



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
КАМЧАТСКОГО КРАЯ**

**Экспертное заключение
по результатам проверки экономической обоснованности расчетов на произ-
водство, передачу и сбыт электрической энергии
АО «Корякэнерго» на 2023-2027 годы
(корректировка тарифов 2025 года)**

**г. Петропавловск-Камчатский
декабрь, 2024 года**

Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба, РСТ Камчатского края) на основании заявления от 27.04.2024 № 1076/03 (с дополнениями), с учетом представленных материалов, сведений, документов, проведена экспертиза материалов по корректировке тарифов на электрическую энергию производства АО «Корякэнерго» на 2023-2027 годы (корректировка тарифов 2025 года) в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования 1178), приказами ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней» (далее – Регламент № 489/24), от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», приказами ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче), от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (далее – Методические указания по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов), приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания по расчету уровня надежности и качества), нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

I. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) АО «Корякэнерго» на 2025 год

Оценка достоверности данных проведена в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования).

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора АО «Корякэнерго» Кондращенко Т.Е.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «Корякэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица АО «Корякэнерго».

Во исполнение пункта 12 постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования, подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования № 1178, АО «Корякэнерго» опубликованы на официальном сайте организации.

II. Механизм распределения затрат по видам деятельности

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

Субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.

В АО «Корякэнерго» раздельный учет доходов, расходов и объемов продукции формируется в соответствии законодательством в сфере бухгалтерского учета, а также с учетом требований следующих нормативных документов:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Приказом Минэнерго от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике».

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой АО «Корякэнерго», утвержденной приказом по АО «Корякэнерго» № 1197 «А» от 31.12.2021. Раздел 20 «Учет доходов, расходов, финансовых результатов» регламентирует порядок ведения раздельного учета доходов и расходов, а также иных показателей, необходимых для ведения раздельного учета доходов и расходов, по де-

тельности субъектов естественных монополий в сфере деятельности по электроснабжению, теплоснабжению, водоснабжению, водоотведения и прочих нерегулируемых видов деятельности.

Фактическое выполнение Обществом требований Учетной политики в части ведения раздельного учета доходов и расходов подтверждается аудиторскими заключениями за каждый отчетный период.

III. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов)

Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений проведен в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования.

В составе заявления для корректировки тарифов на электрическую энергию производства АО «Корякэнерго» на 2025 год материалы, предусмотренные пунктом В составе заявления для корректировки тарифов на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» на 2025 год материалы, предусмотренные пунктом 7 Регламента № 489/24, предоставлены.

При определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) АО «Корякэнерго» на 2025 год применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

IV. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее - критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям)

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям проведен в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» к критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах относятся следующие:

1. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем

объектов электросетевого хозяйства, для которого та-кие цены (тарифы) установ-лены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических зна-чений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

2. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

3. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Соответствие критериям подтверждается наличием выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и офи-циального сайта в сети «Интернет» у АО «Корякэнерго», а также отсутствием за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения Службой понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тари-фов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также коррек-тировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и официального сайта в сети «Интернет» у АО «Корякэнерго» подтверждается справкой, заверенной печатью организации.

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоеди-нию	8 (4152) 46-28-98
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	http://korenergo.ru

	2021 год	2022 год	2023 год
Применение понижающего/повышающего коэффициента	0	0	0

Таким образом, АО «Корякэнерго» соответствует критериям отнесения к тер-риториальной сетевой организации на территории Камчатского края.

V. Анализ соблюдения организацией условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности, включая оценку исполнения обяза-тельств организации

У АО «Корякэнерго» соглашения об осуществлении регулируемых видов дея-тельности отсутствуют.

VI. Источники финансирования на предстоящий период регулирования в соответствии с утвержденной (скорректированной) в соответствии с законода-тельством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной про-граммы

Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 28.10.2024 № 20-466 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере электроэнергетики на 2025-2028 годы» Обществу утверждены источники финансирования на предстоящий период регулирования (2025 год) в общем размере 197,709 млн. руб., в том числе:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 50,016 млн. рублей (без НДС);
- амортизация основных средств в размере 114,741 млн. руб. (без НДС);
- возврат НДС в размере 32,951 млн. руб.

Анализ обоснованности использования АО «Корякэнерго» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.03.2022 № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах», сумма в размере (-) 23 800 тыс. руб., связанная с изменением (неисполнением) инвестиционной программы Общества в 2022 году, подлежала дополнительной оценке и учету в 2025 году.

В результате Службой осуществлен дополнительный анализ отчета о реализации инвестиционной программы за 2022 год (далее – Отчет) АО «Корякэнерго», размещенном на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно - телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – официальный сайт системы).

Постановлением Службы от 01.11.2022 № 196 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.09.2020 № 129 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере электроэнергетики на 2021-2025 годы» утверждён общий объём источников финансирования инвестиционной программы АО «Корякэнерго» на 2022 год в размере 253,376 млн. рублей (с НДС), из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 112,607 млн. рублей (без НДС);
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 107,837 млн. рублей (без НДС);
- возврат НДС – 41,599 млн. рублей.

В соответствии с Отчетом организации, размещенном на официальном сайте системы, по результатам дополнительного анализа установлено, что фактический объём финансирования инвестиционной программы за 2022 год не в полной мере соответствует плановым (утвержденным) показателям.

Фактическое выполнение инвестиционной программы в 2022 году по финансированию составило 247,852 млн. рублей (с НДС) или 97,8 % предусмотренного утвержденной программой, из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 100,669 млн. рублей (без НДС) или 89,4 % предусмотренного утвержденной программой;

- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 101,248 млн. рублей (без НДС) или 94 % предусмотренного утвержденной программой;
- возврат НДС – 45,935 млн. рублей.

Сумма в размере (-) 18 527 тыс. руб., связанная с изменением (неисполнением) инвестиционной программы Общества в 2022 году, подлежит учету в 2025 году.

Величина корректировки НВВ за 2022 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы Общества за 2022 год составила (-) 18 527 млн. руб. Расчет представлен в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Показатель	Обозначение	Значение (млн. руб.)
1	Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году ($i-2 = 2022$), которая не может принимать отрицательные значения	$HR_{i-2}^{ИП}$	220,444
2	Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год ($i-2 = 2022$) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС	$ИП_{i-2}^{заяв}$	220,444
3	Объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год ($i-2=2022$) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году ($i-2=2022$) долгосрочного периода регулирования.	$ИП_{i-2}^{факт}$	201,916
4	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год	$B_i^{корр/ИП}$	- 18,527

По результатам проведенного систематического наблюдения и анализа за использованием АО «Корякэнерго» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, экспертом Службы установлено следующее:

Службой осуществлен анализ отчета о реализации инвестиционной программы за 2023 год (далее – Отчет) АО «Корякэнерго», размещенном на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно - телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – официальный сайт системы).

Постановлением Службы от 01.11.2022 № 196 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.09.2020 № 129 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере электроэнергетики на 2021-2025 годы» утверждён общий объем источников финансирования инвестиционной программы АО «Корякэнерго» на 2023 год в размере 189,070 млн. рублей (с НДС), из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 50,192 млн. рублей (без НДС);
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 107,837 млн. рублей (без НДС);
- возврат НДС – 31,041 млн. рублей.

В соответствии с Отчетом организации, размещенном на официальном сайте системы, фактический объем финансирования инвестиционной программы за 2023 год не в полной мере соответствует плановым (утвержденным) показателям.

Фактическое выполнение инвестиционной программы в 2023 году по финансированию составило 169,929 млн. рублей (с НДС) или 89,9 % предусмотренного утвержденной программой, из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 39,67 млн. рублей (без НДС) или 79 % предусмотренного утвержденной программой;
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 107,741 млн. рублей (без НДС) или 99,9 % предусмотренного утвержденной программой;
- возврат НДС – 28,301 млн. рублей.

Сумма в размере (-) 10 617 тыс. руб., связанная с изменением (неисполнением) инвестиционной программы Общества в 2023 году, подлежит учету в 2025 году.

Величина корректировки НВВ за 2023 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы Общества за 2023 год, составила (-) 10,617 млн. руб. Расчет представлен в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Показатель	Обозначение	Значение (млн. руб.)
1	Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году $i-2=2023$, которая не может принимать отрицательные значения	$НР_{i-2}^{ИП}$	158,028
2	Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год ($i-2=2023$) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС	$ИП_{i-2}^{заяв}$	158,028
3	Объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год ($i-2=2023$) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году ($i-2=2023$) долгосрочного периода регулирования.	$ИП_{i-2}^{факт}$	147,411
4	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2023 год	$B_i^{коррИП}$	- 10,617

Таким образом, общая сумма в размере (-) 29,144 млн. руб., связанная с изменением (неисполнением) инвестиционной программы Общества в 2022 году и 2023 году, подлежит учету в составе необходимой валовой выручки Общества в 2025 году.

Анализ отчетов о реализации инвестиционной программы АО «Корякэнерго» совокупно за 2022-2023 годы.

По итогам анализа экспертом Службы выявлен недополученный доход у регулируемой организации по итогам реализации инвестиционной программы совокупно за 2022-2023 годы в размере 18 247 тыс. руб., в том числе по следующим мероприятиям:

1) L_08_ДЭС_9 (Установка одного ДГУ на ДЭС-5 с. Усть-Хайрюзово (с заменой генераторной вводной ячейки). Полная стоимость мероприятия составила 61,191 млн. руб. Совокупная стоимость, принятая экспертом Службы в 2022 и 2023 годах 53,448 млн. руб. Отклонение, подлежащее учету в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, составило 7,094 млн. руб. (без НДС).

2) L_08_ДЭС_12 (Установка одного ДГУ на ДЭС-26 с. Хаилино). Составила 20,647 млн. руб. Совокупная стоимость, принятая экспертом Службы в 2022 и 2023 годах 7,277 млн. руб. Отклонение, подлежащее учету в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, составило 11,153 млн. руб. (без НДС).

