



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

**Экспертное заключение
по результатам проверки обоснованности
утверждения тарифов на электрическую энергию, поставляемую
АО «Оссора» потребителям
с. Карага Карагинского района на 2023-2027 годы
(Корректировка тарифов 2025)**

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

Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба, РСТ Камчатского края) на основании заявления от 22.04.2024 № 683 (с дополнениями), с учетом представленных дополнительных материалов, проведена экспертиза материалов по корректировке тарифов на электрическую энергию АО «Оссора» (далее – Общество, Организация) 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), 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 методу долгосрочной индексации НВВ), 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) на 2025 год АО «Оссора»

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 «Оссора» – Подкопаевым А.В., а также и.о. генерального директора Помельниковой Т.В.

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

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

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 «Оссора» опубликованы на официальном сайте организации.

По результатам анализа материалов, представленных для корректировки цен (тарифов) на электроснабжение на 2025-2027 годы, а также мониторинга информации, размещенной на официальном сайте в сети «Интернет», указанном в заявлении на установление тарифа (www.ossorateplo.ru) выявлено несоответствие опубликованного предложения о размере цен (тарифов), предложению, представленному в Службу.

На основании изложенного, в соответствии с пунктом 9(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, 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 22.07.2024 № 489/24 (далее – Регламент), Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края отказала в открытии дела по корректировке цен (тарифов) на электроснабжение на 2025–2027 годы по заявлению организации.

Вместе с тем, учитывая необходимость корректировки цен (тарифов) на электроснабжение АО «Оссора» на 2025-2027 годы, на основании пункта 6 Регламента экспертом Службы начата процедура по подготовке предложений по корректировке цен (тарифов) на электроснабжение АО «Оссора» на 2025-2027 годы на основании имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов), а также представленных Обществом по запросам Службы (исх. от 02.05.2024 № 746; от 22.05.2024 № 814, от 13.09.2024 № 1378, от 20.09.2024 № 1412, от 07.10.2024 № 1498, от 10.10.2024 № 1495, от 21.10.2024 № 1564, от 30.10.2024 № 1588, от 05.11.2024 № 1627, от 13.11.2024 № 1671).

II. 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 отдельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.

В АО «Оссора» отдельный учет доходов, расходов и объемов производства 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 отдельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике».

Порядок ведения отдельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой для целей бухгалтерского учета АО «Оссора», утвержденной приказом по АО «Оссора» от 30.12.2022 № 460/П «Об Учетной политике на 2023 год» Разделом «Учет доходов и расходов на производство продукции (работ, услуг)» регламентируется порядок учета доходов, классификацию, порядок признания и отнесения на себестоимость расходов (прямых, общепроизводственных, общехозяйственных и пр.).

При этом, следует отметить, что отчетность, содержащая данные отдельного учета, по формам согласно приложению № 1 к Порядку ведения отдельного 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 отдельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» Организацией представлена письмом от 02.05.2024 № 746.

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.

На основании пункта 9 Регламента экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов по передаче электрической энергии для АО «Оссора» на 2023-2027 годы (корректировка на 2025 год) на основании имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов), а также представленных Обществом по запросу Службы.

При определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) АО «Оссора» на 2023-2027 годы применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

IV. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, а также критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации

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) 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».

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и официального сайта в сети «Интернет» у АО «Оссора» подтверждается письмом Общества от 22.04.2024 № 683, заверенной печатью организации

Соответствие критериям подтверждается наличием выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и официального сайта в сети «Интернет» у АО «Оссора», а также отсутствием за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения Службой 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.

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (41545) 43-0-26 8 (41545) 43-1-24
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	ossorateplo.ru

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

V. Источники финансирования на предстоящий период регулирования в соответствии с утвержденной (скорректированной) в соответствии с

законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы.

Инвестиционная программа для АО «Оссора» не утверждалась.

VI. Анализ соблюдения организацией условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности, включая оценку исполнения обязательств организации.

У АО «Оссора» соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности отсутствуют.

