с пунктом 70 Правил разработки ДПР в срок до 01.12.2023. Согласно пункту 101 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности по решению Правительства Российской Федерации на основании утвержденной СиПР ЭЭС России и предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики будет проведен КОМ НГО в ОЭС Юга. При этом в КОМ НГО возможно участие любых генерирующих объектов, удовлетворяющих техническим требованиям к участию в таком отборе, в том числе Камыш-Бурунской ТЭЦ и Симферопольской ТЭЦ
993	Гусынин Роман Алексеевич	Юридическое лицо, Администрация г. Симферополя	Проект СиПР ЭЭС России 2024-2029	В г. Симферополе и прилегающих районах с 2025г. возникнет дефицит тепловой энергии, в связи с планируемым АО «КРЫМТЭЦ» выводом Симферопольской ТЭЦ из эксплуатации. Постановлением Администрации г. Симферополь от 29.08.2022 № 4308 утверждена актуализированная схема теплоснабжения, в соответствии с которой наиболее целесообразным и экономически выгодным является вариант развития системы теплоснабжения города при реализации проекта реконструкции Симферопольской ТЭЦ, учитывающий значительный рост подключенной тепловой нагрузки в зоне действия станции. В связи с тем, что реконструкция либо новое строительство объектов комбинированной выработки должно учитываться в СиПР ЭЭС России, а синхронизация разработки СиПР ЭЭС и схем теплоснабжения предполагается исключительно через процедуру рассмотрения уполномоченными органами исполнительной власти Российской Федерации проекта, полученного от системного оператора, в том числе, на наличие в среднесрочном периоде дефицита тепловой энергии и мощности, подтвержденного утвержденной схемой теплоснабжения и требующего строительства(реконструкции) источников тепловой энергии в соответствии с п/п б п.66 «Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики» утвержденные Постановлением Правительства РФ от 30.12.2022 № 2556, просим Вас рассмотреть возможность включения мероприятий по реконструкции Симферопольской ТЭЦ в проект СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы, что гарантировано позволит обеспечить надежное теплоснабжение потребителей г. Симферополь и прилегающих районов. Администрация г. Симферополь	не учтено	Пунктом 59 Правил разработки ДПР определен перечень критериев учета изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в СиПР ЭЭС России. Согласно абзацу второму подпункта а) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитываются изменения установленной мощности генерирующего оборудования, в отношении которого уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации 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. В проекте СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы в отношении Симферопольской ТЭЦ изменения установленной генерирующей мощности не учтены в связи с отсутствием на момент разработки СиПР ЭЭС России приказа Минэнерго России о согласовании вывода из эксплуатации соответствующего генерирующего оборудования Симферопольской ТЭЦ или приостановлении вывода его из эксплуатации и реализации замещающих мероприятий. В рамках процедуры вывода из эксплуатации ТГ-1, ТГ-2 Симферопольской ТЭЦ по заявлению АО «КРЫМТЭЦ» от 08.06.2021 № 1750-06 и на основании заключения АО «СО ЕЭС» о невозможности вывода из эксплуатации ТГ-1, ТГ-2 Симферопольской ТЭЦ (письмо АО «СО ЕЭС» от 23.07.2021 № В32-1-2-19-7740) Минэнерго России в адрес АО «КРЫМТЭЦ» направлено уведомление от 04.08.2021 № 05-3391 о необходимости разработки, согласования и представления в Минэнерго России предложений в отношении перечня мероприятий, необходимых для устранения причин, по которым вывод соответствующего оборудования Симферопольской ТЭЦ невозможен. АО «КРЫМТЭЦ» выполнена внестадийная работа «Разработка предложений в отношении перечня мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации генерирующего и электросетевого оборудования

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
						Симферопольской ТЭЦ» (согласована письмом Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга от 22.08.2022 № О2-621-1-19-3771), материалы представлены в Минэнерго России для принятия решения. Письмом Заместителя Министра энергетики Российской Федерации Е.П. Грабчака от 28.02.2023 № ЕГ-2949/05 в адрес АО «КРЫМТЭЦ» направлено уведомление об отложении принятия решения по выводу из эксплуатации генерирующего и электросетевого оборудования Симферопольской ТЭЦ до 31.12.2024. В соответствии с пунктом 67 Правил разработки ДПР в случае если уполномоченным исполнительным органом субъекта Российской Федерации в соответствующих энергорайонах выявлены обстоятельства, указанные в подпункте «б» пункта 66 Правил (наличие в среднесрочном периоде перспективной тепловой нагрузки, подтвержденной утвержденной схемой теплоснабжения, для обеспечения которой требуется строительство (реконструкция) источников тепловой энергии, в энергорайонах, относящихся в соответствии с проектом СиПР ЭЭС России к территориям технологически необходимой генерации), заключение исполнительного органа субъекта Российской Федерации должно содержать обоснованные предложения по строительству новых или реконструкции (с увеличением установленной генерирующей мощности на 5 МВт и более) существующих объектов по производству электрической энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с указанием следующей информации, обоснованной в схеме теплоснабжения и подтвержденной соответствующим разделом (разделами) схемы теплоснабжения, приложенными к