С учетом применения индекса потребительских цен Прогноза: 2024/2023 - 108,0%, 2025/2024 - 105,8% недополученный доход в размере **20 850 тыс. руб.** подлежит учету в рамках п. 7 Основ ценообразования в 2025 году.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный недополученный доход (расход) Общества учтен Службой в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «Корякэнерго» на 2025 год.

VII. Направление использования расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с положениями пункта 32(4) Основ ценообразования

Амортизационные отчисления АО «Корякэнерго» на 2025 год в соответствии с пунктом 32(4) Основ ценообразования являются источником инвестиционной программы, утвержденной приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 28.10.2024 № 20-466 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере электроэнергетики на 2025-2028 годы».

VIII. Расшифровка по каждому году периода регулирования, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, величины, распределенной в целях сглаживания изменения цен (тарифов) в соответствии с абзацами двенадцатым - пятнадцатым пункта 7, абзацами пятнадцатым - семнадцатым пункта 37 и абзацем восьмым пункта 38(3) Основ ценообразования, и величины, распределенной в соответствии с абзацем девятым пункта 38(3) Основ ценообразования, а также график распределения указанных величин, с первого до последнего года распределения, сформированный на момент установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на предстоящий период регулирования

В соответствии с решением Камчатского краевого суда от 12.04.2024 № 3а-14/2024 и оставленным Апелляционным определением Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 08.08.2024 без изменений, сумма в размере (+) 113 143 тыс. руб. (в том числе: (+) 54 936 тыс. руб. за 2023 год, (+) 58 207 тыс. руб.

за 2024 год) подлежит учету в составе необходимой валовой выручки на 2025 - 2029 годы.

Указанные расходы подлежат учету в необходимой валовой выручки Общества в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в течении долгосрочного периода регулирования, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, но не позднее, чем на 2029 год.

В составе необходимой валовой выручки АО «Корякэнерго» на 2025 год по вышеуказанному решению суда экономически обоснованные расходы не учтены ввиду отсутствия заявленных расходов в предложении Общества на 2025 год.

Средства в размере (+) 113 143 тыс. руб. подлежат учету в составе необходимой валовой выручки АО «Корякэнерго» до 2029 года.

IX. Оценка финансового состояния АО «Корякэнерго»

Оценка финансового состояния проведена в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования.

Показатели финансового состояния АО «Корякэнерго» в соответствии с бухгалтерской (финансовой) отчетностью, размещенной на государственном информационном ресурсе бухгалтерской (финансовой) отчетности <https://bo.nalog.ru/>, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлены в таблице 3:

Таблица 3

№ п/п	Наименование показателя	Факт 2022 года	Факт 2023 года	Отклонение	
				абсолютное, тыс. руб. (+/-)	относительное, %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации	4 696 367	4 820 450	+ 124 083	+ 2,6
2	Себестоимость	(4 546 560)	(4 646 901)	(190 341)	+ 2,2
3.	Прибыль (убыток) от продаж	149 807	173 549	+ 23 742	+ 15,8
4.	Текущий налог на прибыль	(7 892)	(8 586)	(694)	+ 8,8
5.	Чистая прибыль	15 243	13 691	- 1 552	- 10,2
6.	Совокупный финансовый результат	15 243	13 691	- 1 552	- 10,2

X. Анализ основных технико-экономических показателей

Анализ основных технико-экономических показателей проведен в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования.

Основные технико-экономические показатели за два предшествующих года (2022 и 2023 годы) и текущий год (2024 год) представлены в таблице 4.1.:

Таблица 4.1.

№ п/п	Технико-экономические показатели	Ед.изм.	Утверждено Службой на 2022 год	Утверждено Службой на 2023 год	Утверждено Службой на 2024 год
1	2	3	4	5	6
1	Выработка электроэнергии ЭСО, всего	млн. кВтч	61,790	69,334	52,066
2	Расход электроэнергии на собственные нужды	млн. кВтч	2,750	3,051	2,292
3	то же в %	%	4,45	4,40	4,40
4	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн. кВтч	59,041	66,283	49,774
5	Отпуск электроэнергии в сеть ЭСО	млн. кВтч	59,041	66,283	49,774
6	Потери электроэнергии в сетях	млн. кВтч	5,100	4,921	3,680

№ п/п	Технико-экономические показатели	Ед.изм.	Утверждено Службой на 2022 год	Утверждено Службой на 2023 год	Утверждено Службой на 2024 год
1	2	3	4	5	6
7	то же в % к отпуску в сеть	%	7,81	7,42	7,39
8	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды ЭСО	млн. кВтч	0,459	0,417	0,417
9	Полезный отпуск электроэнергии ЭСО, всего	млн. кВтч	59,723	60,945	45,677

В соответствии с утвержденным приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов», принимаются следующие основные технико-экономические показатели на расчетный период регулирования (2025 год), представленные в таблице 4.2.:

Таблица 4.2.

№ п/п	Технико-экономические показатели	Ед.изм.	Предложения эксперта на 2025 год, млн. кВтч
1	2	3	4
1	Выработка электроэнергии ЭСО, всего	млн. кВтч	61,796
2	Расход электроэнергии на собственные нужды	млн. кВтч	2,634
3	то же в %	%	4,26
4	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн. кВтч	59,163
5	Отпуск электроэнергии в сеть ЭСО	млн. кВтч	59,163
6	Потери электроэнергии в сетях	млн. кВтч	4,381
7	то же в % к отпуску в сеть	%	7,40
8	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды ЭСО	млн. кВтч	0,417
9	Полезный отпуск электроэнергии ЭСО, всего	млн. кВтч	54,365

XI. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли проведен в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования.

Экспертом Службы проведена экспертиза на основе предоставленных обосновывающих документов Организации с учетом макроэкономических показателей, одобренных Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период на 2026 и 2027 годы, от 30.09.2024 (далее – Прогноз).

Результаты сравнительного анализа динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлены в таблице 5:

Таблица 5

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено Службой на 2024 год, тыс. руб.	Предложе- ния органи- зации на 2025 год	Предложе- ния экс- перта на 2025 год, млн. кВтч	Отклоне- ние, тыс. руб. (гр. 5 – гр. 4)
1	2	3	4	5	6
РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ					
1.	Индексы, используемые при расчете				
1.1.	Индекс потребительских цен	1,072		1,058	
2.	Расходы, включаемые в себестоимость продук- ции				
2.1.	Вспомогательные материалы	58 500	61 305	61 341	36
2.2.	Работы и услуги производственного характера	196 191	205 851	206 235	+ 384
2.3.	Топливо на технологические цели	1 131 868	1 525 495	1 525 480	- 15
2.4.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организаци- ями, осуществляющими регулируемую деятель- ность (энергия)	2 843	8 356	8 356	0
2.5.	Затраты на оплату труда, в том числе проезд	409 482	429 444	424 179	- 5 265
2.6.	Отчисления на социальные нужды	107 350	127 969	126 383	- 1 586
2.7.	Амортизация основных средств	110 300	114 741	114 741	0
2.8.	Прочие затраты всего	89 162	97 203	95 234	- 1 969
2.9.	Итого затрат	2 105 695	2 570 364	2 561 949	- 8 415
3	Недополученный по независящим причинам доход	315 649	178 281	160 267	- 18 014
4	Избыток средств, полученный в предыдущем пери- оде регулирования	168 906	5 924	25 028	+ 19 104
5	Расходы, учитываемые в составе прибыли	14 695	132 849	95 728	- 37 121
6	Расчетная предпринимательская прибыль	1 044	9 573	7 712	- 1 861
7	Необходимая валовая выручка	2 268 178	2 885 143	2 800 627	- 84 516
8	Сглаживание роста тарифов	- 201 641	+ 213 336	+ 213 336	0
9	Сглаживание роста тарифов (по решению суда)	- 58 207	0	0	0
9	НВВ после сглаживания роста тарифов	2 008 330	3 098 479	3 013 963	- 84 516

АО «Корякэнерго» заявлена сумма НВВ на 2025 год в размере 3 013 963 тыс. руб.

Объём НВВ и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных АО «Корякэнерго», осуществляющей регулируемую деятельность, приведены ниже.

Проанализировав имеющиеся материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на производство электрической энергии, поставляемой АО «Корякэнерго» на 2025 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

ХII. Корректировка тарифов на 2025 год

Для Общества 2025 год – третий год второго долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 годов.

В результате эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на электрическую энергию АО «Корякэнерго» потребителям Камчатского края на 2023-2027 годы (корректировка на 2025 год долгосрочного периода регулирования) методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Корректировка НВВ по производству электрической энергии (мощности) АО «Корякэнерго» методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2025 год

Расчет необходимой валовой выручки производителя электрической энергии (мощности) на 2025 год произведен в соответствии с пунктами 20, 21, 25 Методических указаний 686/19.

12.1.1. Определение операционных (подконтрольных) расходов на 2025 год долгосрочного периода регулирования

Экспертом Службы произведен расчет подконтрольных расходов на 2025 год (таблица 6.2.) в соответствии с пунктом 25 Методических указаний № 686/19 с применением индекса потребительских цен, одобренного Правительством Российской Федерации Прогноза социально-экономического развития от 30.09.2024 на 2025 год и на плановый период 2026-2027 годов, а также с учетом изменения индекса изменения количества активов (таблица 6.1.) по формуле:

$$OP_j = OP_{j-1} \cdot \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \cdot (1 + ИПЦ_j), (42)$$

В результате корректировки подконтрольные расходы определены экспертом Службы на 2025 год в размере **620 676** тыс. руб.

Таблица 6.1.

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Расчет эксперта РСТ Камчатского края				
			2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования		106,0	107,2	105,8	104,3	104,0
2.	Индекс эффективности операционных расходов	%		1	1	1	1
3.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	558 359	592 576	620 676	647 365	673 259

Таблица 6.2. (тыс. руб.)