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

Информация о направлении использования расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов на 2025 год в соответствии с положениями пункта 32(4) Основ ценообразования № 1178, Обществом не направлялась.

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

Величина, распределенная в целях сглаживания изменения цен (тарифов) в соответствии с пунктом 37 и абзацем восьмым пункта 38(3) Основ ценообразования, и величина, распределенной в соответствии с абзацем девятым пункта 38(3) Основ ценообразования применена в целом по АО «Оссора».

Сумма в размере 31 017 тыс. руб., исключаемая из расчета НВВ на 2024 год в целях сглаживания роста тарифа, подлежит учету в НВВ с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования с 2025 года.

Сумма в размере 20 568 тыс. руб., исключаемая из расчета НВВ на 2025 год в целях сглаживания роста тарифа, подлежит учету в НВВ с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования с 2026 года.

IX. Оценка финансового состояния АО «Оссора»

Показатели финансового состояния АО «Оссора» в соответствии с бухгалтерской (финансовой) отчетности, размещенной на государственном информационном ресурсе

бухгалтерской (финансовой) отчетности <https://bo.nalog.ru/>, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлены в Таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Факт 2022 год, млн. руб.	Факт 2023 год, млн. руб.	Отклонение	
				абсолютное, тыс.руб.	относительно е, %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка	580 936	666 541	85 605	+15
2.	Себестоимость продаж	(495 881)	(596 773)	-100 892	+20
3.	Валовая прибыль (убыток)	85 055	69 768	-15 287	-18
4.	Управленческие расходы	(79 773)	(100 602)	-20 829	+26
	Прибыль (убыток) от продаж	5 282	(30 834)	-36 116	-684
	Проценты к получению	2 582	7 244	+4 662	+181
	Проценты к уплате	(290)	(78)	+212	-73
5.	Прочие доходы	14 087	21 357	+7 270	+52
6.	Прочие расходы	(20 924)	(22 295)	-1 371	+7
7.	Прибыль (убыток) до налогообложения	737	(24 606)	-25 343	-3 439
	Налог на прибыль	(389)	0	+389	-100
	Текущий налог на прибыль	(147)	(0)	+147	-100
8.	Отложенный налог на прибыль	(242)	3 264	+3 506	-1 449
9.	Прочее	-	2 314	+2 314	-
10.	Чистая прибыль (убыток)	348	(22 292)	-22 640	-6 506

Следует отметить, что согласно выписки из ЕГРЮЛ АО «Оссора» основным видом деятельности организации является Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными (код вида деятельности 35.30.14). Кроме того, выпиской из ЕГРЮЛ подтверждается наличие как дополнительных видов деятельности, связанных со сферой электроэнергетики (производство, передача и распределение электроэнергии).

В целом финансовое состояние АО «Оссора» оценивается экспертом Службы как удовлетворительное.

Х. 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 2.1.

Таблица 2.1

№ п/п	Технико-экономические показатели	Ед. изм.	Утверждено РСТ Камчатского края на 2022 год	Утверждено РСТ Камчатского края 2023 год	Утверждено РСТ Камчатского края 2024 год
1	2	3	4	5	6
1	Выработка электроэнергии, всего ТЭС	млн. кВтч	1,556	1,592	1,551
2	Расход электроэнергии на собственные нужды	млн. кВтч	0,032	0,032	0,031
3	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн. кВтч	1,524	1,560	1,520
4	Технические потери электроэнергии в сети	млн. кВтч	0,205	0,210	0,205
5	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн. кВтч	-	-	-
6	Полезный отпуск электроэнергии ЭСО, всего	млн. кВтч	1,318	1,350	1,316
7	Отпуск электроэнергии по прямым договорам	млн. кВтч	1,318	1,350	1,316

Основные технико-экономические показатели на расчетный период регулирования (2025 год) принимаются 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 и 2027 годов» и отражены в таблице 2.2.

