



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ
RUSSIAN POWER SYSTEM OPERATOR

Новая система планирования перспективного развития электроэнергетики

Всероссийское совещание
25.08.2022 г.

Опадчий Федор Юрьевич
Председатель Правления АО «СО ЕЭС»



СИСТЕМА ПЛАНИРОВАНИЯ
ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ
ДО ВСТУПЛЕНИЯ В СИЛУ
ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗАКОНА
ОТ 11.06.2022 № 174-ФЗ



РАЗРАБОТКА

ДОКУМЕНТЫ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ

Генеральная схема размещения объектов ЭЭ

действует Генеральная схема размещения объектов ЭЭ до 2035 г., утвержд. Распоряжением Правительства РФ от 09.06.2017 № 1209-р с изменениями, утвержд. Распоряжением Правительства РФ от 25.11.2021 № 3320-р

не реже 1 раза в 3 года, на 15 лет

Правительство РФ

Утверждение

Минэнерго
(с участием субъектов
отрасли)

СО ЭЭС

ФСК ЭЭС

Схема и программа развития (СиПР) ЭЭС России

действует СиПР ЭЭС России на 2022-2028 годы, утвержд. Приказом Минэнерго от 28.02.2022 № 146

ежегодно, на 7 лет

Минэнерго России

Утверждение

ОИВ субъекта РФ

Проектные организации

Сетевые организации

Ген. компании

СиПР субъекта РФ

СиПР субъекта РФ

СиПР субъекта РФ

...
ежегодно, на 5 лет

ОИВ субъектов РФ

Утверждение

Субъекты отрасли (сетевые организации, генерирующие компании)

Включение в ИП, реализация



- 1 **Децентрализованные, слабо скоординированные процессы разработки программных документов** перспективного развития электроэнергетики
- 2 **Неоптимальность технических решений.** Ограниченные возможности принятия наиболее эффективных и комплексных технических решений
- 3 **Недостаточная преемственность программных документов перспективного развития различных уровней,** в том числе по срокам разработки и утверждения, периодам планирования
- 4 **Ограничение по применению единой технической политики государства** при разработке технических решений и программных документов перспективного планирования
- 5 **Длительные сроки разработки и согласования документов перспективного планирования регионального уровня** в связи с отсутствием у различных разработчиков единых, верифицированных расчетных моделей, баз данных параметров электросетевого и генерирующего оборудования

ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЗАКОН ОТ 11.06.2022 № 174-ФЗ.

ИЗМЕНЕНИЯ В ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВЕ В ОБЛАСТИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ





Новая модель планирования перспективного развития электроэнергетики

- **Централизованное проектирование развития энергосистем, выполняемое Системным оператором**
- **Определение основных требований к разработке документов перспективного развития электроэнергетики, обеспечение технической обоснованности и экономической эффективности принимаемых решений**
- **Законодательная основа для регулирования вопросов формирования и использования информационных и расчетных моделей энергосистемы на перспективный период**
- **Участие в разработке, оценке эффективности применения инновационных и перспективных технологий производства и передачи электрической энергии (мощности)**

В отношении объектов системного значения

(110 кВ и выше в ЕЭС России, 35 кВ и выше в технологически изолированных территориальных энергосистемах)



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЗАКОН

О внесении изменений в Федеральный закон "Об электроэнергетике"
и отдельные законодательные акты Российской Федерации

Принят Государственной Думой 7 июня 2022 года
Одобен Советом Федерации 8 июня 2022 года

Статья 1

Внести в Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2007, № 45, ст. 5427; 2008, № 29, ст. 3418; № 52, ст. 6236; 2010, № 11, ст. 1175; № 31, ст. 4156, 4157, 4158, 4160; 2011, № 1, ст. 13; № 7, ст. 905; № 11, ст. 1502; № 23, ст. 3263; № 30, ст. 4590, 4596; № 50, ст. 7336, 7343; 2012, № 26, ст. 3446; № 53, ст. 7616; 2013, № 45, ст. 5797; № 48, ст. 6165; 2014, № 16, ст. 1840; № 42, ст. 5615; 2015, № 1, ст. 19; № 29, ст. 4350; № 45, ст. 6208; 2016, № 1, ст. 70; № 14, ст. 1904; № 26, ст. 3865; № 27, ст. 4201; 2017, № 1, ст. 49; № 27, ст. 3926; № 30,