заключению: - наименование генерирующего объекта; - предлагаемый энергорайон размещения генерирующего объекта; - год ввода генерирующего объекта в эксплуатацию после завершения строительства (реконструкции) с выделением этапов (при наличии); - величина установленной генерирующей (электрической) мощности генерирующего объекта, минимально необходимая для обеспечения удовлетворения потребностей в тепловой энергии и мощности; - типы вновь вводимого генерирующего оборудования в составе такого генерирующего объекта. К направленному предложению не приложены разделы утвержденных схем теплоснабжения г. Симферополя и г. Керчь, в которых в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения обосновываются предложения по строительству новых или реконструкции существующих объектов по производству электрической энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок, с указанием вышеуказанной информации. В проекте СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, опубликованном для общественного обсуждения, исходя из анализа перспективных режимов работы Юго-Западной части ОЭС Юга в целях исключения перспективного дефицита мощности наиболее целесообразным является строительство объектов генерации в Юго-Западной части ОЭС Юга, в том числе в энергосистеме Республики Крым и г. Севастополя. Итоговые объемы и состав требуемого к сооружению генерирующего оборудования в ОЭС Юга будут определены в окончательной редакции СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, утвержденной Минэнерго России в соответствии с пунктом 70 Правил разработки ДПР в срок до 01.12.2023. Согласно пункту 101 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности по решению Правительства Российской Федерации на основании утвержденной СиПР ЭЭС России и предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики будет проведен КОМ НГО в ОЭС Юга. При этом в КОМ НГО возможно участие любых генерирующих объектов, удовлетворяющих техническим требованиям к участию в таком отборе, в том числе Симферопольской ТЭЦ

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (орфография, пунктуация и стиль автора сохранены)	Позиция разработчика (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции разработчика
	Ф.И.О.	Организация				
994	Наталия Сергеевна Белоконь	МИНИСТЕРСТВО ЖКХ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	Общее предложение	В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (далее Постановление), администрациями г.Керчь и г.Симферополя разработаны (актуализированы) и утверждены схемы теплоснабжения городов. Согласно схемных решений, выбранные варианты развития включают в себя реконструкцию существующих Симферопольской и Камыш-Бурунской ТЭЦ, что обоснованно принято, в том числе, с учетом требований ст.№3 Федерального закона от 27.07.2010г. №190 «О теплоснабжении», а именно: Общими принципами организации отношений в сфере теплоснабжения являются: 1) обеспечение надежности теплоснабжения в соответствии с требованиями технических регламентов; 2) обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами; 3) обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения; 4) развитие систем централизованного теплоснабжения и т.д. В связи с отсутствием возможности реализации замещающих мероприятий силами муниципальных образований, необходимо обеспечивать потребителей городов тепловой энергии после 01.01.2025г., а так же в связи с тем, что реконструкция либо новое строительство объектов комбинированной выработки должно учитываться в СиПР ЭЭС России, а синхронизация разработки СиПР ЭЭС и схем теплоснабжения предполагается исключительно через процедуру рассмотрения уполномоченными органами исполнительной власти Российской Федерации проекта, полученного от системного оператора, в том числе, на наличие в среднесрочном периоде дефицита тепловой энергии и мощности, подтвержденного утвержденной схемой теплоснабжения и требующего строительства(реконструкции) источников тепловой энергии в соответствии с п/п б п.66 «Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики» утвержденные Постановлением Правительства РФ от 30.12.2022 №2556, просим Вас рассмотреть возможность включения мероприятий по реконструкции Симферопольской и Камыш-Бурунской ТЭЦ в проект СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы, что гарантировано позволит обеспечить надежное теплоснабжение потребителей г.Симферополь и г.Керчь, учитывая перспективу развития в зоне эффективного радиуса ТЭЦ. Министерство жилищно-коммунального хозяйства Республики Крым	не учтено	В соответствии с пунктом 65 Правил разработки ДПР проект СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы был направлен письмом АО «СО ЕЭС» от 01.09.2023 № В42-III-1-19-9311 в адрес Главы Республики Крым. По результатам рассмотрения письма АО «СО ЕЭС», в соответствии с пунктом 67 Правил в адрес АО «СО ЕЭС» письмом от 14.09.2023 № 10477/06/2-30/2 поступило официальное заключение Министерства топлива и энергетики Республики Крым, содержащее аналогичное предложение по доработке проекта СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, рассмотренное АО «СО ЕЭС» в порядке, предусмотренном пунктом 68 Правил разработки ДПР. Пунктом 59 Правил разработки ДПР определен перечень критериев учета изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в СиПР ЭЭС России. Согласно абзацу второму подпункта а) пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитываются изменения установленной мощности генерирующего оборудования, в