п/п	Наименование расхода	Утверждено Службой на 2024 год	Предложения АО «Корякэнерго» на 2025 год (уточненный расчет)	Предложения эксперта на 2025 год	Отклонение, тыс. руб. (гр. 5 – гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.	Вспомогательные материалы	53 791	56 342	56 342	0	В соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19, пунктом 24, 25, 26, 28, 31 Основ ценообразования
2.	Работы и услуги производственного характера	141 490	148 200	148 200	0	
3.	Расходы на оплату труда (с проездом)	346 272	362 692	362 692	0	
4.	Прочие расходы из себестоимости	49 568	51 919	51 919	0	
5.	Прибыль на социальное развитие	1 040	1 089	1 089	0	

п/п	Наименование расхода	Утверждено Службой на 2024 год	Предложения АО «Корякэнерго» на 2025 год (уточненный расчет)	Предложения эксперта на 2025 год	Отклонение, тыс. руб. (гр. 5 – гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
6.	Прибыль на прочие цели (услуги банков)	415	434	434	0	
	ИТОГО операционные расходы	592 576	620 676	620 676	0	

12.1.2. Неподконтрольные расходы

АО «Корякэнерго» неподконтрольные расходы заявлены в размере 313 456 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

В результате произведенных корректировок экспертом Службы и применения вышеуказанных индексов цен размер неподконтрольных расходов по статьям затрат в 2025 году составил – 278 270 тыс. рублей (таблица 7).

Отклонение от предложения АО «Корякэнерго» составляет (-) 35 186 тыс. рублей.

Таблица 7
тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено Службой на 2023 год	Фактически понесенные расходы в 2023 году по расчету РСТ Камчатского края	Утверждено Службой на 2024 год	Предложения АО «Корякэнерго» на 2025 год (уточненный расчет)	Предложения эксперта на 2025 год	Отклонение (гр.7- гр.6)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Арендная плата	18 575	16 319	12 044	17 658	16 673	- 985	В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования
2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	2 935	3 288	6 089	5 821	4 778	- 1 043	В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, пунктом 26 Методических указаний № 686/19
3.	Отчисления на социальные нужды	85 650	79 127	90 780	108 078	108 078	0	С учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставки 30,2 % по Обществу по

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено Службой на 2023 год	Фактически понесенные расходы в 2023 году по расчету РСТ Камчатского края	Утверждено Службой на 2024 год	Предложения АО «Корякэнерго» на 2025 год (уточненный расчет)	Предложения эксперта на 2025 год	Отклонение (гр.7-гр.6)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								итогам 2023 года
4.	Амортизация	95 800	102 785	106 222	110 336	110 336	0	В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования
5.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	14 205	58 333	9 242	71 564	38 405	- 33 159	В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования
6.	Налог на прибыль	28 479	0	1 104	0	0	0	На уровне фактических расходов за 2023 год в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
	Итого неподконтрольных расходов	245 643	259 853	225 480	313 456	278 270	- 35 186	

• **Арендная плата**

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2025 году составят 17 658 тыс. руб.

В соответствии Основами ценообразования № 1178, расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, учитываются исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «Корякэнерго», расходы по данной статье приняты экспертом Службы в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в объеме обязательных платежей в размере **16 673 тыс. рублей**.

Отклонение от предложений организации составляет 985 тыс. руб.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:

• **Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на**

окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 37 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «Корякэнерго», фактически понесенные расходы в 2023 году, утвержденные на 2024 год и планируемые на 2025 год по данной статье затрат, расходы по данной статье на 2025 год приняты экспертом Службы в объеме обязательных платежей в размере **37 тыс. рублей** в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования (в доле, отнесенной на производство электрической энергии), на уровне предложений организации.

- ***Средства на страхование***

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 351 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «Корякэнерго», фактически понесенные расходы в 2023 году, утвержденные на 2024 год и планируемые на 2025 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, расходы по данной статье на 2025 год приняты экспертом Службы приняты экспертом Службы в объеме обязательных платежей, сложившихся по факту 2023 года в размере **349 тыс. рублей** в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования (в доле, отнесенной на производство электрической энергии), на уровне предложений организации.

Отклонение от предложений организации составляет 2 тыс. руб.

- ***Налог на землю, арендная плата за землю***

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 2 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «Корякэнерго», фактически понесенные расходы в 2023 году, утвержденные на 2024 год и планируемые на 2025 год по данной статье затрат, расходы по данной статье на 2025 год приняты экспертом Службы в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в размере **2 тыс. рублей** на уровне предложений организации (в доле, отнесенной на производство электрической энергии).

- ***Налог на транспортные средства***

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 345 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «Корякэнерго», фактически понесенные расходы в 2023 году, утвержденные на 2024 год и планируемые на 2025 год по данной статье затрат, расходы по данной статье на 2025 год приняты экспертом Службы в объеме обязательных платежей, сложившихся по факту 2023 года, в размере **287 тыс. рублей** в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования (в доле, отнесенной на производство электрической энергии).

Отклонение от предложений организации составляет 58 тыс. руб.

- ***Налог на имущество***

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 5 086 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг, в том числе расходы по налогу на имущество организаций.

В соответствии с пунктом 33(1) Основ ценообразования № 1178 в состав необходимой валовой выручки организаций включается величина расходов на уплату налога на имущество организаций, рассчитанная по ставке, действующей в соответствующем субъекте Российской Федерации.

В соответствии со ст. 380 Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая) (от 05.08.2000 № 117-ФЗ) (далее – Налоговый кодекс РФ) налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

На территории Камчатского края принят Закон Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае», определяющий налоговые ставки, особенности определения налоговой базы в отношении отдельных объектов недвижимого имущества, порядок и сроки уплаты налога, налоговые льготы и основание для использования налоговых льгот.

Экспертом Службы затраты на 2025 год по данной статье приняты в размере **4 103 тыс. рублей** (в доле, отнесенной на производство электрической энергии), согласно расчета налога исходя из среднегодовой стоимости имущества за 2023 год.

Отклонение от предложений организации составляет 983 тыс. руб.

- ***Налог на прибыль***

Расходы по данной статье затрат на 2025 год АО «Корякэнерго» не заявлены.

- ***Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним***

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 71 564 тыс. рублей.

В обоснование плановых расходов Обществом представлены следующие документы:

- Карточка счета 91.02.1 за 2023 год по статье «Проценты к уплате, начисленные по банковским кредитам, принимаемые для налогообложения»;
- Оборотно-сальдовая ведомость по счету 91.02 за период 2023 года;
- кредитное соглашение № КС-ЦУ-702730/2020/00017 от 28.04.2023г. с Банком ВТБ;

- кредитное соглашение № КС-ЦУ-702730/2023/00008 от 17.04.2023г. с Банком ВТБ;
- договор кредитной линии № 0155/0000693 от 30.11.2023г. с АО «Азиатско-Тихоокеанский Банк»;
- договор кредитной линии № 0155/0000663 от 23.08.2023г. с АО «Азиатско-Тихоокеанский Банк»;
- договор об открытии кредитной линии с лимитом задолженности № 1600-2023-2012 от 19.10.2023г. с АО Солид Банк;
- агентский договор № 02659-АД от 03.04.2018 года с ООО ВТБ Факторинг;
- дополнительное соглашение № 29 от 24.08.2022 к агентскому договору № 02659-АД от 03.04.2018 года с ООО ВТБ Факторинг;
- агентский договор № 044-А7 от 28.10.2022г. с ООО Сбербанк Факторинг.
- кредитный договор № К2/41-00/21-00033 от 09.11.2021г. с ПАО Банк «ФК «Открытие»;
- договор об открытии возобновляемой кредитной линии № 700С009А0МФ от 01.09.2022г. с ПАО Сбербанк;
- пояснительная записка по строке 23301 формы бухгалтерского баланса «Отчет о финансовых результатах за январь – декабрь 2023 года» и строке 42 120 бюджета движения денежных средств факт 2023 год;
- расчет кредитной линии на пополнение оборотных средств АО «Корякэнерго», на пополнение запасов топлива в 2023 году;
- исполнение бюджета движения денежных средств АО «Корякэнерго» за 2023 год.

Проанализировав всю имеющуюся информацию и документы, представленные АО «Корякэнерго» в Службу, экспертом Службы, затраты по указанной статье на 2025 год приняты в доле, отнесенной на производство электрической энергии, с учетом фактической ставки с 28.10.2024 года, увеличенной на 4 процентных пункта, в размере 25%, (расчет представлен в таблице 8).

Таблица 8

№ п/п	Наименование	План на 2025 год			
1	Сумма, тыс. руб.	781 477,29			
2	% ставка по кредитной линии	21,0 % + 4,00%			
ПЛАН на 2025 год	Месяц выплат	Остаток на начало, тыс. руб.	Погаше-ние, тыс. руб.	Сумма про-центов, тыс. руб.	Остаток на конец, тыс. руб.
	Январь	781 477,29			781 477,29
	Февраль	781 477,29	156 295,46	16 280,78	625 181,83
	Март	625 181,83	156 295,46	11 396,54	468 886,38
	Апрель	468 886,38	156 295,46	8 140,39	312 590,92
	Май	312 590,92	156 295,46	4 884,23	156 295,46
	Июнь	156 295,46	156 295,46	1 628,08	-
ИТОГО, тыс. руб.				42 330,02	
Всего, тыс. руб., в том числе				42 330,02	
на производство электрической энергии, тыс. руб.				38 405,36	
на услуги по передаче электрической энергии, тыс. руб.				2 696,34	
на сбыт электрической энергии, тыс. руб.				1 228,31	

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «Корякэнерго», в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, экспертом Службы затраты по указанной статье за 2023 год приняты в размере **38 405 тыс. рублей**, что не превышает величину, равную ключевой ставке Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

Целью привлечения кредитных средств является покрытие кассового разрыва в связи с необходимостью обеспечения операционной деятельности, в том числе на приобретение топлива.

Отклонение от предложений организации составляет 33 159 тыс. руб.

- ***Отчисления на социальные нужды***

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые расходы по данной статье на 2025 год составят 108 078 тыс. рублей.

Отчисления на социальные нужды на 2025 год приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда и дополнительными затратами на страховые взносы по работникам, занятым во вредных условиях труда, а также с учетом фактически сложившейся эффективной ставки по предприятию по итогам 2023 года в размере 30,02 %, и составили **108 078 тыс. рублей**, на уровне предложений организации.