2 10008 23004 9

Принятие Системным оператором с 01.01.2024 функций по оперативно-диспетчерскому управлению в технологически изолированных энергосистемах



Федеральный закон от 11.06.2022 № 174-ФЗ. Основные положения

7



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЗАКОН

О внесении изменений в Федеральный закон "Об электроэнергетике"
и отдельные законодательные акты Российской Федерации

Принят Государственной Думой 7 июня 2022 года
Одобен Советом Федерации 8 июня 2022 года

Статья 1

Внести в Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ
"Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской
Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2007, № 45, ст. 5427; 2008, № 29, ст. 3418;
№ 52, ст. 6236; 2010, № 11, ст. 1175; № 31, ст. 4156, 4157, 4158, 4160; 2011,
№ 1, ст. 13; № 7, ст. 905; № 11, ст. 1502; № 23, ст. 3263; № 30, ст. 4590,
4596; № 50, ст. 7336, 7343; 2012, № 26, ст. 3446; № 53, ст. 7616; 2013, № 45,
ст. 5797; № 48, ст. 6165; 2014, № 16, ст. 1840; № 42, ст. 5615; 2015, № 1,
ст. 19; № 29, ст. 4350; № 45, ст. 6208; 2016, № 1, ст. 70; № 14, ст. 1904;
№ 26, ст. 3865; № 27, ст. 4201; 2017, № 1, ст. 49; № 27, ст. 3926; № 30,



- СиПР ЭЭС России приравнивается к отраслевым документам стратегического планирования РФ для целей подготовки документов территориального планирования
- ОИВ субъектов РФ не вправе предусматривать в документах территориального планирования мероприятия по развитию электроэнергетики, не предусмотренные СиПР ЭЭС России
- Не допускается разработка, согласование, утверждение ФОИВ, ОИВ субъектов РФ документов за рамками перечня, предусмотренного 174-ФЗ, направленных на определение решений по развитию электроэнергетики в части строительства, (реконструкции с увеличением пропускной способности и (или) мощности объектов генерации 5 МВт и более и объектов электросетевого хозяйства 110 кВ и выше в ЕЭС России (35 кВ и выше в технологически изолированных территориальных энергосистемах)
- Невозможность включения в инвестиционные программы, утверждаемые государством, мероприятий по строительству (реконструкции с увеличением пропускной способности и (или) мощности) объектов электросетевого хозяйства 110 и выше (35 и выше в ТИТЭС), проектов по строительству объектов генерации 5 МВт и более, если они не включены в СиПР ЭЭС (кроме объектов, финансируемых в счет платы за технологическое присоединение)



ДЕЙСТВУЮЩАЯ СИСТЕМА

ДОКУМЕНТЫ ПЛАНИРОВАНИЯ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

 **Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики**
не реже 1 раза в 3 года, на 15 лет

 **Схема и программа развития ЕЭС России**
ежегодно, на 7 лет

 **СиПР субъекта РФ**
 **СиПР субъекта РФ**
 **СиПР субъекта РФ**
ежегодно, на 5 лет



НОВАЯ СИСТЕМА

ДОКУМЕНТЫ ПЛАНИРОВАНИЯ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

 **Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики**
раз в 6 лет с корректировкой раз в 3 года, на 18 лет

 **Схема и программа развития электроэнергетических систем России (СиПР ЭЭС России)**
(включает технические решения по развитию ЕЭС России и электроэнергетики регионов)
ежегодно, на 6 лет



Эффекты создания новой системы планирования перспективного развития в электроэнергетике