Таблица 2.2

№ п/п	Технико-экономические показатели	Ед. изм.	Расчет РСТ Камчатского края на 2025 год
1	2	3	4
1	Выработка электроэнергии, всего ТЭС	млн. кВтч	1,612
2	Расход электроэнергии на собственные нужды	млн. кВтч	0,033
3	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн. кВтч	1,579
4	Технические потери электроэнергии в сети	млн. кВтч	0,212
5	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн. кВтч	-
6	Полезный отпуск электроэнергии ЭСО, всего	млн. кВтч	1,367
7	Отпуск электроэнергии по прямым договорам	млн. кВтч	1,367

VI. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой 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 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 3.

Таблица 3 (тыс. руб.)

№ п.п.	Наименование показателя	Утверждено РСТ на 2023	Фактическое исполнение организации за 2023 года	Утверждено РСТ на 2024 год	Предложение Общества на 2025 год	Расчет РСТ на 2025 год	Отклонение (гр.8-гр.7)	
1	2	3	4	6		8	9	
1.	Индексы, используемые при расчете							
1.1.	Индекс потребительских цен	1,058	1,059	1,072		1,058		
2	Расходы, включаемые в себестоимость продукции							
2.1.	Вспомогательные материалы	1 312	Данные организацией не представлены	1 392	Предложение общества не рассматривались ввиду несоответствия информации, размещенной на официальном сайте в сети «Интернет», предложению, представленному в Службу	1 463	+71	
2.1.1.	из них на ремонт							
2.2.	Работы и услуги производственного характера	2 990		3 173		3 421	+248	
2.2.1.	из них на ремонт							
2.3.	Топливо на технологические цели	33 118		33 921		37 622	+3 701	
2.4.	Энергия							
2.4.1.	Энергия на технологические цели (покупная энергия Таблица № П1.12.)							
2.4.2.	Энергия на хозяйственные нужды							
2.5.	Затраты на оплату труда	27 914		29 609		31 119	+1 510	
2.5.1.	- по расчету	27 381		29 043		30 508	+1 465	
2.5.2.	- проезд в отпуск	533		566		611	+45	
2.6.	Отчисления на социальные нужды	7 739		8 209		8 610	+401	
2.7.	Амортизация основных средств	902		828		694	-134	
2.8.	Прочие затраты всего, в том числе:	2 007		2 199		1 840	-359	
2.8.1.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	2		3		3	-	
2.8.2.	Расходы прочие в прочих, в т.ч.	2 004		2 196		1 734	-462	
2.8.3.	Арендная плата	2		2		0	-2	
2.8.4.	Охрана труда	116		123		136	+13	
2.8.5.	спецодежда, спецоснастка	205		217		231	+14	
2.8.6.	услуги связи	239		255		243	-12	
	хозяйственные нужды	73		78		45	-33	
	юридические, консультационные, информационные услуги и иные (программы, закупки)	206		220		203	-17	
	содержание ККМ, заправка картриджей	21		23		0	-23	
	расходы на техдокументацию и аудит и прочие	20		21		0	-21	
	паспортизация отходов	0		0		0	-	
	почтовые и канцелярские товары	13		14		4	-10	
2.8.6.1.	бланки, печатная продукция	0	0	0	-			
2.8.6.2.	объявления, статьи в газете	0	0	0	-			
2.8.6.3.	расходы на служебные командировки	141	152	42	-110			

№ п.п.	Наименование показателя	Утверждено РСТ на 2023	Фактическое исполнение организации за 2023 года	Утверждено РСТ на 2024 год	Предложение Общества на 2025 год	Расчет РСТ на 2025 год	Отклонение (гр.8-гр.7)
1	2	3	4	6		8	9
2.8.6.4.	расходы на обучение персонала	28		30		13	-17
2.8.6.5.	расходы на услуги банков	8		72		48	-24
2.8.6.6.	расходы по сомнительным долгам	0		0		0	-
2.8.6.7.	расходы на обслуживание заемных средств	0		0		0	-
	содержание производственного транспорта и арендованного	116		123		130	+7
	содержание и ремонт и ТО зданий и помещений общепроизводственного назначения	541		576		334	-242
	расходы на утилизацию отходов	126		134		140	+6
	анализ топлива	0		0		0	-
	медицинский осмотр	149		158		165	+7
2.9.	Итого затрат	75 982		79 332		84 769	+5 437
3.	Недополученный по независящим причинам доход	130		24 105		4 720	
4.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	10 403		16		12 019	
5.	Прибыль от товарной продукции	80		77		81	+4
6.	Сглаживание роста (изменения) тарифов за 2023 год			-31 017		+20 568	
7.	НВВ после сглаживания роста тарифов	65 789	72 480	98 118	+25 638		
8	Средний тариф на электрическую энергию, руб/кВт*ч., в том числе:	48,729	55,088	71,758			
9.	-1 полугодие		48,729	62,263			
10.	-2 полугодие		62,263	78,992			

