



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

**Экспертное заключение
по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения
тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям
филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в границах Ключевского
сельского поселения и Усть-Камчатского сельского поселения Усть-
Камчатского муниципального округа Камчатского края
на 2023-2025 годы
(корректировка на 2025 год долгосрочного периода регулирования)**

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

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

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).

Письмом от 27.04.2024 № КМЧ/030/950 филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» (далее – Общество) направлены предложения для установления цен (тарифов) на 2025 год в рамках корректировки третьего года долгосрочного периода регулирования на 2023-2025 годы на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в границах Ключевского сельского поселения и Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края.

В соответствии с Законом Камчатского края от 23.04.2024 № 358 «О преобразовании поселений, входящих в состав Усть-Камчатского муниципального района, и создании вновь образованного муниципального образования» в период с 7 мая 2024 года по 7 мая 2025 года установлен переходный период образования Усть-Камчатского муниципального округа, в течение которого осуществляется формирование органов местного самоуправления. В связи с чем наименование Усть-Камчатский муниципальный район заменен на Усть-Камчатский муниципальный округ.

По результатам анализа материалов, представленных для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в границах Ключевского сельского поселения и Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального округа Камчатского края на 2025 год, а также мониторинга официального сайта в сети «Интернет», указанного в справке, подтверждающий статус территориальной сетевой организации (<https://oboronenergo.su>), выявлено несоответствие опубликованного в соответствии с подпунктом «г» пункта 12 Стандартов раскрытия информации предложения о размере цен (тарифов) предложению, представленному в Службу письмом от 27.04.2024 № КМЧ/030/950.

Службой, ввиду выявленного несоответствия размещенной информации, в соответствии с пунктом 9(1) Правил государственного регулирования, пунктом 9 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденного приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 (действующих на момент анализа представленных материалов), не открыто дело об установлении тарифов на

услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в границах Ключевского сельского поселения и Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального округа Камчатского края на 2025 год по заявлению организации.

Экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2025 годы методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на основе анализа материалов, имеющихся в Службе за предшествующие периоды регулирования, а также на основании представленных документов по запросам Службы, ввиду недостаточности имеющихся сведений.

Экспертом Службы проведена экспертиза материалов по обоснованности статей затрат и балансовой прибыли на содержание и эксплуатацию электрических сетей, обоснованности формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2023-2025 годы (корректировка 2025 года) в соответствии с требованиями 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), приказом ФАС России 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), 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 № 98-э), 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), с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (далее

– Налоговый кодекс РФ) и иными нормативными правовыми актами.

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

Ответственность за полноту и достоверность предоставленной информации несут уполномоченные лица филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго». Достоверность предоставленных материалов подтверждается подписью/электронной цифровой подписью директора А.А.Андреевкова.

II. Оценка финансового состояния филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго»

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

Филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго» является филиалом АО «Оборонэнерго». АО «Оборонэнерго» формирует бухгалтерскую (финансовую) отчетность в целом по Акционерному обществу без формирования в балансе разделения на филиалы, при этом Обществом в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 24 октября 2014 № 1831-э «Об утверждении форм раскрытия информации субъектами рынков электрической энергии и мощности, являющимися субъектами естественных монополий» раскрывается информация по филиалам.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Факт 2022 года (тыс. руб.)	Факт 2023 года (тыс. руб.)	Отклонение, тыс. руб.	Отклонение, %
1.	Выручка от реализации	13 640 416	12 609 271	-1 031 145	-7,6
2.	Себестоимость	(10 453 355)	(12 124 711)	1 671 356	15,9
3.	Прибыль/убыток от продаж	3 187 061	484 560	-2 702 501	-84,8
4.	Прочие доходы	643 794	466 759	-177 035	-27,5
5.	Прочие расходы	(697 515)	(536 498)	-161 017	-23,08
6.	Прибыль (убыток) до налогообложения	2 813 908	68 320	-2 745 588	-97,5
7.	Прочее	(6 730)	(9 069)	+2 339	34,7
8.	Чистая прибыль (убыток)	2 294 433	6 436	-2 287 997	-99,7

Филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго» представил финансовую отчетность в целом по Обществу (таблица 1), в связи с чем оценить финансовое состояние филиала экспертом Службы не представляется возможным.

III. Механизм распределения затрат по видам деятельности

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения отдельного 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 филиале «Камчатский» АО «Оборонэнерго» раздельный учет доходов, расходов и объемов продукции формируется в соответствии с 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».