- 1 **Оптимизация регулирующей роли государства** в электроэнергетике и **повышение уровня доверия** к процессу планирования перспективного развития
- 2 **Осуществление планирования** развития электроэнергетики на постоянной основе и **повышение его качества**
- 3 Обеспечение **своевременной реакции на возникающие потребности в энергообеспечении** для поддержания развития экономики
- 4 Достижение **компромисса между надежностью и экономической эффективностью** при принятии технических решений при планировании развития электроэнергетики
- 5 Повышение **прозрачности принимаемых технических решений**
- 6 Обеспечение **равноправного доступа к технологически сложным перспективным расчетным моделям** и, как следствие, снижение издержек на проектирование
- 7 **Развитие научно-технической базы** и повышение уровня технического развития электроэнергетики
- 8 **Реализация единой технической политики** в энергосистемах
- 9 **Экономия средств** РФ и субъектов РФ, а также средств энергетических компаний



Реализация норм Федерального закона от 11.06.22 №174-ФЗ

10



ПЛАН-ГРАФИК ПОДГОТОВКИ НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТОВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗАКОНА ОТ 11.06.2022 № 174-ФЗ (утв. Заместителем Председателя Правительства РФ А.В. Новаком 01.07.2022 № 7430п-П51)

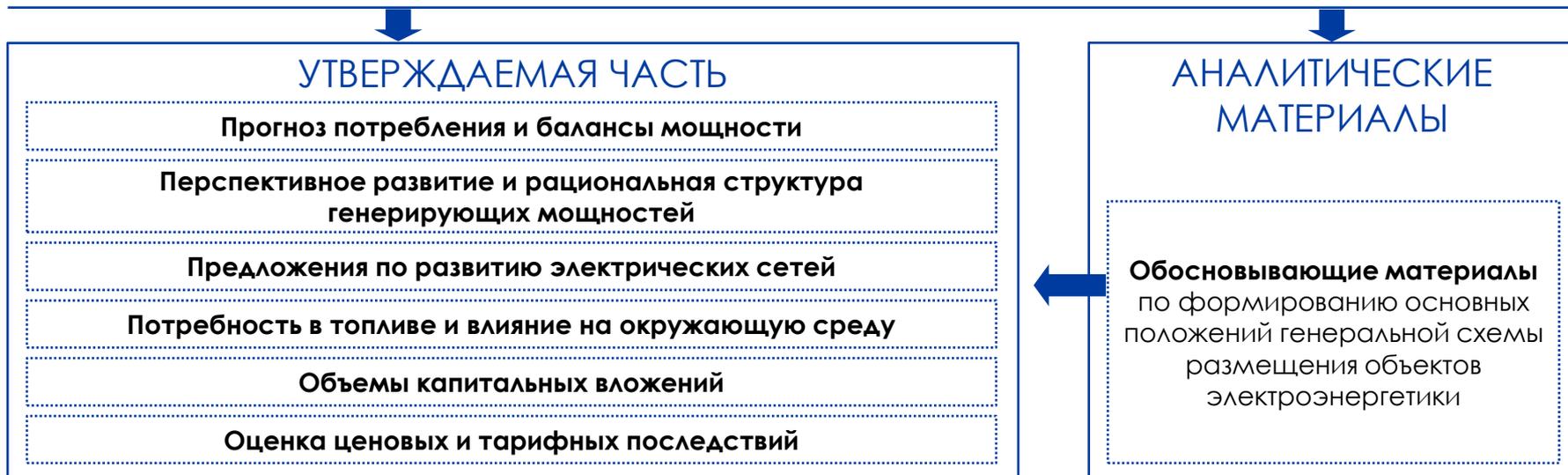
- 01.12.22 → Правила предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (расширение приказа от 13.02.2019 № 102)
- 05.12.22 →
 - Правила формирования и поддержания в актуальном состоянии цифровых информационных и перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем для целей перспективного развития электроэнергетики (новые)
 - Порядок раскрытия (предоставления) цифровых информационных и перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем (новый)
- 13.12.22 →
 - Правила разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики и внесение изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации (новые)
 - Формы и форматы предоставления ФОИВ, ОИВ исходных данных, учитываемых при разработке документов перспективного развития электроэнергетики (новые)
 - Методические указания по проектированию развития энергосистем (новые)
 - Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики ПП РФ № 977 (дополненные)
 - Основные положения функционирования розничных рынков (ОПФРР) ПП РФ № 442 (дополненные)
- 01.01.23 → Вступление в силу НПА