- ***Амортизация основных средств***

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые расходы по данной статье на 2025 год составят 110 336 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования № 1178, сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Экспертом Службы с учетом предоставленной информации от АО «Корякэнерго» произведен расчет амортизационных отчислений пообъектно и с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Способ начисления амортизации линейный.

В результате по данной статье предлагается утвердить расходы в размере **110 336 тыс. руб.**, на уровне предложений организации.

12.1.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые расходы по данной статье на 2025 год составят 1 525 495 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний № 686/19 необходимая валовая выручка на приобретение энергетических ресурсов в 2025 расчетном периоде регулирования рассчитывается по формуле (43).

В результате уровень расходов АО «Корякэнерго» на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды на 2025 год составит (таблица 9):

Таблица 9

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Предложения эксперта				
			2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	1 271 626	1 131 868	1 525 480	1 591 076	1 654 719
2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 963	2 484	7 283	7 596	7 900
3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.					
4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.					
5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.					
6.	ИТОГО	тыс. руб.	1 273 589	1 134 352	1 532 763	1 598 671	1 662 618

- Расходы на топливо

Согласно пункту 21 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на топливо, включаемые в необходимую валовую выручку, определяются на основе:

- 1) нормативов удельного расхода топлива с помесечной и ежегодной разбивкой на производство 1 кВт·ч электрической энергии, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- 2) цен на топливо в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования;
- 3) расчетных объемов потребления топлива с учетом структуры и динамики его использования, сложившейся за последние 3 года;
- 4) нормативов создания запасов топлива, рассчитываемых в соответствии с методикой, утверждаемой Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Федеральной антимонопольной службой.

1) Нормативы удельного расхода топлива

Удельный расход условного топлива по ДЭС АО «Корякэнерго» на 2025 год принят на уровне утвержденных нормативных значений на 2025 год приказом Минэнерго России от 02.08.2024 № 942 в следующих показателях (таблица 10):

Таблица 10

№ п/п	Район	Акционерное общество «Корякэнерго»	Нормативы удельного расхода топлива при производстве электрической энергии
1	2	3	4
1.	Карагинский район	ДЭС № 23 с. Тымлат	363,2 г/кВт*ч
2.		ДЭС № 25 с. Ильпырское	390,5 г/кВт*ч
3.		ДЭС № 44 «Северо-Восточная компания»	368,7 г/кВт*ч
4.	Мильковский район	ДЭС № 6 пос. Таёжный	455,5 г/кВт*ч
5.	Олюторский район	ДЭС № 7 с. Апука	372,6 г/кВт*ч
6.		ДЭС 3 14 с. Пахачи	413,5 г/кВт*ч
7.		ДЭС № 16 с. Средние Пахачи	355,9 г/кВт*ч
8.		ДЭС № 27 с. Ачайваям	369,7 г/кВт*ч

№ n/n	Район	Акционерное общество «Корякэнерго»	Нормативы удельного расхода топлива при производстве электрической энергии
1	2	3	4
9.		ДЭС № 28 с. Вывенка	378,0 г/кВт*ч
10.		ДЭС № 26 с. Хаилино	375,5 г/кВт*ч
11.	Соболевский район	ДЭС № 21 пос. Крутогоровский	358,6 г/кВт*ч
12.		ДЭС № 22 п. Ичинский	379,0 г/кВт*ч
13.		ДЭС № 36 с. Устьевое	362,6 г/кВт*ч
14.		ДЭС № 41 «Колпаковский рыбокомбинат»	366,0 г/кВт*ч
15.		ДЭС № 42 «Камчатморепродукт»	364,8 г/кВт*ч
16.		ДЭС № 43 «Колхоз Октябрь» р. Кехта	364,0 г/кВт*ч
17.	Тигильский район	ДЭС № 29 п. Хайрюзово	431,4 г/кВт*ч
18.		ДЭС № 5 п. Усть-Хайрюзово	374,3 г/кВт*ч
19.	Усть-Большереецкий район	ДЭС № 38 пос. Озерновский	357,0 г/кВт*ч

2) Плановая (расчетная) цена на топливо

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
- расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
- рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
- рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

2.1. Цены на закупку дизельного топлива на 2025 год определены экспертом Службы по итогам проведенного анализа цен на дизельное топливо на территории Камчатского края, логистики до объектов производства АО «Корякэнерго», а также с учетом информации, содержащейся в договорах, заключенных в результате проведения торгов на 2024 год. Дополнительно учтен индекс цен производителей на добычу сырой нефти, газа в размере 107,9%, и индекс цен производителей на транспортировку в размере 104,3%.

Таким образом, плановая цена по приходу на приобретение дизельного топлива принята экспертом Службы на 2025 год в размере 106 144 руб./т.н.т. (без НДС).

Экономически обоснованные цены на приобретение 1 тонны дизельного топлива в 2025 году по приходу сформированы в следующих размерах (таблица 11):

Таблица 11

№ п/п	Район поставки дизельного топлива для производства электрической энергии АО «Корякэнерго»	Цена на приобретение 1 тонны дизельного топлива в 2025 году по приходу (предложение эксперта), руб/тнт
1	2	3
1.	Карагинский район	106 026
2.	Мильковский район	104 492
3.	Олюторский район	106 416
4.	Соболевский район	105 876
5.	Тигильский район	106 429
6.	Усть-Большерецкий район	105 840

2.2. Цены по приходу природного газа принята в первом полугодии 2025 года в размере 9 646 руб. за 1000 куб. м (без НДС). Во втором полугодии 2025 года в размере 9 701 руб. за 1000 куб. м (без НДС), исходя из следующих параметров и калорийности газа по представленным актам поставки топлива. Расчет представлен в таблицах 12, 13.

Таблица 12

Составляющие цены газа	Основание	Расчет РСТ на 2025 год (руб. за 1000 куб.м.), без НДС	
		1 полугодие	2 полугодие
Газ	Приказ ФАС России от 28.11.2023 № 909/23 (по приказу калорийность составляет 8100 ккал/м³)	9 366,31	9 366,31
	Расчет стоимости, исходя из калорийности газа по актам поставки (таблица 12)	$9\,366,31 / 8\,100 \cdot 8342 = 9\,645,76$	$9\,366,31 / 8\,100 \cdot 8\,389 = 9\,700,88$
	Принятая в расчет цена газа	9 645,76	9 700,88
Итого		9 645,76	9 700,88

Таблица 13 - Калорийность газа по актам поставки топлива за 2023 год (ккал/м³)

Янв 2023	Фев 2023	Март 2023	Апр 2023	Май 2023	Июнь 2023	Июль 2023	Авг 2023	Сент 2023	Окт 2023	Нояб 2023	Дек 2023	Среднее значение
8 202	8 352	8 386	8 367	8 364	8 379	8 383	8 412	8 393	8 376	8 372	8 400	8 366

3) Расчетные объемы потребления топлива с учетом структуры и динамики его использования, сложившейся за последние 3 года.

Объем дизельного топлива на выработку электрической энергии на 2025 год принят экспертом в размере 14,694 тыс. т.н.т., исходя из плановых показателей по отпуску электрической энергии с шин и принятого в расчет удельного расхода условного топлива, с учетом коэффициента перевода натурального топлива в условное для дизельного топлива в размере 1,45:

$$14,694 \text{ тыс. т.н.т.} = 59,163 \text{ млн.кВтч} \cdot 371,8 \text{ г/кВтч} / 1000 / 1,45$$

Коэффициент перевода натурального топлива в условное для дизельного топлива ($K=1,45$) принят согласно приложения 2 к Указаниям по заполнению формы фе-

дерального статистического наблюдения № 4-ТЭР «Сведения об использовании топливно-энергетических ресурсов», утвержденных приказом Росстата от 22.11.2023 №591 (K = 1,45), что соответствует соотношению теплоты сгорания дизельного топлива в размере 42,7 МДж/кг к теплотворной способности 1 кг каменного угля 29,3 МДж/кг.

Объем природного газа на выработку электрической энергии на 2025 год принят экспертом в размере 0,612 тыс. т.н.т., исходя из плановых показателей по отпуску электрической энергии с шин и принятого в расчет удельного расхода условного топлива, с учетом коэффициента перевода натурального топлива в условное для природного газа в размере 1,127:

$$0,612 \text{ тыс. т.н.т.} = 10,889 \text{ млн.кВтч} * 384,3 \text{ г/кВтч} / 1000 / 1,127$$

Выработка электрической энергии и расход электрической энергии, используемые на собственные нужды при производстве электрической энергии АО «Корякэнерго» на 2025 год приняты в соответствии с показателями Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов, утвержденного приказом ФАС России от 11 октября 2024 № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов» (таблица 14):

Таблица 14

№ п/п	Технико-экономические показатели	Ед.изм.	Предложения эксперта на 2025 год, млн. кВтч
1	2	3	4
1	Выработка электроэнергии ЭСО, всего	млн. кВтч	61,796
2	Расход электроэнергии на собственные нужды	млн. кВтч	2,634
3	то же в %	%	4,26
4	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн. кВтч	59,163

Объемы потребления топлива с учетом структуры и динамики его использования, сложившейся за последние 3 года, представлены в таблице 15.

Таблица 15

год	Выработка, млн. кВтч	Собственные нужды, млн. кВтч	Отпуск с шин, млн. кВтч	УРУТ, г/кВтч.	Расход условного топлива, тыс. тут	Переводной коэф.	Расход натурального топлива, тыс. т.н.т.
2023 (факт по оценке РСТ)	63,110	2,651	60,459	369,6	22,349		
Дизельное топливо						1,450	14,874
Газ						1,127	0,693
2024 (план)	52,066	2,292	49,774	373,35	18,583		00000
Дизельное топливо						1,450	12,336
Газ						1,127	0,617
2025 (план)	61,796	2,634	59,163	371,8	21,997		
Дизельное топливо						1,450	14,694
Газ						1,127	0,612

Таким образом, с учетом всех обозначенных параметров по формированию затрат цена на приобретение 1 тонны дизельного топлива по приходу на 2025 год определена в размере 106 144 руб./т.н.т. (без НДС), исходя из принятой экспертом цены на приобретение и доставку дизельного топлива. Цена на приобретение 1 куб.м. газа по приходу на 2025 год определена в размере 9 676 руб./куб.м. (без НДС), исходя из обозначенных параметров по приобретению и доставке топлива.