Отчетность, содержащая данные раздельного учета, по формам согласно приложению № 1 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго РФ 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» в Службу представлена письмом от 08.05.2024 № КМЧ/030/1010.

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой АО «Оборонэнерго», утвержденной приказом по АО «Оборонэнерго» от 21.07.2021 № 190 «Об утверждении Учетной политики по бухгалтерскому учету, Учетной политики по налоговому учету АО «Оборонэнерго». Раздел «Расходы по обычным видам деятельности» регламентирует порядок учета доходов, классификацию, порядок признания и отнесения на себестоимость расходов (прямых, общепроизводственных, общехозяйственных и пр.).

Следует отметить, что основной вид деятельности АО «Оборонэнерго» – передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям.

IV. Анализ основных технико-экономических показателей филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в границах Ключевского сельского поселения и Усть-Камчатского сельского поселения Усть-

Камчатского муниципального округа Камчатского края за период 2022-2025 годы

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

Анализируемые экспертом Службы основные технико-экономические показатели за два предшествующих года (2022 и 2023 года), текущий год (2024 год) и расчетный период регулирования (2025 год), показывают следующую динамику, приведенную в таблице 2.

Объем транзита электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в границах Ключевского сельского поселения и Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального округа Камчатского края по факту 2023 года составил 7,272 млн. кВтч, при утвержденном объеме 7,407 млн. кВтч. Таким образом, снижение объема полезного отпуска относительно утвержденных значений составило 0,135 млн. кВтч.

На период 2023-2025 годов филиалу «Камчатский» АО «Оборонэнерго», осуществляющий деятельность в границах Ключевского сельского поселения и Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального округа Камчатского края, утверждены долгосрочные параметры регулирования с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. В соответствии с пунктом 6 Методических указаний по расчету тарифов № 98-э, долгосрочные параметры регулирования (далее – ДПР) в течение долгосрочного периода регулирования не меняются. Одним из параметров ДПР является уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям. С учетом изложенного, при определении уровня потерь на 2025 год Службой был принят в расчет уровень потерь, определенный на 2023 год в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.

Таким образом, величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в процентах от отпуска в сеть без дифференциации по диапазонам напряжения составит 9,180 %.

Кроме того, экспертом Службы при расчете величины потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2025 год дополнительно учтены темпы снижения потерь, предусмотренные Требованиями к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, установленными постановлением Службы № 53 от 25.03.2022:

- снижение относительной величины потерь электрической энергии при передаче в 2025 году (от уровня, утвержденного в долгосрочных параметрах регулирования на 2023 год нарастающим итогом) – 0,001 % от отпуска в сеть.

Таким образом, величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» без

дифференциации по диапазонам напряжения с учетом энергосбережения нарастающим итогом составит 9,178 % или 0,727 млн. кВтч.

Филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго» является сетевой организацией и оказывает услуги по транзиту электрической энергии по своим сетям другим энергоснабжающим организациям – АО «Южные электрические сети Камчатки». Заключенных прямых договоров на поставку электрической энергии конечным потребителям филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго» не имеет.

Объем транзита электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» принят экспертом Службы на основе данных заявки на транзит, представленной филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» и согласованный с АО «Южные электрические сети Камчатки» в составе балансовых предложений на 2025 год и составит 7,190 млн. кВтч.

Величина отпуска электрической энергии в сеть филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» определена экспертом Службы с учетом принятых в расчет вышеперечисленных показателей (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, транзит электрической энергии по сетям (полезный отпуск)) и составит 7,916 млн. кВтч.

Таблица 2

Технико-экономические показатели	Единица измерения	Утверждено Службой на 2022 год	Факт 2022 года	Утверждено Службой на 2023 год	Факт 2023 года	Утверждено Службой на 2024 год	Расчет Службы на 2025 год
1	2	3	4	5	6	7	8
Поступление энергии в сеть	млн. кВтч	8,325	7,703	8,156	7,963	7,677	7,916
Технические потери электроэнергии в сети	млн. кВтч	0,765	1,023	0,749	0,691	0,705	0,727
Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн. кВтч	0	1,696	0	0	0	0
Полезный отпуск электрической энергии потребителям, в т.ч.:	млн. кВтч	7,561	6,680	7,407	7,272	6,973	7,190
- собственным потребителям	млн. кВтч	-	-	-	-	-	-
- транзит	млн. кВтч	7,561	6,680	7,407	7,272	6,973	7,190

V. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2023-2027 годы (корректировка 2025 года)

Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» проводится в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования.