В развитие Федерального закона от 11.06.2022 № 174 планируется принять **24 НПА**



ГЕНЕРАЛЬНАЯ СХЕМА



ДЕТАЛИЗАЦИЯ ТЕХНИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ







РАЗРАБОТКА ГЕНЕРАЛЬНОЙ СХЕМЫ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ РАЗ в 6 ЛЕТ

- 10.01.2023** ▶ Начало разработки
- 01.09.2023** ▶ Сбор исходной информации, разработка проекта спроса
- 01.12.2023** ▶ Утверждение Правительственной комиссией прогноза спроса
- 01.08.2024** ▶ Разработка проекта генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики и направление проекта в Минэнерго
- 20.08.2024** ▶ Начало общественного обсуждения.
Направление Минэнерго проекта генеральной схемы в ФОИВ
- 20.09.2024** ▶ Подведение итогов общественного обсуждения, получение заключений ФОИВ
- 20.10.2024** ▶ Направление итогового проекта генеральной схемы в Минэнерго
- 20.10.2024–01.12.2024** ▶ Утверждение генеральной схемы Правительством РФ



АКТУАЛИЗАЦИЯ ГЕНЕРАЛЬНОЙ СХЕМЫ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ РАЗ в 6 ЛЕТ (смещение на 3 года от даты начала разработки)

- 10.01.2027** ▶ Начало актуализации
- 10.02.2027** ▶ Сбор исходной информации в необходимом для актуализации объеме
- 01.03.2027** ▶ Утверждение Минэнерго сценария корректировки структуры генерирующих мощностей
- 01.08.2027** ▶ Разработка проекта актуализации генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики и направление проекта в Минэнерго
- 20.08.2027** ▶ Начало общественного обсуждения проекта актуализации генеральной схемы. Направление Минэнерго проекта в ФОИВ
- 20.09.2027** ▶ Подведение итогов общественного обсуждения, получения заключений ФОИВ
- 20.10.2027** ▶ Направление итогового проекта генеральной схемы в Минэнерго
- 20.10.2027–01.12.2027** ▶ Утверждение генеральной схемы Правительством РФ



СХЕМА И ПРОГРАММА РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ



УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

Прогноз потребления

Перспективное развитие генерирующих мощностей

Результаты расчетов балансовой надежности

Территории технологически необходимой генерации

Предложения по развитию электрических сетей и ПА

Экономические показатели и потребность в топливе



АНАЛИТИЧЕСКИЕ МАТЕРИАЛЫ

Разрабатываются для ЭЭС каждого субъекта РФ с обоснованиями реализации мероприятий по перспективному развитию электрической сети, **включая мероприятия, предусмотренные в рамках технологического присоединения**

Мероприятия по технологическому присоединению не включаются в утверждаемую часть*

ДЕТАЛИЗАЦИЯ ТЕХНИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ



Электрические сети 110 кВ и выше**
синхронных зон ЭЭС России



Электрические сети
35 кВ и выше ТИТЭС



Объекты по производству
электрической энергии 5 МВт и выше

* - в соответствии с 12-ФЗ от 16.02.2022 с 2024 г. тех. присоединение объектов свыше 150 кВт осуществляется в счет платы за ТП
** - в том числе мероприятия 110 кВ для обеспечения нормального функционирования электрических сетей 35 кВ и ниже



График разработки с 2023 года (проект, целевая модель)

18

- 01.05 ▶ Предоставление исходных данных
- 01.09 ▶ Начало общественного обсуждения, направление СиПР ЭЭС России в ОИВ субъектов РФ (30 календарных дней)
- 15.10 ▶ Подведение итогов общественного обсуждения, рассмотрение заключений ОИВ субъектов РФ. Подготовка сводки с ответами
- 01.11 ▶ Направление итогового текста СиПР ЭЭС России в Минэнерго РФ
- 01.12 ▶ Утверждение СиПР ЭЭС России Минэнерго РФ



Участники (проект, целевая модель)



Министерство энергетики
Российской Федерации



ОИВ субъектов РФ



АО «СО ЕЭС»