отношении которого уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации 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. В соответствии с вышеуказанным критерием в отношении Камыш-Бурунской ТЭЦ в проекте СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы учтены следующие изменения установленной генерирующей мощности: - вывод из эксплуатации ТГ-2 с 01.01.2023 в соответствии с приказом Минэнерго России от 25.06.2021 № 497; - вывод из эксплуатации ТГ-1 и ТГ 3 с 01.07.2024 в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.12.2022 № 1315. В проекте СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы в отношении Симферопольской ТЭЦ изменения установленной генерирующей мощности не учтены в связи с отсутствием на момент разработки СиПР ЭЭС России приказа Минэнерго России о согласовании вывода из эксплуатации соответствующего генерирующего оборудования Симферопольской ТЭЦ или приостановлении вывода его из эксплуатации и реализации замещающих мероприятий. В рамках процедуры вывода из эксплуатации ТГ-1, ТГ-2 Симферопольской ТЭЦ по заявлению АО «КРЫМТЭЦ» от 08.06.2021 № 1750-06 и на основании заключения АО «СО ЕЭС» о невозможности вывода из эксплуатации ТГ-1, ТГ-2 Симферопольской ТЭЦ (письмо АО «СО ЕЭС» от 23.07.2021 № В32-I-2-19-7740) Минэнерго России в адрес АО «КРЫМТЭЦ» направлено уведомление от 04.08.2021 № 05-3391 о необходимости разработки, согласования и представления в Минэнерго России предложений в отношении перечня мероприятий, необходимых для устранения причин, по которым вывод соответствующего оборудования Симферопольской ТЭЦ невозможен. АО «КРЫМТЭЦ» выполнена внестадийная работа «Разработка предложений в отношении перечня мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации генерирующего и электросетевого оборудования Симферопольской ТЭЦ» (согласована письмом Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга от 22.08.2022 № О2-621-I-19-3771), материалы представлены в Минэнерго России для принятия решения. Письмом Заместителя Министра энергетики Российской Федерации Е.П. Грабчака от 28.02.2023 № ЕГ-2949/05 в адрес АО «КРЫМТЭЦ» направлено уведомление об отложении принятия решения по выводу из эксплуатации генерирующего и электросетевого оборудования Симферопольской ТЭЦ до 31.12.2024. В соответствии с пунктом 67 Правил разработки ДПР в случае если уполномоченным исполнительным органом субъекта Российской

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, 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 в соответствующих энергорайонах выявлены обстоятельства, указанные в подпункте «б» пункта 66 Правил (наличие в среднесрочном периоде перспективной тепловой нагрузки, подтвержденной утвержденной схемой теплоснабжения, для обеспечения которой требуется строительство (реконструкция) источников тепловой энергии, в энергорайонах, относящихся в соответствии с проектом СиПР ЭЭС России к территориям технологически необходимой генерации), заключение исполнительного органа субъекта Российской Федерации должно содержать обоснованные предложения по строительству новых или реконструкции (с увеличением установленной генерирующей мощности на 5 МВт и более) существующих объектов по производству электрической энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с указанием следующей информации, обоснованной в схеме теплоснабжения и подтвержденной соответствующим разделом (разделами) схемы теплоснабжения, приложенными к заключению: - наименование генерирующего объекта; - предлагаемый энергорайон размещения генерирующего объекта; - год ввода генерирующего объекта в эксплуатацию после завершения строительства (реконструкции) с выделением этапов (при наличии); - величина установленной генерирующей (электрической) мощности генерирующего объекта, минимально необходимая для обеспечения удовлетворения потребностей в тепловой энергии и мощности; - типы вновь вводимого генерирующего оборудования в составе такого генерирующего объекта. К направленному предложению не приложены разделы утвержденных схем теплоснабжения г. Симферополя и г. Керчь, в которых в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения обосновываются предложения по строительству новых или реконструкции существующих объектов по производству электрической энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок, с указанием вышеуказанной информации. В проекте СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, опубликованном для общественного обсуждения, исходя из анализа перспективных режимов работы Юго-Западной части ОЭС Юга в целях исключения перспективного дефицита мощности наиболее целесообразным является строительство объектов генерации в Юго-Западной части ОЭС Юга, в том числе в энергосистеме Республики Крым и г. Севастополя. Итоговые объемы и состав требуемого к сооружению генерирующего оборудования в ОЭС Юга будут определены в окончательной редакции СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, утвержденной Минэнерго России в соответствии с пунктом 70 Правил разработки ДПР в срок до 01.12.2023. Согласно пункту 101 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности по решению Правительства Российской Федерации на основании утвержденной СиПР ЭЭС России и предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики будет проведен КОМ НГО в ОЭС Юга. При этом в КОМ НГО возможно участие любых генерирующих объектов, удовлетворяющих техническим требованиям к участию в таком отборе, в том числе Камыш-Бурунской ТЭЦ и Симферопольской ТЭЦ