В составе заявления филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» об установлении тарифов на электрическую энергию на 2023-2025 годы (корректировка 2025 года долгосрочного периода регулирования) материалы, предусмотренные пунктом 7 Регламента № 489/24, предоставлены в полном объеме.

При определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) филиалу «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2023-2025 годы (корректировка 2025 года) применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

VI. Анализ соответствия организации критериям 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 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.

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».

Филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» представлена справка о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, подписанная руководителем и заверенная печатью.

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-222-3220
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.oboronenergo.su

VII. Источники финансирования на предстоящий период регулирования в соответствии с утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программой, а также анализ исполнения утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы по итогам истекшего периода регулирования

Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 29.11.2024 №20-529 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2024-2027 годы, утвержденную приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 30.10.2023 № 20-463» Обществу утверждены источники финансирования на предстоящий период регулирования (2025 год) в общем размере 223,857 млн. руб., в том числе:

-амортизация основных средств в размере 191,877 млн. руб., в том числе текущая амортизация, учтенная в тарифе, в размере 139,388 млн.руб., недоиспользованная амортизация прошлых лет в размере 52,489 млн. руб.

-возврат НДС в размере 31,980 млн. руб.

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

В соответствии с нормами права постановления Правительства РФ от 29.03.2022 № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах», а также пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов № 98-э Службой проведен анализ отчетов о реализации инвестиционной программы за 2022 год и за 2023 год филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго», размещенном на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно - телекоммуникационной сети «Интернет».

Мероприятия в указанных отчетах не осуществляются в границах Ключевского сельского поселения и Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального округа Камчатского края, в связи с чем анализ исполнения утвержденной инвестиционной программы на указанной территории не представляется возможным.

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

Фактические амортизационные отчисления филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в соответствии с пунктом 32(4) Основ ценообразования за 2023 год являются источником инвестиционной программы, утвержденной Постановлением Службы от 31.10.2022 № 189 «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2023-2027 годы».

IX. 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 Общества с учетом макроэкономических показателей, одобренных Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (далее – Прогноз).

Результаты сравнительного анализа динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлены в таблице 3.

Таблица 3

№ п/п	Наименование показателей	Утверждено РСТ на 2023 год, тыс. руб.	Фактическое исполнение по данным организации за 2023 года, тыс. руб.	Фактическое исполнение по оценке РСТ за 2023 год, тыс. руб.	Утверждено РСТ на 2024 год, тыс. руб.	Расчет РСТ на 2025 год, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	Сырье, основные материалы	1 501	464	464	1 593	1 681
2	Вспомогательные материалы	1 052	537	537	1 117	1 178
3	Работы и услуги производственного характера	3 855	2 242	2 242	4 092	4 318
4	Энергия на технологические цели (компенсация потерь)	23 731	21 906	21 906	25 190	31 239
5	Энергия на хозяйственные нужды					
6	Затраты на оплату труда, в т.ч. оплата проезда	17 143	15 525	15 154	18 193	19 198
7	Отчисления на социальные нужды	4 336	4 582	4 255	4 601	5 422
8	Амортизация основных средств	0	2 793	970	0	5 491
9	Прочие затраты	2 461	2 243	2 217	2 612	2 756
10	Система интеллектуального учета электроэнергии	458	250	237	486	513
	Итого затрат	54 537	50 542	47 982	55 640	71 797
11	Недополученный по независящим причинам доход		1 589	1 323	8 154	1 323
12	Необоснованные доходы, полученные в предыдущих периодах регулирования				3 941	
13	Исполнение решения Камчатского краевого суда от 27.10.2023 №3а-24/2023 (с учетом апелляц.опр-ния от 28.02.2024 № 66а-315/2024)				2 346	4 557
14	Расходы, учитываемые в составе прибыли	151	488	238	160	169
15	<i>Сглаживание роста тарифа (в связи с исполнением решения суда от 27.10.2023 №3а-24/2023)</i>	<i>-2 211</i>			<i>-2 346</i>	
16	Необходимая валовая выручка	52 476	52 619	49 543	59 910	77 846

Х. Расшифровка по каждому году периода регулирования, величины, распределенной в целях сглаживания изменения цен (тарифов)

Сглаживание изменения цен (тарифов) у филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» не осуществлялась.

При корректировке тарифов на 2025 год экспертом учитывались основные индексы согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годы, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации от 30.09.2024 года (далее – Прогноз):

№ п/п	Показатель	2024 год	2025 год
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	1,080	1,058

Проанализировав имеющиеся материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

Объем НВВ и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности приведены ниже.