Сетевые
организации



Генерирующие
компании



Оператор
экспорта/импорта



Потребители ЭЭ



ОИВ СУБЪЕКТОВ РФ

- **Оценка реализуемости наиболее крупных перспективных проектов по технологическому присоединению новых потребителей:**
 - подтверждение наличия проекта в прогнозах социально-экономического развития
 - подтверждение наличия земельного участка соответствующего назначения
- **Рассмотрение проекта СиПР ЭЭС России, подготовка заключений**
- **Координация со схемами теплоснабжения**

СУБЪЕКТЫ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

- **Предоставление исходных данных**
- **Участие в общественном обсуждении проекта СиПР ЭЭС России**

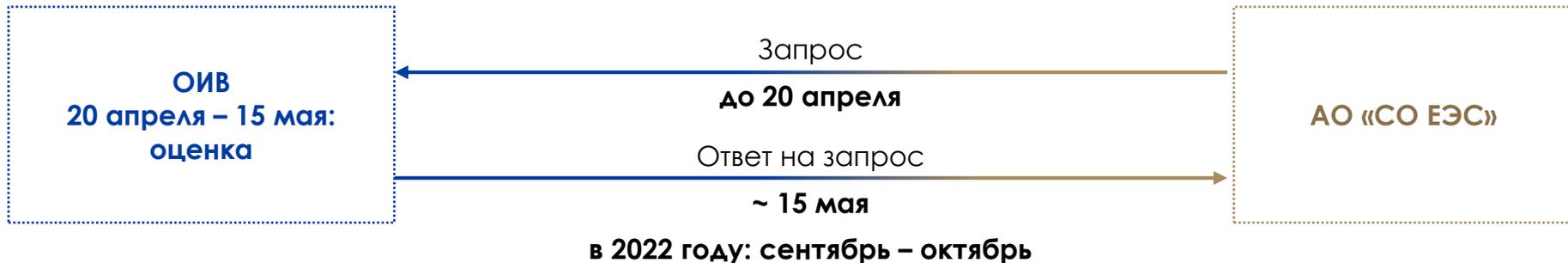


Роль органов исполнительной власти субъектов РФ в процедуре разработки СиПР ЭЭС России (проект, целевая модель)

21

Оценка реализуемости наиболее крупных перспективных проектов по технологическому присоединению новых потребителей (для которых требуется разработка СВЭ, 50 МВт и более) согласно перечню, представленному АО «СО ЕЭС»:

- подтверждение наличия проекта в прогнозах социально-экономического развития
- подтверждение наличия земельного участка соответствующего назначения