С учетом переходящих остатков, которые сформированы на 01.01.2025, цена 1 тонны дизельного топлива в 2025 году по расходу составит 103 416 руб./т.н.т. (без НДС), цена на приобретение 1 куб.м. газа по расходу составит 9 676 руб./куб.м. (без НДС).

Общий объем затрат на топливо для производства электрической энергии на 2025 год включен в расчет НВВ в размере **1 525 480 тыс. руб.** (расчет в формате таблиц П9, П10, П11 прилагается), в том числе:

- дизельное топливо в размере 1 519 557 тыс. руб. (без НДС),
- природный газ в размере 5 923 тыс. руб. (без НДС).

- Расходы на электрическую энергию на хозяйственные нужды, холодную воду

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые расходы в 2025 году составят 7 283 тыс. руб., в том числе:

Экспертом при определении плановых затрат по данной статье были проанализированы фактически понесенные расходы в 2023 году, утвержденные на 2024 год, ожидаемые в 2024 году и планируемые на 2025 год по данной статье затрат. В результате в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2025 год расходы на электрическую энергию на хозяйственные нужды и холодную воду в размере 7 283 тыс. руб., на уровне предложений организации.

12.1.4. Корректировка необходимой валовой выручки в отношении деятельности АО «Корякэнерго» по производству электрической энергии (мощности) на 2025 год

Экспертом Службы выполнен расчет корректировки НВВ АО «Корякэнерго» за 2023 год в соответствии с пунктом 29 Методических указаний 686/19.

Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за (j-2)-й расчетный период регулирования ($Рез_{j-2}$) рассчитаны экспертом Службы в размере **118 440 тыс. рублей.**

Величина $Рез_{j-2}$ определена в соответствии с формулой:

$$Рез_{j-2} = (\Delta OP_{j-2} + \Delta НР_{j-2} + \Delta РЭ_{j-2} - \Delta Выр_{j-2} + Рез_{j-2}^+ - Рез_{j-2}^-) \cdot (1 + ИПЦ_{j-1}) \cdot (1 + ИПЦ_j), \quad (45)$$

Корректировка операционных расходов за 2023 год:

ΔOP_{j-2} - корректировка операционных расходов, в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов по формуле:

$$\Delta OP_{j-2} = OP_{j-2}^{\text{факт}} - OP_{j-2}, \quad (46)$$

не определяется для случаев, когда (j-2)-й расчетный период регулирования является первым годом долгосрочного периода регулирования).

Фактический 2023 год является первым годом долгосрочного периода регулирования, в связи с чем корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов не проводится.

Корректировка неподконтрольных расходов с учетом фактических значений 2023 года:

$\Delta НР_{j-2}$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2023 год, определена в размере **14 210 тыс. руб.** (таблица 16), по формуле:

$$\Delta НР_{j-2} = НР_{j-2}^{\text{факт}} - НР_{j-2}, \quad (48)$$

Таблица 16

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Фактические неподконтрольные расходы за год (j-2=2023), признанные экономически обоснованными органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, тыс. руб.	$НР_{j-2}^{\text{факт}}$	259 853	14 210
Неподконтрольные расходы, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на год (j-2=2023), тыс. руб.	$НР_{j-2}$	245 643	

Наименование статьи расходов	$НР_{i-2}^{\text{расх.план}}$	$НР_{i-2}^{\text{расх.факт}}$	Обоснование
Арендная плата	18 575	16 319	Фактически понесенные расходы на обязательное страхование по расчету РСТ Камчатского края и данным представленного раздельного учета АО «Корякэнерго».
Расходы на обязательное страхование	270	263	Фактически понесенные расходы на обязательное страхование по данным представленного раздельного учета АО «Корякэнерго». Расходы на добровольное медицинское страхование не учтены.
Налог на землю, арендная плата за землю	1	2	Экспертом Службы, с учетом представленных документов, определены затраты по данной статье в объеме фактически сложившихся обязательных платежей в 2023 г.
Налог на транспортные средства	219	287	Экспертом Службы, с учетом представленных документов, определены затраты по данной статье в объеме фактически сложившихся обязательных платежей в 2023 г.

Наименование статьи расходов	$HP_{i-2}^{расх.план}$	$HP_{i-2}^{расх.факт}$	Обоснование
Налог на имущество	2 387	2 703	Экспертом Службы, с учетом представленных документов, определены затраты по данной статье в объеме фактически сложившихся обязательных платежей в 2023 г.
Отчисления на социальные нужды	85 650	79 127	Фактически понесенные расходы по данным представленного раздельного учета АО «Корякэнерго» с учетом фактической эффективной ставки 30,02 % по Обществу по итогам 2023 года.
Амортизация основных средств и нематериальных активов	95 800	102 785	В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», являющаяся источником финансирования инвестиционной программы.
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	14 205	58 333	В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, фактически понесенные расходы по данным представленного раздельного учета АО «Корякэнерго»
Налог на прибыль	28 479	0	Фактически понесенные расходы с учетом предоставленной АО «Корякэнерго» налоговой декларации
ИТОГО	245 643	259 853	

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, определена в размере (-) 60 567 тыс. руб. (таблица 17), по формуле:

$$\Delta PЭ_{j-2} = PЭ_{j-2}^{факт} - PЭ_{j-2}, \quad (49)$$

Таблица 17

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в (j-2=2023)-м году, определяемые по формуле (43), исходя из фактического объема отпуска электрической энергии с шин электростанции в расчетном периоде регулирования и фактических цен на топливо, тыс. руб.	$PЭ_{j-2}^{факт}$	1 213 022	- 60 567
Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию в (j-2=2023)-м году, тыс. руб.	$PЭ_{j-2}$	1 273 589	

Фактические расходы на приобретение топлива

Фактические расходы на приобретение топлива в 2023 году определены, исходя из фактического объема отпуска электрической энергии с шин, удельного расхода условного топлива, фактических цен на закупку дизельного топлива.

Удельный расход условного топлива АО «Корякэнерго» по факту 2023 года приняты экспертом Службы на уровне утвержденного показателя 2023 года в следующих размерах (таблица 18):

Таблица 18

№ п/п	Район	Акционерное общество «Корякэнерго»	Удельный расход топлива при производстве электрической энергии	
			Утверждено РСТ Камчат- ского края на 2023 год (в со- ответствии с приказом Минэнерго России от 02.09.2022 № 903), г/кВт*ч	Факт 2023 года, г/кВт*ч
1	2	3		4
1.	Карaginский район	ДЭС № 23 с. Тымлат	363,7	362,1
2.		ДЭС № 25 с. Ильпырское	389,5	387,0
3.	Мильковский район	ДЭС № 6 пос. Таёжный	469,3	456,4
4.	Олюторский район	ДЭС № 7 с. Апука	375,2	370,9
5.		ДЭС 3 14 с. Пахачи	424,5	417,7
6.		ДЭС № 16 с. Средние Пахачи	359,6	357,7
7.		ДЭС № 27 с. Ачайваям	366,7	358,2
8.		ДЭС № 28 с. Вывенка	376,7	370,6
9.		ДЭС № 26 с. Хашино	376,4	370,4
10.	Соболевский район	ДЭС № 21 пос. Крутогоровский	362,6	362,6
11.		ДЭС № 22 п. Ичинский	389,9	376,0
12.		ДЭС № 36 с. Устьевое	363,5	363,3
13.		ДЭС № 41 «Колпаковский рыбокомбинат»	365,8	365,5
14.		ДЭС № 42 «Камчатморепродукт»	364,8	364,5
15.		ДЭС № 43 «Колхоз Октябрь» р. Кехта	364,2	330,5
16.	Тигильский район	ДЭС № 29 п. Хайрюзово	432,2	421,0
17.		ДЭС № 5 п. Усть-Хайрюзово	388,8	376,9
18.	Усть-Большерецкий район	ДЭС № 38 пос. Озерновский	362,5	360,2

Коэффициент перевода натурального топлива в условное для дизельного топлива $K = 1,45$, газа $K = 1,19$. Объем топлива на выработку электрической энергии по факту 2023 года принят в размере 14,874 тыс. тнт, газа 0,693 тыс. куб. м.

Цены на закупку дизельного топлива по факту 2023 года определены экспертом Службы по итогам проведенного анализа данных бухгалтерского учета, а также информации, содержащейся в договорах, заключенных в результате проведения торгов на 2023 год.

Фактические цены на приобретение 1 тонны дизельного топлива и цену на закупку газа по факту 2023 года по приходу сложились в следующих размерах (таблица 19):

Таблица 19

№ п/п	АО «ЮЭСК»	Цена на приобретение топлива в 2023 году по приходу (расчет РСТ Камчатского края), руб/тнт, руб/куб.м (без НДС)
1	2	3
1.	ДЭС дизель	84 612
2.	ДЭС газ	8 898

С учетом переходящих остатков, которые сформированы на 01.01.2023, цена 1 тонны дизельного топлива в 2023 году по расходу составит 80 919 руб./тнт, по природному газу 8 898 руб/куб.м.

Объем затрат на топливо для производства электрической энергии по факту 2023 года по оценке эксперта составит 1 209 724 тыс. руб.

Фактические расходы на энергию для хозяйственных нужд

Обществом заявлены фактические расходы для хозяйственных нужд за 2023 год в размере 3 298 тыс. руб.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «Корякэнерго», экспертом Службы предлагается принять фактические расходы по данной статье в сумме **3 298 тыс. руб.**, на уровне предложения Общества.

Отклонение выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности по производству электрической энергии (мощности) определено в размере **(-) 150 012 тыс. руб.** (таблица 20).