ХІ. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и величины прибыли необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на 2025 год

Согласно Методических указаний по расчету тарифов № 98-э, регулирующий орган ежегодно производит корректировку НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования HBB_i^{cod} определяется по формуле (2) Методических указаний по расчету тарифов № 98-э:

$$HBB_i^{cod} = PP_i + NP_i + B_i + V_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, \quad (2)$$

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

Экспертом Службы произведен расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2025 год путем индексации базового уровня операционных (подконтрольных) расходов на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами Прогноза социально-экономического развития РФ, коэффициента эластичности, индекс изменения количества активов и индекс

эффективности операционных (подконтрольных) расходов в соответствии с формулами (9.3), (9.4), (9.5) Методических указаний по расчету тарифов № 98-э (таблица 4, таблица 5).

Таблица 4 (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ на 2023 год	Утверждено РСТ на 2024 год	Расчет РСТ 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
1.	Сырье, основные материалы	1501	1 593	1 681	+88	В соответствии с пунктами 11, 11(1) Методических указаний 98-э
2.	Вспомогательные материалы	1 052	1 117	1 178	+61	
3.	Работы и услуги производственного характера	3 855	4 092	4 318	+226	
4.	Средства на оплату труда (с проездом)	17 143	18 193	19 198	+1 006	
5.	Прочие расходы из себестоимости	2 461	2 612	2 756	+144	
6.	Система интеллектуального учета электроэнергии (ФЗ от 27.12.2018 №522)	458	486	513	+27	
7.	Прибыль на социальное развитие	151	160	169	+9	
8.	ИТОГО уровень операционных расходов	26 621	28 253	29 813	+1 560	

Таблица 5

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2023	2024 (оценка)	2025
1	2	3	4	5	6
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования		105,8	108,0	105,8
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1	1
3	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	1 032	1 032	1 032
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения количества активов	%	0,00%	0,00%	0,00%
6	Коэффициент индексации			1,069	1,047
7	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	26 621	28 253	29 813

11.2. Определение неподконтрольных расходов на 2025 год.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов № 98-э, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования (таблица 6).

Таблица 6 (тыс.руб.)

№ п/п	Наименование расхода	Утвержде но РСТ на 2024 год	Расчет Службы на 2025 год	Отклонен ие (гр.4- гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1	Отчисления на социальные нужды	4 601	5 422		с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической ставкой 28% по Обществу на 2023 год
2	Амортизация основных средств	0	54 91	+5 491	в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в рамках способа начисления амортизации (линейный)
	ИТОГО	4 601	10 913	+5 491	

С учетом произведенных корректировок экспертом Службы приняты неподконтрольные расходы на 2025 год в размере **10 913 тыс. руб.**, включая следующие расходы:

- Отчисления на социальные нужды

Отчисления на социальные нужды на 2025 год приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактически сложившейся ставки за 2023 год в размере 28,5%, в сумме **5 422 тыс. руб.**

- Амортизация основных средств

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 Общества 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 **5 491 тыс. рублей**.

ХII. Корректировка необходимой валовой выручки филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» за 2023 год.

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний по расчету тарифов № 98-э регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов. Корректировка необходимой валовой выручки определяется в соответствии с формулами (3), (4) Методических указаний по расчету тарифов №98-э:

$$V_i = (V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$$V_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

12.1. Корректировка подконтрольных расходов

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов №98-э корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов. Так как 2023 год является первым годом долгосрочного периода регулирования для филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» (2023-2025), у Службы отсутствуют основания в расчете корректировки подконтрольных расходов по факту 2023 года.

12.2. Корректировка неподконтрольных расходов

Корректировка неподконтрольных расходов, исходя из фактических значений за 2023 год, определена по формуле (7) Методических указаний по расчету тарифов №98-э, в размере (+) 916 тыс. руб.

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{\text{расх.факт}} - НР_{i-2}^{\text{расх.план}} \quad (7)$$

Таблица 7

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Неподконтрольные расходы, утвержденные на 2023 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$НР_{i-2}^{\text{расх.план}}$	4 336	+916
Неподконтрольные расходы, экономически обоснованный факт за 2023 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$НР_{i-2}^{\text{расх.факт}}$	5 251	

Фактические значения неподконтрольных расходов по оценке эксперта Службы за 2023 год отражены в таблице 8.