РАССМОТРЕНИЕ ПРОЕКТА СИПР ЭЭС РОССИИ, ПОДГОТОВКА МОТИВИРОВАННОГО ЗАКЛЮЧЕНИЯ



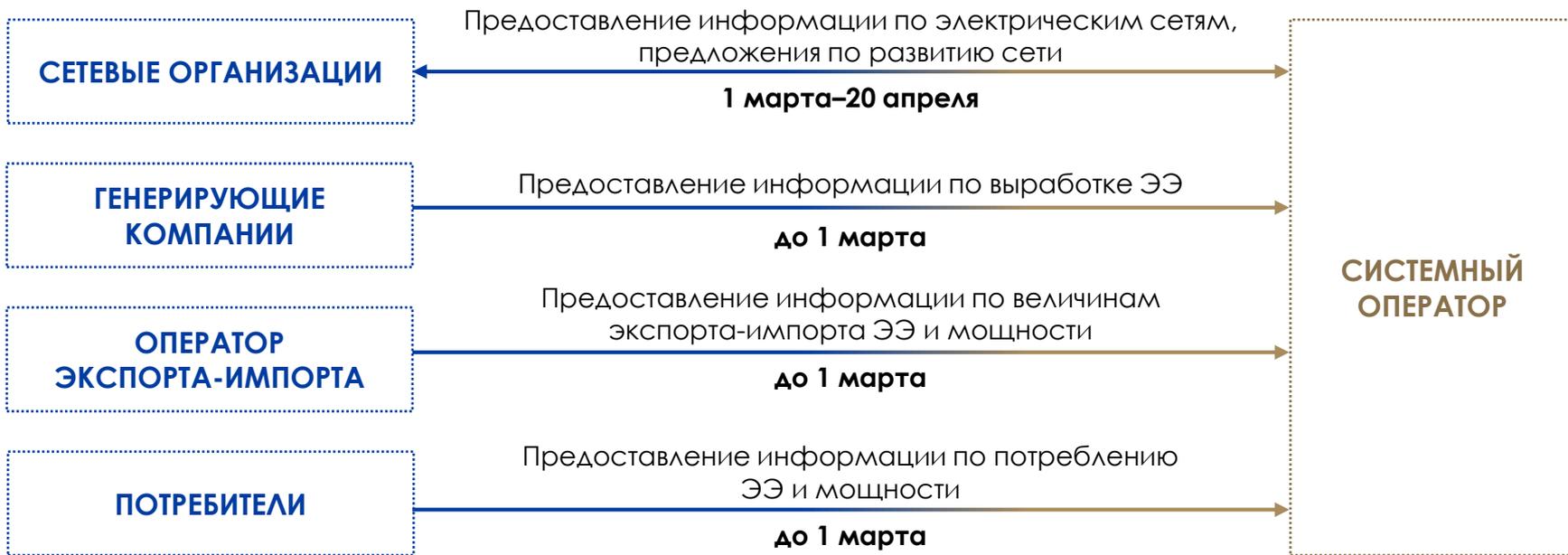
ОИВ субъектов РФ рассматривают проект СиПР ЭЭС России на предмет:



- учета в прогнозе потребления в СиПР ЭЭС России инвестиционных проектов, реализация которых подтверждена органами исполнительной власти субъектов РФ
- наличия проблем теплоснабжения (дефицита тепловой энергии), подтвержденных схемой теплоснабжения, в энергорайонах, в которых выявлены «узкие места» в энергосистеме и планируется реализация мероприятий по развитию электроэнергетики



ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ИСХОДНЫХ ДАННЫХ В СООТВЕТСТВИИ С АКТУАЛИЗИРУЕМЫМИ ТРЕБОВАНИЯМИ ПРАВИЛ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОГО ПРАВЛЕНИЯ





Мероприятия по развитию электрической сети. Обоснование сетевыми организациями вносимых предложений (проект, целевая модель)

24



Развитие сетей 35 кВ и ниже, не влекущее необходимости развития электрической сети 110 кВ и выше осуществляется на усмотрение сетевых организаций



ОБЩЕСТВЕННОЕ ОБСУЖДЕНИЕ

ГЕНЕРАЛЬНАЯ СХЕМА
РАЗМЕЩЕНИЯ
ОБЪЕКТОВ
ЭЛЕКТРОЭНЕРGETИКИ



- Осуществляется **по аналогии с общественным обсуждением документов** стратегического планирования, документов территориального планирования
- **Проекты документов** размещаются на сайте АО «СО ЕЭС» **в открытом доступе**
- Поступившие **замечания** рассматриваются **в обязательном порядке**
- **Сводка с позицией** размещается **в открытом доступе** и доводится до Минэнерго России и ОИВ субъектов РФ для учета при принятии решения



СХЕМА И ПРОГРАММА
РАЗВИТИЯ
ЭЛЕКТРОЭНЕРGETИКИ
РОССИИ

Потребители
электроэнергии

Деловые объединения

Субъекты
электроэнергетики

Совет рынка

Проектные организации

Научно-исследовательские
институты





АО «СО ЭЭС» разрабатывает и публикует на своем официальном сайте в сети Интернет в срок до 1 февраля отчет «Анализ реализации СиПР ЭЭС России»