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

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

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

В результате эксперты Службы вносят свои предложения по размеру НВВ на электрическую энергию АО «Оссора» потребителям Камчатского края на 2023-2027 годы (корректировка на 2025 год) методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Согласно методическим указаниям по методу долгосрочной индексации НВВ, регулирующий орган ежегодно производит корректировку НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

7.1. Корректировка НВВ АО «Оссора», отнесенной на производство электрической энергии, 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.

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

Экспертом Службы произведен расчет подконтрольных расходов на 2025 год (таблица 4) 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 5) по формуле:

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

В соответствии с указанной формулой подконтрольные расходы определены экспертом Службы на 2025 год в размере 25 127 тыс. руб.

Таблица 4
(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ на 2023 год	Утверждено на 2024 год	Расчет РСТ Камчатского края 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.	Вспомогательные материалы	1 122	1 190	1 247	+57	в соответствии с пунктом 25 Методических
2.	Услуги производственного характера	2 989	3 172	3 323	+151	

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ на 2023 год	Утверждено на 2024 год	Расчет РСТ Камчатского края 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
3.	Расходы на оплату труда (с проездом)	17 780	18 869	19 764	+895	указаний 686/19, пунктом 24, 25, 26, 28, 31 Основ ценообразования
4.	Прочие расходы из себестоимости	666	706	740	+34	
4.1	Охрана труда	116	123	129	+6	
4.2	Спецодежда, спецодежда	170	180	188	+8	
4.3	Услуги связи	87	93	97	+4	
4.4	Хозяйственные нужды	17	18	19	+1	
4.5	Расходы на утилизацию отходов	126	134	140	+6	
4.6	Медицинский осмотр	139	147	154	+7	
5.	Прибыль на социальное развитие	48	51	54	+3	
6	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	22 605	23 990	25 127	+1 137	

Таблица 5

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Расчет РСТ Камчатского края				
			2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	106,0	107,2	105,8	104,3	104,0
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1	1	1	1	1
3.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	22 605	23 990	25 127	25 946	26 714

7.1.2. Неподконтрольные расходы

С учетом соблюдения положений пункта 26 Методических указаний № 686/19, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

В результате произведенных корректировок экспертом Службы неподконтрольные расходы по статьям затрат в 2025 году составят – 6 228 тыс. руб.

Таблица 6

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ на 2024 год	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	5	6	7
1	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	2	3	+1	в соответствии с пунктами 18, 28 Основ ценообразования, пунктом 26 МУ 686/19
	Проанализировав все имеющиеся документы, представленные АО «Оссора» в Службу на основании запроса, 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 3 тыс. руб. в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования (в доле,				