Таблица 8

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ на 2023 год	Оценка факта 2023 года по данным эксперта	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1					
2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0	26	+26	
2.1	Расходы на обязательное страхование (ОСАГО+ОПО)	0	19	+19	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний 98-э
2.2	Транспортный налог	0	1	+1	
2.3	Налог на имущество	0	6	+6	
3	Отчисления на социальные нужды	4 336	4 255	-80	
4	Амортизация основных средств	0	970	+970	в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в рамках способа начисления амортизации (линейный)
	ИТОГО	4 336	5 251	+915	

С учетом анализа представленных материалов экспертом Службы приняты неподконтрольные расходы за 2023 год в размере **5 251 тыс. руб.**, включая следующие расходы:

- *Расходы на обязательное страхование (ОСАГО+ОПО)*

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго», экспертом Службы предлагается принять фактические расходы по данной статье в сумме **19 тыс. руб.**, исходя из представленного договора об организации осуществления ОСАГО, а также договора обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта, страховых полисов, первичных документов, а также карточки счета и оборотно-сальдовой ведомости по статье затрат «Обязательное страхование».

- Транспортный налог

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго», экспертом Службы предлагается принять фактические расходы по данной статье в сумме **1 тыс. руб.** на уровне предложения Общества, исходя из представленных карточки счета и оборотно-сальдовой ведомости по статье затрат «Транспортный налог».

- Налог на имущество

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго», экспертом Службы предлагается принять фактические расходы по данной статье в сумме **6 тыс. руб.** в соответствии с представленной налоговой декларацией.

- Отчисления на социальные нужды

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго», экспертом Службы предлагается принять фактические расходы по данной статье в сумме **4 255 тыс. руб.**, расходы в размере 327 тыс. руб. на создание резервов на оплату предстоящих отпусков отклонены, как экономически необоснованные.

- Амортизация основных средств

Для обоснования данной статьи специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» представлены следующие документы:

- ведомость амортизации за 2023 год,

- инвентарные карточки по форме ОС-6,

- карточка счета по статье «Амортизация основных средств» за 2023 год,

- оборотно-сальдовая ведомость по статье «Амортизация основных средств» за 2023 год,

- приказ директора департамента военного имущества МО РФ от 10.03.2023 №541 «О прекращении права оперативного управления и передаче федерального имущества АО «Оборонэнерго».

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.

Согласно пункту 4.2.4 Учетной политики по бухгалтерскому учету АО «Оборонэнерго», утвержденной приказом от 21.07.2021 №190, начисление амортизации объекта основных средств начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем признания объекта основных средств в бухгалтерском учете.

Экспертом Службы с учетом предоставленной информации от Общества 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», исходя из даты принятия объектов основных средств к бухгалтерскому учету в соответствии с представленными инвентарными карточками. Способ начисления амортизации линейный.

В результате по данной статье экспертом предлагается принять фактические расходы за 2023 год в размере **970 тыс. рублей**.

12.3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Корректировка НВВ Общества с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию определена в размере (-) 1 824 тыс. руб., и рассчитана по формуле (9.9) Методических указаний по расчету тарифов № 98-э

$$ПО_i = \min\left(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт нл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

Таблица 9

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в 2023 году, млн кВтч	Π_{i-2}^{ϕ}	0,691	-1 824
Уровень потерь в сетях, установленный на 2023 год, %	$N_{i-2}^{уст}$	9,179	
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть за 2023 год, млн кВтч	$\mathcal{E}_{i-2}^{онт. \phi}$	7,963	
Плановый объем отпуска электрической энергии в сеть на 2023 год, млн кВтч	$\mathcal{E}_{i-2}^{онт. нл}$	8,156	
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2023 году, руб./кВтч	$ЦП_{i-2}^{\phi}$	31,699	
Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2023 году, руб./кВтч	$ЦП_{i-2}$	31,699	

12.4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии по доходам от осуществления регулируемой деятельности

Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2023 год определяется по формуле (7.1) Методических указаний по расчету тарифов № 98-э:

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

Таблица 10

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка HBB, тыс. руб.
Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на 2023 год, тыс. руб.	HBB_{i-2}	52 476	961
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2023 год, тыс. руб.	HBB_{i-2}^{ϕ}	51 16	

12.5. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования ($\Delta \text{ЭП}_i$), определяется в течение периода регулирования для года i исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, в который входит 2019 год или год, относящийся к первому долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее 2019 года, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_i = \max(0; N^{\text{уст}} \times W_{\text{oci-2}} - \Pi_{\phi i-2}) \times \text{ЦП}_{i-2},$$

Таблица 11

Показатель	Обозначение	Значение	Расчет, тыс. руб.
Максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году $j-2$, за который определяется экономия	N	9,179	1 264
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч)	$W_{\text{ocj-2}}$	7 963	
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч)	$\Pi_{\phi j-2}$	691	
Фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч)	ЦП_{j-2}	31,699	

12.6. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) (показатель КНК_i формулы (2) Методических указаний по расчету тарифов № 98-э)

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.:

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

$П_{кор} = 2\%$, 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 17.05.2024 № 83-Н филиалу «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в границах Ключевского сельского поселения и Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального округа Камчатского края утверждены плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг на 2023 год.