Отклонение выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности по производству электрической энергии (мощности), определяемой исходя из установленных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и фактического объема реализуемых товаров (услуг), от величины необходимой валовой выручки, установленной на (j-2)-й год, в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов, тыс. руб.:

$$\Delta \text{Выр}_{j-2} = \text{Выр факт} - \text{Выр утв}$$

Таблица 20

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Величина необходимой валовой выручки, определяемая исходя из установленных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и фактического объема реализуемых товаров (услуг), тыс. руб.	Выр факт	1 557 264	- 150 012
Величина необходимой валовой выручки, установленная на (j-2=2023)-й год, в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов, тыс. руб.	Выр утв	1 707 275	

Выр факт – объем выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности по производству электрической энергии (мощности), определяемой исходя из установленных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и фактического объема реализуемых товаров (услуг) за 2023 год, определен исходя из установленного на 2023 тарифа на производство электрической энергии и фактического объема полезного отпуска за 2023 год, (25,757 руб./кВт*ч * 60,459 млн. кВт*ч * 1000 = 1 557 264 тыс. руб.)

В результате проведенных расчетов корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы произ-

водителя электрической энергии (мощности) АО «Корякэнерго» за 2023 год представлена в таблице 21.

Таблица 21

Показатель	Значение, тыс. руб.
1. Корректировка операционных расходов	0
2. Корректировка неподконтрольных расходов	14 210
3. Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды	- 60 567
4. Отклонение выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности по производству электрической энергии (мощности), определяемой исходя из установленных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и фактического объема реализуемых товаров (услуг), от величины необходимой валовой выручки, установленной на (j-2)-й год, в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов	- 150 012
Итого	
ИПЦ 2024 года, %	108,0
ИПЦ 2025 года, %	105,8
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2024, 2025 гг.	118 440

12.1.5. Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Таблица 22

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2024 год	Предложения АО «Корякэнерго» на 2025 год (уточненный расчет)	Предложения эксперта на 2025 год	Предложения эксперта на 2026 год	Предложения эксперта на 2027 год
1	2	3		4	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	592 576	620 676	620 676	647 365	673 259
2.	Неподконтрольные расходы	225 480	313 456	278 270	278 720	278 720
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды	1 134 352	1 532 777	1 532 763	1 598 671	1 662 618
4.	Прибыль на капитальные вложения	0	50 016	50 016	74 637	100 763
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	252 051	118 986	118 440	0	0
6.	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 204 459	2 635 911	2 600 165	2 598 944	2 714 911
7.	Соблюдение п. 11(1) Основ ценообразования ППРФ №1178	- 322 939	0	0	0	0
8.	Сглаживание роста тарифов	- 201 641	+ 213 336	+ 213 336		
9.	Сглаживание роста тарифов	- 45 658				
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 634 221	2 849 247	2 813 501		
11.	Полезный отпуск электрической энергии млн. кВт*ч.			59,163		
12.	Средний тариф на электрическую энергию, руб/кВт*ч, в том числе:	32,833	48,159	47,555		
	1 полугодие	25,757	50,254	37,871		
	2 полугодие	37,871	46,856	53,583		

С учетом вышеизложенного, НВВ на производство электрической энергии АО «Корякэнерго» на 2025 год составит 2 813 501 тыс. рублей.

Среднегодовой тариф – 47,555 руб./кВт*ч.

Корректировка НВВ АО «Корякэнерго» на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

12.2.1. Определение операционных (подконтрольных) расходов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год долгосрочного периода регулирования

Экспертом Службы произведена корректировка подконтрольных расходов на 2025 год (таблица 4) в соответствии с пунктом 11 методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, в связи с применением индекса потребительских цен, на основе утвержденного Правительством Российской Федерации Прогноза социально-экономического развития, в том числе с учетом изменения индекса изменения количества активов (таблица 23, 24).

Таблица 23 (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено Службой на 2024 год	Предложения АО «Корякэнерго» на 2025 год (уточненный расчет)	Предложения эксперта на 2025 год	Отклонение, тыс. руб. (гр. 5 – гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.	Вспомогательные материалы	4 556	4 802	4 838	+ 36	В соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э Отклонение от предложений Общества сложилось исходя из необходимости расчета по формуле корректировки подконтрольных расходов в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э и необходимости применения прогнозного (фактического) одобренного ИПЦ 2024/2023 – 108 %.
2.	Работы и услуги производственного характера	54 101	57 018	57 443	+ 425	
3.	Расходы на оплату труда (с проездом)	30 464	32 106	32 346	+ 240	
4.	Прочие расходы из себестоимости	185 162	19 141	19 284	+ 143	
5.	Прибыль на социальное развитие	91	96	97	+ 1	
6.	Прибыль на прочие цели (услуги банков)	1 494	1 575	1 586	+ 11	
	ИТОГО операционные расходы	108 868	114 738	115 594	+ 856	

Таблица 24

№ п/п	Параметры расчета расходов	Долгосрочный период регулирования				
		2023	2024	2025	2026	2027
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования	106,0	107,2	105,8	104,3	104,0
2	Индекс эффективности операционных расходов		1	1	1	1
3	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	989	976	984	984	984
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения количества активов, %		-1,30	0,83	0	0
6	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	103 595	108 868	115 594	119 359	122 892

12.2.2. Расчет неподконтрольных расходов на услуги по передаче электрической энергии

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

Таблица 25 (тыс. руб.)

Наименование расхода	Утверждено Службой на 2023 год	Факт 2023 года по оценке РСТ Камчатского края	Отклонение (гр. 3 – гр. 2)	Утверждено Службой на 2024 год	Предложения АО «Корякэнерго» на 2025 год (уточненный расчет)	Предложения экспорта на 2025 год	Отклонение (гр.6- гр.5)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4		5	6	7	8
1. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (ПХН)	0	0	0	183	551	551	0	В соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э
2. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	202	229	- 27	239	209	7	- 202	В соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э
3. Отчисления на социальные нужды	7 610	7 030	0	7 985	9 567	9 639	+ 72	С учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставки 30,2 % по Обществу по итогам 2023 года
4. Амортизация	4 153	4 713	+ 560	4 062	4 371	4 371	0	В соответствии с постановлением Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583, в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования
5. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	111	456	+ 345	667	5 003	2 696	- 2 307	В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования
6. Выпадающие по ТП	222	-	-	1 134	-	751	+ 751	В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования
7. Налог на прибыль	2 276	0	- 2 276	130	0	0	0	В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
Итого неподконтрольных расходов	14 573	12 429	- 2 144	14 401	19 700	18 015	- 1 685	

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:

- **Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (энергия для производственно-хозяйственных нужд)**

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 4 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «Корякэнерго», экспертом Службы предлагается принять расходы по данной статье в сумме 3 тыс. руб., в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифа № 98-э, на уровне фактических значений по итогам 2023 года (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии), на уровне предложений организации.

- ***Средства на страхование***

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 4 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «Корякэнерго», фактически понесенные расходы в 2023 году, утвержденные на 2024 год и планируемые на 2025 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, расходы по данной статье на 2025 год приняты экспертом Службы приняты экспертом Службы в объеме обязательных платежей в размере **3 тыс. рублей** на уровне фактических значений по итогам 2023 года в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии).

- ***Налог на транспортные средства***

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 4 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «Корякэнерго», фактически понесенные расходы в 2023 году, утвержденные на 2024 год и планируемые на 2025 год по данной статье затрат, расходы по данной статье на 2025 год приняты экспертом Службы в объеме обязательных платежей в размере **4 тыс. рублей** в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии), на уровне предложений организации.

- ***Налог на имущество***

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 201 тыс. рублей.

В соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, пунктом 11 Методических указаний № 98-э, с учетом внесения изменений Федеральным законом от 29.10.2024 № 362-ФЗ в статью 381 Налогового кодекса Российской Федерации в части предоставления льгот по налогу на имущество.

Экспертом Службы затраты на 2025 год по данной статье отклонены в полном объеме.

- ***Налог на прибыль***

Расходы по данной статье затрат на 2025 год АО «Корякэнерго» не заявлены.

- ***Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним***

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 5 003 тыс. рублей.

В обоснование плановых расходов Обществом представлены следующие документы:

- Карточка счета 91.02.1 за 2023 год по статье «Проценты к уплате, начисленные по банковским кредитам, принимаемые для налогообложения»;
- Оборотно-сальдовая ведомость по счету 91.02 за период 2023 года;
- кредитное соглашение № КС-ЦУ-702730/2020/00017 от 28.04.2023г. с Банком ВТБ;
- кредитное соглашение № КС-ЦУ-702730/2023/00008 от 17.04.2023г. с Банком ВТБ;
- договор кредитной линии № 0155/0000693 от 30.11.2023г. с АО «Азиатско-Тихоокеанский Банк»;
- договор кредитной линии № 0155/0000663 от 23.08.2023г. с АО «Азиатско-Тихоокеанский Банк»;
- договор об открытии кредитной линии с лимитом задолженности № 1600-2023-2012 от 19.10.2023г. с АО Солид Банк;
- агентский договор № 02659-АД от 03.04.2018 года с ООО ВТБ Факторинг;
- дополнительное соглашение № 29 от 24.08.2022 к агентскому договору № 02659-АД от 03.04.2018 года с ООО ВТБ Факторинг;
- агентский договор № 044-А7 от 28.10.2022г. с ООО Сбербанк Факторинг.
- кредитный договор № К2/41-00/21-00033 от 09.11.2021г. с ПАО Банк «ФК «Открытие»;
- договор об открытии возобновляемой кредитной линии № 700С009А0МФ от 01.09.2022г. с ПАО Сбербанк;
- пояснительная записка по строке 23301 формы бухгалтерского баланса «Отчет о финансовых результатах за январь – декабрь 2023 года» и строке 42 120 бюджета движения денежных средств факт 2023 год;
- расчет кредитной линии на пополнение оборотных средств АО «Корякэнерго», на пополнение запасов топлива в 2023 году;
- исполнение бюджета движения денежных средств АО «Корякэнерго» за 2023 год.

