

Общие замечания к предоставленным сетевыми организациями исходным данным для разработки СиПР ЭЭС России

1. Общая информация

В целях сбора исходных данных (далее – ИД) для разработки СиПР ЭЭС России на 2023–2028 гг. (далее – СиПР ЭЭС) письмом от 18.05.2022 № СП-6683 направлен запрос «О предоставлении сведений для разработки СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы». Указанный запрос содержал 5 основных пунктов¹:

- 1) данные по действующим договорам на технологическое присоединение (с приложением копий технических условий на технологическое присоединение);
- 2) информация об инвестиционных проектах по развитию электрической сети 110 кВ и выше из актуальных редакций инвестиционных программ;
- 3) предложения по увеличению трансформаторной мощности подстанций 110 кВ (при их наличии), на которых по результатам контрольных измерений потокораспределения в отчетном периоде зафиксировано превышение допустимой загрузки трансформаторного оборудования;
- 4) предложения по строительству и (или) реконструкции электросетевых объектов 110 кВ (при их наличии), в том числе являющихся альтернативными к развитию сети 35 кВ и ниже;
- 5) предложения по реализации мероприятий, направленных на снижение недоотпуска электрической энергии потребителям (при их наличии).

2. Основные факторы неудовлетворительного качества предоставленных субъектами электроэнергетики (сетевыми организациями) исходных данных

Формирование материалов для ответа на запрос осуществлялось без должного ознакомления с текстом запроса, что привело к:

- отсутствию ответов на пункты запроса (*основной упор субъектами электроэнергетики (сетевыми организациями) был сделан на заполнение форм таблиц, которые являлись приложениями к основным пунктам запроса*);
- отсутствию возможности выявления предложений по развитию сети в соответствии с пунктами 3, 4, 5 запроса (*отсутствуют в явном виде вносимые сетевой организацией предложения*);
- отсутствию данных в соответствии с подпунктами запроса, которые должны были формировать обоснование предлагаемых мероприятий (*отсутствие обоснований не позволит включить мероприятие в СиПР ЭЭС*);
- предоставлению данных о мероприятиях, по которым информация не требуется (*мероприятия по развитию электрической сети ниже 110 кВ, мероприятия, планируемые к реализации по причине технического состояния и т. д.*).

3. Разъяснения по корректному формированию исходных данных в соответствии с запросом

Пункт 1.

Должен быть предоставлен перечень технических условий на технологическое присоединение (ТУ на ТП) в соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение (ДТП). В таблицу включаются только информация о ТУ на ТП, по которым технологическое присоединение еще не выполнено (т. е. будет выполнено в период до 2028 года). Информацию о ДТП, по которым технологическое присоединение выполнено, приводить не требуется.

¹ Подпункты каждого пункта и формы таблиц для заполнения, присутствующие в запросе Минэнерго, в настоящем материале не приводятся.

Обязательно предоставление информации по форме таблицы, прилагаемой к запросу.

Обязательно предоставление копий утвержденных ТУ на ТП (изменений в ТУ на ТП) энергопринимающих устройств 670 кВт и выше.

При отсутствии ДТП требуется указать в ответе об отсутствии ДТП в соответствии запросом по пункту 1.

Пункт 2.

Должна быть предоставлена информация из актуальных редакций инвестиционных программ об инвестиционных проектах по развитию электрической сети 110 кВ и выше в соответствии с формой таблицы, прилагаемой к запросу.

Инвестиционные проекты по развитию электрической сети ниже 110 кВ предоставлять не требуется.

При отсутствии инвестиционных проектов требуется указать в ответе об отсутствии инвестиционных проектов в соответствии с запросом по пункту 2.

При отсутствии у субъекта электроэнергетики инвестиционной программы требуется указать в ответе об отсутствии инвестиционной программы.

Пункт 3.

Только при наличии предложений по увеличению трансформаторной мощности подстанций 110 кВ, на которых по результатам контрольных измерений потокораспределения в отчетном периоде зафиксировано превышение допустимой загрузки трансформаторного оборудования, необходимо:

- привести в явном виде перечень предложений;
- **по каждому предложению** привести информацию в соответствии с подпунктами 3.1–3.4 запроса с заполнением таблиц, прилагаемых к запросу, которые будут использованы для проверки обоснованности вносимых предложений и формирования описательной части в рамках разработки СиПР ЭЭС.

Заполнение таблиц, прилагаемых к запросу по подпунктам 3.1–3.4, требуется только в целях обоснования вносимых предложений (не требуется заполнение таблиц по всем объектам, находящимся в собственности/эксплуатационной ответственности субъекта электроэнергетики (сетевой организации)).

При отсутствии предложений по пункту 3 требуется указать в ответе об отсутствии предложений по пункту 3 (при этом формирование ответов на подпункты 3.1–3.4 и заполнение соответствующих таблиц не требуется).

Пункт 4.

Только при наличии предложений по строительству и (или) реконструкции электросетевых объектов 110 кВ, в том числе являющихся альтернативными к развитию сети 35 кВ и ниже, за исключением случаев повышения категории надежности энергопринимающих устройств потребителей, необходимо:

- привести в явном виде все предложения по строительству и (или) реконструкции электросетевых объектов 110 кВ;

– **по каждому предложению** привести информацию в соответствии с подпунктами 4.1–4.6 запроса с предоставлением информации и заполнением таблиц, прилагаемых к запросу, которые будут использованы для проверки обоснованности вносимых предложений и формирования описательной части в рамках разработки СиПР ЭЭС.

– по подпункту 4.6. должны быть приведены рассмотренные мероприятия как в сети 110 кВ и выше, так и в сети ниже 110 кВ, являющиеся альтернативными предлагаемым мероприятиям. Для всех вариантов мероприятий должны быть приведены данные по 4.6.1–4.6.4, в том числе информация по стоимости предлагаемого мероприятия

по развитию сети 110 кВ и альтернативных мероприятий (для выбора экономически целесообразного мероприятия).

Предоставление информации и заполнение таблиц, прилагаемых к запросу по подпунктам 4.1–4.6, требуется только в целях обоснования вносимых предложений (не требуется предоставление информации и заполнение таблиц по всем объектам, находящимся в собственности/эксплуатационной ответственности субъекта электроэнергетики (сетевой организации)).

При отсутствии предложений по пункту 4 требуется указать в ответе об отсутствии предложений по пункту 4 (при этом формирование ответов на подпункты 4.1–4.6 не требуется).

Пункт 5.

Только при наличии предложений по реализации мероприятий, направленных на снижение недоотпуска электрической энергии потребителям, необходимо:

- привести в явном виде перечень предложений;
- **по каждому предложению** привести информацию в соответствии с подпунктом 5.1 запроса с заполнением таблицы, прилагаемой к запросу, которая будет использована для проверки обоснованности вносимых предложений и формирования описательной части в рамках разработки СиПР ЭЭС.

Заполнение таблицы, прилагаемой к запросу по подпункту 5.1, требуется только в целях обоснования вносимых предложений (не требуется заполнение таблицы по всем фактам недоотпуска электрической энергии потребителям).

При отсутствии предложений по пункту 5 требуется указать в ответе об отсутствии предложений по пункту 5 (при этом формирование ответов на подпункт 5.1 и заполнение соответствующей таблицы не требуется).

Дополнительная информация.

Коэффициенты реализации, применяемые для расчета перспективной загрузки центров питания, следует использовать в соответствии с данными, приведенными в проекте Методических указаний по проектированию развития энергосистем.