РАЗДЕЛЫ
АНАЛИЗА
РЕАЛИЗАЦИИ
СиПР ЭЭС

- 1 СПРОС НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ**
 - Сопоставление запланированных и фактических величин потребления электрической энергии
- 2 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ НАГРУЗКИ ЭЭС И ЕЭС РОССИИ**
 - Сопоставление запланированных и фактических совмещенных электрических нагрузок ЭЭС и ЕЭС России на час максимума ЕЭС
 - Сопоставление запланированных и фактических собственных максимальных электрических нагрузок ЭЭС и ЕЭС России на час максимума ЕЭС
- 3 ГЕНЕРИРУЮЩИЕ МОЩНОСТИ И ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**
 - Сопоставление запланированных и фактических объемов вывода из эксплуатации генерирующего оборудования на электростанциях ЕЭС России
 - Сопоставление запланированных и фактических объемов вводов генерирующего оборудования на электростанциях ЕЭС России
 - Сопоставление запланированной и фактической структуры установленной мощности электростанций ЕЭС России
 - Сопоставление запланированной и фактической структуры производства электрической энергии по ЕЭС России
 - Сопоставление запланированных и фактических значений чисел часов использования установленной мощности ТЭС и АЭС
- 4 ВВОД ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОБЪЕКТОВ**
 - Анализ реализации вводов электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше



Разработка СиПР ЭЭС России в рамках периода, переходного к новой системе планирования перспективного развития (цикл 2022 года)

27

- 01.07** ▶ Предоставление исходных данных субъектами электроэнергетики
- 19.09** ▶ Предоставление органами исполнительной власти подтверждающих сведений по инвестиционным проектам, предполагающим технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью 50 МВт и более
- 15.10** ▶ Повторное предоставление сетевыми организациями исходных данных
- 10.01-20.01** ▶ Проведение общественного обсуждения, рассмотрение проекта СиПР органами исполнительной власти
- 01.02** ▶ Направление проекта СиПР в Минэнерго России
- 01.03** ▶ Утверждение СиПР

Информационный обмен по деловым процессам в рамках разработки СиПР ЭЭС России в переходный период осуществляется путем направления запросов и получения ответных писем с запрошенной информацией



Министерство энергетики
Российской Федерации
(МИНЭНЕРГО РОССИИ)

ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА

ул. Шенкина, д. 42, стр. 1, стр. 2,
г. Москва, ГСП-6, 107996
Телефон (495) 631-98-58, факс (495) 631-83-64
E-mail: minenergo@minenergo.gov.ru
http://www.minenergo.gov.ru

18.05.2022 № СП-6683/07

На № _____ от _____

О предоставлении сведений для
разработки СиПР ЭЭС России
на 2023 – 2028 годы

по списку рассылки

В целях разработки объединенной схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2023 – 2028 годы, выполняемой АО «СО ЭЭС», прошу обеспечить направление исходных данных согласно перечню приложения 1 к настоящему письму.

Указанную информацию по состоянию на 01.06.2022 в срок до 01.07.2022 необходимо направить в виде архива по адресу электронной почты SIPR@so-ups.ru. Требуемые формы представления информации представлены в приложении 2 к настоящему письму. Предоставляемые материалы следует оформить в соответствии с инструкцией, приведенной в приложении 3 к настоящему письму.

Приложение: на 7 л. в 1 экз.



П.Н. Сниккарс

Запрос исходных данных для разработки СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы направлялся в сетевые организации письмом Министерства энергетики Российской Федерации от 18.05.2022 № СП-6683/07 со сроком предоставления сведений до 01.07.2022.

319 адресатов ответили на запрос о предоставлении исходных данных

378 адресатов не ответили на запрос о предоставлении исходных данных

Отмечается значительное число (более половины от общего) организаций, не предоставивших исходные данные для разработки СиПР ЭЭС России на 2023-2028 годы



В рамках подготовки к внедрению целевой модели и отработки деловых процессов направления в АО «СО ЕЭС» исходных данных и предложений по развитию электрической сети рекомендуется **повторно подготовить и направить в АО «СО ЕЭС» указанную информацию**

Предложения по перспективному развитию электрической сети должны быть предусмотрены базовым вариантом СиПР субъектов РФ, утвержденных в 2020–2021 годах. При наличии дополнительных предложений или предложений по корректировке мероприятий необходимо направлять их в АО «СО ЕЭС» с приложением обоснований. В течение следующего цикла разработки СиПР ЭЭС России мероприятия по развитию электрических сетей могут быть пересмотрены