Проанализировав всю имеющуюся информацию и документы, представленные АО «Корякэнерго» в Службу, экспертом Службы, затраты по указанной статье на 2025 год приняты в доле, отнесенной на передачу электрической энергии, с учетом фактической ставки с 28.10.2024 года, увеличенной на 4 процентных пункта, в размере 25%, (расчет представлен в таблице 26).

Таблица 26

№ п/п	Наименование	План на 2025 год			
1	Сумма, тыс. руб.	781 477,29			
2	% ставка по кредитной линии	21,0 % +4,00%			
ПЛАН на 2025 год	Месяц выплат	Остаток на начало, тыс. руб.	Погашение, тыс. руб.	Сумма процентов, тыс. руб.	Остаток на конец, тыс. руб.
	Январь	781 477,29			781 477,29
	Февраль	781 477,29	156 295,46	16 280,78	625 181,83

№ п/п	Наименование	План на 2025 год			
	Март	625 181,83	156 295,46	11 396,54	468 886,38
	Апрель	468 886,38	156 295,46	8 140,39	312 590,92
	Май	312 590,92	156 295,46	4 884,23	156 295,46
	Июнь	156 295,46	156 295,46	1 628,08	-
ИТОГО, тыс. руб.				42 330,02	
Всего, тыс. руб., в том числе				42 330,02	
<i>на производство электрической энергии, тыс. руб.</i>				<i>38 405,36</i>	
<i>на услуги по передаче электрической энергии, тыс. руб.</i>				<i>2 696,34</i>	
<i>на сбыт электрической энергии, тыс. руб.</i>				<i>1 228,31</i>	

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «Корякэнерго», в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, экспертом Службы затраты по указанной статье за 2023 год приняты в размере **2 696 тыс. рублей**, что не превышает величину, равную ключевой ставке Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

Целью привлечения кредитных средств является покрытие кассового разрыва в связи с необходимостью обеспечения операционной деятельности.

Отклонение от предложений организации составляет (-) 2 306 тыс. руб.

- **Отчисления на социальные нужды**

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые расходы по данной статье на 2025 год составят 9 567 тыс. рублей.

Отчисления на социальные нужды на 2025 год приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда и дополнительными затратами на страховые взносы по работникам, занятым во вредных условиях труда, а также с учетом фактически сложившейся эффективной ставки по предприятию по итогам 2023 года в размере 30,02 %, и составили **9 639 тыс. рублей**. Отклонение от предложений Общества сложилось исходя из необходимости расчета по формуле корректировки подконтрольных расходов в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э и необходимости применения прогнозного (фактического) одобренного ИПЦ 2024/2023 – 108 %.

- **Амортизация основных средств**

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые расходы по данной статье на 2025 год составят 4 371 тыс. рублей.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583, пунктом 27(1) Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых основных средств и нематериальных активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собствен-

ности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии. При этом не учитываются обесценение основных средств, затраты на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, а также амортизация прав пользования активами, отраженными в составе основных средств, которые предусмотрены нормативными правовыми актами, регулируемыми отношения в сфере бухгалтерского учета.

Экспертом Службы с учетом предоставленной информации от АО «Корякэнерго» произведен расчет амортизационных отчислений. В результате по данной статье предлагается утвердить расходы в размере **4 371 тыс. руб.**, на уровне предложений организации.

12.2.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на услуги по передаче электрической энергии

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на услуги по передаче электрической энергии у Общества отсутствуют.

12.2.4. Корректировка необходимой валовой выручки АО «Корякэнерго» за 2023 год на услуги по передаче электрической энергии

Корректировка подконтрольных расходов

Корректировка подконтрольных расходов ΔPP_i связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов **не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования.**

Фактический 2023 год является первым годом долгосрочного периода регулирования,

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{инд i-2}^{\phi} - K_{инд i-2})$$

в связи с чем корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов не проводится.

Корректировка неподконтрольных расходов

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2023 год, определена по формуле в размере **(-) 2 144 тыс. руб.** исходя из следующего:

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{расх.факт} - NP_{i-2}^{расх.план}$$

Таблица 27

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Неподконтрольные расходы (НР), утвержденные на 2023 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$NP_{i-2}^{расх.план}$	14 573	-2 144
Неподконтрольные расходы (НР), экономически обоснованный факт за 2023 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$NP_{i-2}^{расх.факт}$	12 429	

Наименование статьи расходов	$HP_{расх.план}^{i-2}$	$HP_{расх.факт}^{i-2}$	Обоснование
Расходы на обязательное страхование	21	22	Фактически понесенные расходы на обязательное страхование по данным представленного раздельного учета АО «Корякэнерго». Расходы на добровольное медицинское страхование не учтены.
Налог на транспортные средства	17	22	Экспертом Службы, с учетом представленных документов, определены затраты по данной статье в объеме фактически сложившихся обязательных платежей в 2023 г.
Налог на имущество	163	185	Экспертом Службы, с учетом представленных документов, определены затраты по данной статье в объеме фактически сложившихся обязательных платежей в 2023 г.
Отчисления на социальные нужды	7 610	7 030	Фактически понесенные расходы по данным представленного раздельного учета АО «Корякэнерго» с учетом фактической эффективной ставки 30,02 % по Обществу по итогам 2023 года.
Амортизация основных средств и нематериальных активов	4 153	4 716	В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», являющаяся источником финансирования инвестиционной программы.
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	111	456	В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, фактически понесенные расходы по данным представленного раздельного учета АО «Корякэнерго»
Налог на прибыль	2 276	0	Фактически понесенные расходы с учетом предоставленной АО «Корякэнерго» налоговой декларации
Выпадающие от ТП до 15 кВт и до 150 кВт	0	222	
ИТОГО	14 573	12 429	

Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии

Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2023 год (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемая исходя из установленных на 2023 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг определена в размере **32 241 тыс. руб.** и представлена в таблице 28:

Таблица 28

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
1	2	3	4
Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на 2023 год, тыс. руб.	HBB_{i-2}^{cod}	379 083	+ 32 241
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2023 год, тыс. руб.	HBB_{i-2}^{ϕ}	346 842	

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2023 год определен исходя из установленной на 2023 ставки на содержание сетей и фактического объема полезного отпуска за 2023 год, (6,22 руб./кВт*ч * 55,762 млн кВт*ч*1000 = 346 842 тыс. руб.)

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПО_i)

Корректировка НВВ Общества с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию определена в размере (-) **16 562 тыс. руб.**, и рассчитана по формуле

$$ПО_i = \min \left\{ \Pi_{i-2}^{\phi}; N_{i-2} \cdot \Xi_{i-2}^{отп. \phi} \right\} \cdot ЦП_{i-2}^{\phi} - \Xi_{i-2}^{отп. \phi} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

Таблица 29

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в 2023 году, млн кВтч	Π_{i-2}^{ϕ}	4 286,87	- 16 562
Уровень потерь в сетях плановый на 2023 год, %	N_{i-2}	7,425	
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть за 2023 год, млн кВтч	$\Xi_{i-2}^{отп. \phi}$	60 459	
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2023 году, руб./кВтч	$ЦП_{i-2}^{\phi}$	26,106	
Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2023 году, руб./кВтч	$ЦП_{i-2}$	26,106	

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)

Расчет понижающих (повышающих) коэффициентов (КНК_i) произведен по формуле (1) Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных Приказом № 254-э/1 от 26.10.2010 г.:

$$КНК_i = K_{об_i} \cdot \Pi_{кор_i}, \quad (1)$$

$\Pi_{кор} = 2\%$, начиная с 2013 года.

Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг ($K_{об}$) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости.

Постановлением Службы от 25.09.2024 № 158-Н АО «Корякэнерго» утверждены плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг на 2023 год.

В соответствии с представленными отчетными данными АО «Корякэнерго» по фактическим значениям показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2023 год экспертом Службы рассчитаны коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2023 год, результаты которых отражены в таблице 30:

Таблица 30

Наименование показателя	Утверждено на 2023 год	Факт 2023 года	Обозначения коэффициентов	Коэффициенты достижения/недостижения
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (<i>Псаид1</i>)	0	0	<i>Кнад1</i>	0
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (<i>Псаиф1</i>)	0	0	<i>Кнад2</i>	0
Показатель уровня качества оказываемых услуг (<i>Пмnp</i>)	1	1	<i>Ккач1</i>	0
Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания		Достигнуто	<i>Ккач3</i>	0
Значения коэффициентов значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг (справочно):				
$\alpha 1$	$\alpha 2$	$\beta 1$	$\beta 2$	
0,30	0,30	0,30	0,1	

Фактическое значение обобщенного показателя надежности и качества оказываемых услуг рассчитывается по формуле (22) Методических указания по расчету уровня надежности и качества:

$$K_{об} = \alpha 1 \times K_{над1} + \alpha 2 \times K_{над2} + \beta 1 \times K_{кач1} + \beta 2 \times K_{кач3}, \quad (22)$$

$$K_{об.2023} = 0,3 \times 0 + 0,3 \times 0 + 0,3 \times 0 + 0,1 \times 0 = 0,00$$

Таким образом, по итогам 2023 года фактический обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг составил $K_{об} = 0$.

$$КНК = 0 \times 2\% = 0,0.$$

Таким образом, корректировка НВВ с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) за 2023 год составит 0 тыс. руб.

Таблица 31

Показатель	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2023 год	0	0
Максимальный процент корректировки (начиная с 2013 года)	2%	
Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий НВВ сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году <i>i</i>	0%	
Необходимая валовая выручка, утвержденная на 2023 год, тыс. руб.	379 083	

Таким образом, корректировка НВВ с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) составила 0 тыс. руб.

