



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
КАМЧАТСКОГО КРАЯ**
(РСТ Камчатского края)

ул. Ленинградская, д. 118,
г. Петропавловск-Камчатский, 683003
тел. 8 (415-2) 42-83-81
эл.почта: sltarif@kamgov.ru

Руководителям
энергоснабжающих и сетевых
организаций
Камчатского края
(по списку)

12.03.2025 № 90.01-07/690

На № _____ от _____

О формировании предложений в сводный
прогнозный баланс по Камчатскому краю на
2026-2029 годы

Уважаемые коллеги!

Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края (далее – РСТ Камчатского края, Служба) напоминает, что в соответствии с Порядком формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 10.09.2024 № 624/24 (далее – Порядок), в рамках государственного регулирования тарифов на 2026 год энергоснабжающим и сетевым организациям Камчатского края необходимо разработать предложения по формированию сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности) на 2026-2029 годы и представить их в Службу в срок до 01 мая 2025 года.

Обращаем Ваше внимание, что формирование сводного прогнозного баланса на 2026 год будет осуществляться в формате шаблонов, которые планируются к размещению ФАС России на сайте www.eias.ru в разделе Отчетные формы - Прогнозный баланс электроэнергии (мощности) на 2026 год, с учетом установленных требований к программам энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Необходимо отметить, что при заполнении форм прогнозных балансов в графах шаблонов следует указывать:

- «план 2024 год» и «план 2025 год» - утвержденные балансовые показатели на указанные периоды регулирования;
- «факт 2024 год» - отчетные фактические показатели;
- «план 2026-2029 годы» - прогнозные балансовые показатели энергоснабжающей и сетевой организации на указанные периоды регулирования.

В целях корректного формирования сводных показателей по краю на 2026-2029 годы, просим представить следующую дополнительную информацию:

1. Прогнозные технико-экономические показатели (далее – ТЭП) на 2026-2029 годы с помесечной детализацией показателей и разбивкой по энергоузлам (форму прилагаем);

2. Пояснительную записку по формированию показателей на 2026-2029 годы с приложением необходимых обосновывающих документов и расчетов, в том числе подтверждающих отклонения от показателей, утвержденных в Сводном прогнозном балансе электрической энергии (мощности) по Камчатскому краю на 2025 год;

3. Динамику полезного отпуска электрической энергии за 2022 – 2029 годы (фактические показатели за 2022-2024 годы, утвержденные показатели на 2025 год, ожидаемый факт 2025 года, плановый отпуск на 2026-2029 годы) по объектам выработки с выделением потребления по основным потребителям, в формате ТЭПов;

4. Баланс электрической энергии по сетям на 2026-2029 годы (форму прилагаем);

5. Информацию по объему воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор (форму прилагаем);

6. Информацию по объему подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах (форму прилагаем);

7. Расчет величины и уровня потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) (форму прилагаем);

8. ПАО «Камчатскэнерго», АО «ЮЭСК», АО «Корякэнерго» – сведения о прогнозируемых объемах транзита электрической энергии по сетям других сетевых организаций (в разрезе каждой ТСО с помесечной детализацией) на 2026-2029 годы, с указанием фактических показателей за 2022-2024 годы и утвержденных на 2025 год (форма прилагается);

9. ПАО «Камчатскэнерго», АО «ЮЭСК», АО «Корякэнерго», ООО «Электрические сети Ивашки», ООО «Вест», ООО «Форвард», ООО «ПРОМ-41», ООО «Энергия А1», ООО «Восточная генерирующая компания» – сведения о прогнозируемых объемах продаж электрической энергии другим энергоснабжающим организациям (гарантирующим поставщикам) Камчатского края на 2026-2029 годы с детализацией по потребителям, с указанием фактических показателей за 2022-2024 годы и утвержденных на 2025 год;

10. Сетевым организациям Камчатского края – производственную программу передачи электрической энергии по сетям на 2026 год (с отражением планируемого объема транзита электрической энергии, уровня потерь и поступления в сеть), согласованную с системообразующей территориальной сетевой организацией и (или) гарантирующим поставщиком на соответствующей территории (ПАО «Камчатскэнерго», АО «ЮЭСК»).

По пунктам 5 и 6 указанного письма, просим дополнительно представить документы, подтверждающие законное основание владения (пользования) электросетевым хозяйством (договоры купли-продажи, аренды, хозяйственного ведения и иные обосновывающие документы) и реестр к ним. В случае

предоставления указанной информации ранее и отсутствия изменений, указать номер исходящего письма, направленного в Службу.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 01.01.2024 функции оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, расположенных в Дальневосточном федеральном округе, принял на себя АО «Системный оператор единой энергетической системы» филиал АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем Дальнего Востока» (далее – Филиал АО «СО ЕЭС» Тихоокеанское РДУ).

В связи с чем, энергоснабжающим и сетевым организациям Камчатского края необходимо в срок до 01 мая 2025 года представить балансовые предложения на 2026-2029 годы в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Тихоокеанское РДУ (secretar@khab.so-ups.ru), а также в адрес Ассоциации НП «Совет рынка» (mailbox@np-sr.ru).

Дополнительно сообщаем, что организациям, у которых 2026 год является первым годом долгосрочного периода регулирования, расчет потерь электрической энергии при ее передаче по сетям ТСО необходимо формировать в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» отдельно по каждому диапазону напряжения (ВН, СН1, СН2, НН) с учетом структуры объектов электросетевого хозяйства (протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи, соотношения величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть и суммы номинальных мощностей силовых трансформаторов) и величины полезного отпуска на соответствующем диапазоне напряжения. При определении протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи низкого напряжения необходимо учитывать только трехфазные участки линий.

В дополнение направляем в Ваш адрес информационное письмо ФАС России от 07.03.2025 № ГМ/20857/25 для ознакомления и учета в предстоящей работе по формированию показателей сводного прогнозного баланса на 2026 год.

Запрашиваемую информацию необходимо представить на адрес электронной почты SLTarif@kamgov.ru в электронном виде в формате электронных таблиц (в случае формирования в табличной форме) с последующей досылкой на бумажном носителе, при этом, требуемые шаблоны должны быть заверены подписью и печатью руководителя организации (иного лица, имеющего право подписи) в двух экземплярах, с отражением информации об ответственном исполнителе и указанием контактных данных.

Приложение:

1. Перечень форм, обязательных для представления в РСТ Камчатского края – на 1 л. в 1 экз.
2. Прогнозные ТЭП на 2026-2029 годы с помесечной расшифровкой и разбивкой по энергоузлам - на 1 л. в 1 экз.;

3. Баланс электрической энергии по сетям на 2026-2029 годы – на 1 л. в 1 экз.;
4. Информация по объему воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор – на 1 л. в 1 экз.;
5. Информация по объему подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов(РП) 0,4-20 кВ в условных единицах – на 1 л. в 1 экз.;
6. Расчет величины и уровня потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ТСО – на 1 л. в 1 экз.;
7. Динамика объема транзита электрической энергии за 2024-2029 годы по сетям сетевых организаций, на 1 л. в 1 экз.;
8. Информационное письмо от 07.03.2025 № ГМ/20857/25, на 3 л. в 1 экз.

С уважением,
Руководитель



М.В. Лопатникова