В соответствии с представленными отчетными данными филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» по фактическим значениям показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2023 год (письма Общества от 25.01.2024 № КМЧ/020/161, от 27.04.2024 № КМЧ/020/945) экспертом Службы рассчитаны коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2023 год, результаты которых отражены в таблице 12:

Таблица 12

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>Psaidi</i>)	0	0	<i>Кнад1</i>	0
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической	0	0	<i>Кнад2</i>	0

энергии на точку поставки (<i>Psafi</i>)				
Показатель уровня качества оказываемых услуг (<i>Pmnp</i>)	1	1	<i>Kкач1</i>	0
Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания		достигнуто	<i>Kкач3</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:

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

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

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

$$КНК = 0,0 \times 2\% = 0,00.$$

Таким образом, корректировка НВВ с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) составила 0 тыс. руб. (таблица 13).

Таблица 13

Показатель	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2023 год	0,0	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>	0,00	
Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, утвержденная на 2023 год, тыс. руб.	52 476	

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

Таблица 14

Показатель	Значение, тыс. руб.
1	2
1. Корректировка подконтрольных расходов	0
2. Корректировка неподконтрольных расходов	916
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	-1 824
4. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	961
Итого	52
ИПЦ 2024 года, %	108,00
ИПЦ 2024 года, %	105,80
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2024г., 2025г.	59
5. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	0
6. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов	1 264
Всего корректировка НВВ	1 323

В соответствии с решением Камчатского краевого суда от 13.09.2023 № 3а-19/2023 по решению административного искового заявления филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго», оставленное Апелляционным определением Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 13.12.2023 без изменений, в НВВ Общества на 2025 год подлежат учету экономически обоснованные расходы Общества, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на 2023 и 2024 годы, в общем размере (+) **4 557 тыс. руб.**

Таким образом, необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2025 год экспертом Службы рассчитана в размере 46 607 тыс. руб.

12.7. Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в 2025 году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле (11) Методических указаний по расчету тарифов № 98-э.

Объем технологических потерь электрической энергии в сетях филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2025 год составит 0,727 млн. кВт*ч.

Цена покупки потерь электрической энергии производства АО «Южные электрические сети Камчатки» на 2025 год:

- на период с 01 января 2025 года по 30 июня 2025 года составит 40,352 руб./кВт*ч. (без НДС);

- на период с 01 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года составит 45,935 руб./кВт*ч. (без НДС).

В результате планируемые затраты на покупку электроэнергии для компенсации потерь по расчету эксперта Службы составят 31 239 тыс. руб., в том числе:

- на период с 01 января 2025 года по 30 июня 2025 года – 15 428 тыс. руб.;

- на период с 01 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года – 15 811 тыс. руб.

Выводы

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в границах Ключевского сельского поселения и Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального округа Камчатского края на 2025 год сложились следующие показатели:

- необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь – 46 607 тыс. руб.;

- энергия на технологические цели – 31 239 тыс. руб.

- уровень операционных расходов на 2025 год – 29 813 тыс. руб.;

- индекс эффективности операционных расходов – 1%;

- полезный отпуск – 7,190 млн кВтч;

- среднегодовой тариф – 10,828 руб./кВт*ч (рост 126,0% по отношению к утвержденному тарифу на 2024 год).

Эксперт Службы по результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в границах Ключевского сельского поселения и Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального округа Камчатского края предлагает утвердить на 2025 год показатели согласно тарифного меню и утвердить тарифы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Год	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
АО «Южные электрические сети	2023 год	1 859 512	3 204	7,084	1 859 512	3 204	7,084

Наименование сетевых организаций	Год	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
«Камчатки» и филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго»	2024 год	1 844 011	3 204	7,084	3 009 972	4 078	10,309
	2025 год	3 004 303	3 987	10,309	3 222 237	4 762	11,432

Эксперт Региональной службы по тарифам
и ценам Камчатского края



Г.А. Цымбал