В результате проведенных расчетов корректировка за 2023 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации составит (Таблица 32):

Таблица 32 - Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «+») или полученного избытка (со знаком «-»), выявленных по итогам 2023 года:

Показатель	Значение, тыс. руб.
1. Корректировка подконтрольных расходов	0
2. Корректировка неподконтрольных расходов	- 2 144
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	- 16 562
4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии	32 241
5. Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год.	- 10 617
6. Величина неисполнения ИПР за 2022 год, не учитываемая в тарифах на 2024 год и подлежащая учету в тарифах на 2025 год	- 18 527
ИПЦ 2023 года (в отношении анализа исполнения ИПР 2022 года), %	105,9
ИПЦ 2024 года, %	108,0
ИПЦ 2025 года, %	105,8
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023,2024, 2025 гг.	- 19 085
5. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	0
Всего корректировка НВВ	- 19 085

12.2.5. Компенсация недополученных доходов по решению Арбитражного суда Камчатского края

Во исполнение требований Основ ценообразования, компенсация недополученных доходов по решению Арбитражного суда Камчатского края от 22.05.2023 по делу А24 - 753/2023 о взыскании с Акционерного Общества «Корякэнерго» в пользу Акционерного Общества «Южные электрические сети Камчатки» **18 674,959** тыс. руб. (без НДС) учтена в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «Корякэнерго» на 2025 год.

12.2.6. Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных п.87 Основ ценообразования

Плановые выпадающие доходы АО «Корякэнерго» на 2025 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям потребителей мощностью до 15 кВт и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, определены экспертом Службы в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, и составляют 751 тыс. руб. (в соответствии с постановлением Службы от 29.11.2024 № 201-Н).

12.2.7. Расчетная предпринимательская прибыль

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые расходы по данной статье на 2025 год составят 9 573 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

В результате произведенных расчетов, экспертом Службы предлагается принять расчетную предпринимательскую прибыль на 2025 год в сумме **7 712 тыс. руб.**

12.2.8. Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Таблица 33

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2024 год	Предложения АО «Корякэнерго» на 2025 год (уточненный расчет)	Предложения эксперта на 2025 год	Предложения эксперта на 2026 год	Предложения эксперта на 2027 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные расходы (подконтрольные)	108 868	114 738	115 594	120 565	125 387
2.	Неподконтрольные расходы	14 401	19 700	18 015	17 263	17 263
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов					
4.	Прибыль на капитальные вложения					
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	- 102 380	57 031	- 19 085	0	0
6.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ					
7.	Недополученный по независящим причинам доход, подлежащий по п.7 Основ ценообразования	0	0	39 714	0	0
8.	Выпадающие от ТП	1 134	751	751	0	0
9.	Расчетная предпринимательская прибыль	1 044	9 573	7 712	6 537	6 726
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	21 934	201 043	161 949	144 365	149 376
11.	Сглаживание роста тарифов	- 9 588	0	0	0	0
12.	Соблюдение п. 11(1) Основ ценообразования ППРФ №1178	322 939	0	0	0	0
13.	ИТОГО необходимая валовая выручка	335 284	201 043	161 949	144 365	149 376
	Полезный отпуск электрической энергии млн. кВт*ч.	45,677	54,365	54,365		
	Средний тариф на электрическую энергию, руб/кВт*ч.	7,340	3,698	2,979		

С учетом вышеизложенного, НВВ на услуги по передаче электрической энергии АО «Корякэнерго» составит в 2025 году 161 949 тыс. рублей. Среднегодовой тариф составит 2,979 руб./кВт*ч.

Расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Корякэнерго» на 2025 год

Расчет производился в соответствии с приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов» (далее – Методические указания 1554/17) методом экономически обоснованных расходов (затрат).

На основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт сформировавшихся расходов по этим договорам по итогам 2023 года, экспертом Службы проведен анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли в части утвержденных и фактических расходов 2023 года.

Результат деятельности Общества (экономически обоснованные расходы («+»)) или экономически необоснованные доходы («-») за 2023 год представлен в таблице 34:

Таблица 34
тыс. руб.

Показатель	Утверждено на 2023 год	Факт 2023, по данным Общества	Факт 2023 года, принятый РСТ Камчатского края	Экономически обоснованные расходы («+») или экономически необоснованные доходы («-»)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1. Вспомогательные материалы	130	151	151	+ 21	в соответствии с пунктом 71 и 73 Методических указаний 1554/17
2. Работы и услуги производственного характера	512	534	534	+ 22	
3. Затраты на оплату труда (с проездом в отпуск)	28 641	25 503	25 503	- 3 138	
4. Отчисления на социальные нужды	8 210	7 585	7 585	- 625	
5. Амортизация	194	243	243	+ 49	
6. Прочие расходы	1 975	2 139	1 988	+ 13	
7. Прибыль на прочие цели	162	1 856	142	+ 2 008	
8. Налог на прибыль	2 160	0	0	- 2 160	
Итого экономически обоснованные доходы/расходы («-» / «+»)				+ 2 113	
Итого экономически необоснованные доходы/доходы («-» / «+»)				- 5 943	

Расчет НВВ на услуги по реализации (сбыту) электрической энергии сформирован с учетом фактически сложившихся расходов по итогам 2023 года, с применением параметров Прогноза социально-экономического развития РФ. Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы

вносит свои предложения по следующим статьям расходов на 2025 год.

Таблица 35 - Основные плановые (расчетные) показатели по расчету сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2025 год

тыс. руб.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Факт 2023 года, принятый РСТ Камчатского края	Утверждено РСТ Камчатского края на 2024 год	Предложение АО «Корякэнерго» на 2025 год (уточненный расчет)	Предложение эксперта на 2025 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Вспомогательные материалы	130	151	152	161	161	0	В соответствии с пунктом 24, 25, 26, 28 Основ ценообразования, в соответствии с пунктом 69 Методических указаний № 1554/17
2	Работы и услуги производственного характера	512	534	601	634	592	- 42	
Затраты по статье «Работы и услуги производственного характера» сформированы на основании фактических затрат по итогам 2023 года с применением ИПЦ 2024/2023 108,0%, 2025/2024 – 105,8%								
3	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	173	306	175	523	523	0	
4	Расходы на оплату труда (с проездом)	28 641	25 503	32 747	34 646	29 141	- 5 505	
Расходы на оплату труда (с проездом) сформированы на основании фактических затрат по итогам 2023 года с применением ИПЦ 2024/2023 108,0%, 2025/2024 – 105,8%								
5	Отчисления на социальные нужды	8 210	7 585	5 585	10 324	8 667	- 1 657	С учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставки 30,2 % по Обществу по итогам 2023 года
6	Амортизация основных средств	194	243	16	34	34	0	В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования с учетом доли распределения на сбыт э/энергии общехозяйственных расходов по расчету РСТ, в соответствии с пунктом 69 Методических указаний № 1554/17
7	Прочие расходы	1 975	2 139	1 926	2 455	1 821	- 634	В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, в соответствии с пунктом 69 Методических указаний № 1554/17
В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, в соответствии с пунктом 69 Методических указаний № 1554/17, затраты по статье «Прочие расходы» сформированы на основании фактических затрат по итогам 2023 года с применением ИПЦ 2024/2023 108,0%, 2025/2024 – 105,8%								
8	Прибыль на социальное развитие	94	231	101	107	107	0	В соответствии с пунктом 19 Основ ценообразования
9	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	106	296	308	2 279	1 228	- 1 051	В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, в доле, отнесенной на услуги по реализации (сбыту) электрической энергии в рамках утвержденной Учетной политики Общества

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Факт 2023 года, принятый РСТ Камчатского края	Утверждено РСТ Камчатского края на 2024 год	Предложение АО «Корякэнерго» на 2025 год (уточненный расчет)	Предложение эксперта на 2025 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «Корякэнерго», в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, экспертом Службы затраты на 2025 год сформированы с учетом планируемого привлечения кредитных ресурсов на покрытие кассового разрыва в связи с необходимостью выполнения производственной программы, и приняты в доле, отнесенной на сбыт электрической энергии								
10	Услуги банка	61	36	65	69	69	0	В соответствии с пунктом 19 Основ ценообразования
11	Налог на прибыль	2 160	0	38	0	0	0	В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
12	Результат деятельности Общества (экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")) за 2023 год			-	- 3 660	- 3 830	- 170	В соответствии с пунктом 71 и 73 Методических указаний № 1554/17
14	Итого НВВ	21 238	36 309	38 824	48 190	38 514	- 9 676	
15	Полезный отпуск электрической энергии млн. кВт*ч.	60,945	55,762	45,677	54,365	54,365		
16	Средний тариф на электрическую энергию, руб/кВт*ч, в том числе:	0,348	0,689	0,850	0,886	0,708		
	1 полугодие	0,348	-	0,348	1,162	0,688		
	2 полугодие	0,348	-	1,206	0,717	0,721		

В результате необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика АО «Корякэнерго» по сбытовой деятельности экспертом определена на 2025 год в размере 38 514 тыс. рублей. Среднегодовой тариф составит 0,708 руб./кВт*ч.

ХIII. ВЫВОДЫ

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) гарантирующего поставщика АО «Корякэнерго» сложились следующие показатели:

- необходимая валовая выручка – 3 013 963 тыс. руб.;
- полезный отпуск – 54,365 млн кВтч;
- среднегодовой тариф – 55,44 руб./кВт*ч (рост 126,09% по отношению к утвержденному тарифу на 2024 год).

Эксперт Службы предлагает утвердить на 2025 год показатели согласно тарифным меню и утвердить тарифы в следующих размерах:

- Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие 01.01.2025 г.-30.06.2025 г.				II полугодие 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей (без НДС)									
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч			49,015	49,573			58,453	59,118
2	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию, поставляемую для населения и приравненным к нему категориям потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)									
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				59,488				70,942

- Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Корякэнерго»:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения									
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	6	7	8	9	10	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие (01.01.2025 – 30.06.2025)					II полугодие (01.07.2025 – 31.12.2025)				
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	-	-	10,457	11,014				4,149	4,814
2	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	-	-	-	0,01035	х	-	-	-	0,01155

- Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Корякэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2025 год (без НДС):

Сбытовая надбавка				
тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей	тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь"	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт
1	2	3	4	5
I полугодие 01.01.2025-30.06.2025			II полугодие 01.07.2025-31.12.2025	
0,688			0,721	

Эксперт Региональной службы по тарифам
и ценам Камчатского края



М.В. Пегурова