Провести совещание с субъектами электроэнергетики по вопросу обеспечения направления Системному оператору **не позднее 15.10.22** необходимых исходных данных и предложений по развитию электросетевого комплекса 110 кВ от собственников объектов электросетевого хозяйства на территории субъекта РФ

Провести оценку реализуемости наиболее крупных перспективных проектов по технологическому присоединению новых потребителей (более 50 МВт) согласно перечню, опубликованному Системным оператором на официальном сайте



Основные планируемые организационные мероприятия в рамках внедрения новой системы планирования перспективного развития

2022
ГОД

АВГУСТ Всероссийское совещание

- СЕНТЯБРЬ**
- Совещание по вопросу участия ДЗО ПАО «Россети» в процедуре разработки СиПР
 - Совещание в г. Владивосток по вопросам участия ОИВ субъектов РФ в процедуре разработки СиПР (на примере Правительства Приморского края)
 - Совещание в г. Казань по вопросам участия ТСО (на примере АО «Сетевая компания»)
 - Совещания по вопросу участия ТСО в процедуре разработки СиПР

- ОКТЯБРЬ**
- Семинар-совещание по вопросам участия генерирующих компаний в процедуре разработки СиПР
 - Разработка пилотного проекта СиПР ЭЭС России в части энергосистемы Приморского края

- НОЯБРЬ**
- Семинар-совещание по вопросам участия сетевых организаций в процедуре разработки СиПР
 - Семинар-совещание по вопросам участия ОИВ субъектов в процедуре разработки СиПР

2023
ГОД

01.01.2023 Запуск новой системы планирования перспективного развития на регулярной основе



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ
RUSSIAN POWER SYSTEM OPERATOR
Планирование развития энергосистем

О компании

Деятельность

Филиалы и представительства

Новости

Контакты

49,997

Частота в ЭЭС, Гц



ИНТЕРНЕТ-СТРАНИЦА «ПЛАНИРОВАНИЕ РАЗВИТИЯ ЭНЕРГОСИСТЕМ»

<https://www.sops.ru/future-planning/>



Новости

Схемы и программы
развития ЭЭС

Данные для
проектирования

Обзоры аналитика
презентации

Нормативно-правовая база

Мероприятия

Шаблоны и формы

FAQ

Глоссарий

Обратная связь

Деятельность ►

Планирование развития энергосистем

В связи с принятием Федерального закона от 11.06.2022 № 174-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» предусматривается появление **новой системы планирования перспективного развития электроэнергетики** с 1 января 2023 года, включающей в себя:

- установление исчерпывающего перечня документов перспективного развития электроэнергетики, к которым относятся генеральная схема размещения объектов электроэнергетики, утверждаемая Правительством Российской Федерации, схема и программа развития электроэнергетических систем России, утверждаемая Минэнерго России (далее – СиПР ЭЭС России);
- отказ от схем и программ перспективного развития субъектов Российской Федерации (далее – СиПР субъектов РФ) как самостоятельных документов, ежегодно разрабатываемых и утверждаемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, с включением соответствующих технических решений в СиПР ЭЭС России;
- централизованное выполнение АО «СО ЭЭС» функций по разработке документов перспективного развития электроэнергетики.

Целевая модель планирования перспективного развития электроэнергетики предполагает создание полнофункционального единого портала планирования перспективного развития, предназначенного для:



- размещения исходных данных для разработки СиПР ЭЭС России субъектами ЭЭ и ОИВ
- размещения документов перспективного планирования для общественного обсуждения
- получения предложений по доработке документов перспективного планирования
- публикации утвержденных документов, НТД, НПА, аналитических материалов, отчетов



Форма обратной связи:



<https://www.so-ups.ru/future-planning/feedback/>
или sipr_aq@so-ups.ru

Телефон:

+7 (499) 788-15-66



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ
RUSSIAN POWER SYSTEM OPERATOR



www.so-ups.ru

Оперативная информация о работе ЕЭС России

Спасибо за внимание!

Опадчий Федор Юрьевич
Председатель Правления