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ на 2024 год	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	5	6	7
	отнесенной на производство электрической энергии), на уровне утвержденных расходов на 2024 год, с учетом ИПЦ 2025/2024 – 105,8%.				
2	Налог на имущество	0	103	+103	в соответствии с пунктами 18, 28 Основ ценообразования, пунктом 26 МУ 686/19
	<p>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) непромышленного 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.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>Экспертом Службы затраты на 2025 год по данной статье приняты в размере 103 тыс. руб. (в доле, отнесенной на производство электрической энергии, на уровне фактически понесенных затрат обществом за 2023 год в соответствии с раздельным учетом.</p>				
3	Отчисления на социальные нужды	4 938	5 489	+551	в соответствии с пунктами 18, 28 Основ ценообразования, пунктом 26 МУ 686/19, а также с учетом фактически сложившейся процентной ставки в размере 29% отчислений за 2023 год к определенному на 2025 год фонду оплаты труда
	Отчисления на социальные нужды на 2025 год приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного экспертом Службы размера фонда оплаты труда, а также с учетом процентной ставки 28% отчислений в сумме 5 489 тыс. руб.				
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	723	633	-90	в соответствии с пунктом 18, 27 Основ ценообразования, пунктом 26 МУ 686/19, с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренных постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ на 2024 год	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	5	6	7
	<p>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.</p> <p>Экспертом Службы с учетом предоставленной информации от АО «Оссора» 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.</p> <p>В результате по данной статье предлагается утвердить расходы в размере 633 тыс. руб. на уровне фактически сложившихся начислений за 2023 год (в доле, отнесенной на производство электрической энергии)</p>				
5	Итого неподконтрольных расходов	5 664	6 228	+564	

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

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 на 2025 год, ввиду отсутствия утвержденных уполномоченным органом нормативов удельного расхода условного топлива, принят на уровне фактического значения за 2023 год в размере 420 г/кВтч., что не превышает значение удельного расхода условного топлива на 2023 год, утвержденного при установлении тарифа на 2023 год.

Удельный расход условного топлива за 3 предшествующих периода регулирования, текущий и плановый периоды отражены в таблице 7.

Показатель	2021 год (факт ЭСО)	2022 год (факт ЭСО)	2023 год (факт ЭСО)	2024 год (утв. РСТ)	2025 год (расчет РСТ)
1	2	3	4	5	
Удельный расход условного топлива, г/кВтч	420	420	420	420	420

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.

В соответствии с частью 3 статьи 3 Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее – Федеральный закон № 223-ФЗ) конкурентной закупкой является закупка, осуществляемая с соблюдением одновременно следующих условий:

1) информация о конкурентной закупке сообщается заказчиком одним из следующих способов:

а) путем размещения в единой информационной системе извещения об осуществлении конкурентной закупки, доступного неограниченному кругу лиц, с приложением документации о конкурентной закупке;

б) посредством направления приглашений принять участие в закрытой конкурентной закупке в случаях, которые предусмотрены статьей 3.5 настоящего Федерального закона, с приложением документации о конкурентной закупке не менее чем двум лицам, которые способны осуществить поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг, являющихся предметом такой закупки;

2) обеспечивается конкуренция между участниками конкурентной закупки за право заключить договор с заказчиком на условиях, предлагаемых в заявках на участие в такой закупке, окончательных предложениях участников такой закупки.

Так же в соответствии с частью 3.1 Федерального закона № 223-ФЗ конкурентные закупки осуществляются следующим образом:

- проведения торгов (конкурс (открытый конкурс, конкурс в электронной форме, закрытый конкурс);

- аукцион (открытый аукцион, аукцион в электронной форме, закрытый аукцион);

- запрос котировок (запрос котировок в электронной форме, закрытый запрос котировок);

- запрос предложений (запрос предложений в электронной форме, закрытый запрос предложений);

- иными способами, установленными положением о закупке и соответствующими требованиям части 3 статьи 3 Федерального закона № 223-ФЗ.

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования 1178, экспертом Службы проведен анализ рыночной цены, сложившийся на организованных торговых площадках, в

том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации.

АО «Оссора 25.11.2024 года направило в адрес РСТ Камчатского края по средствам электронной почты, без сопроводительного письма, договор на поставку дизельного топлива от 25.11.2024 №5745724010 на основе закупки в электронном формате «22» ноября 2024 года, в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011г. №223-ФЗ. В соответствии со спецификацией ООО «Морской Траст» срок поставки дизельного топлива до 01.07.2025 года, в количестве 500 тонн, цена за тонну 140 500 тыс. руб. с НДС.

В соответствии с абзацем 2 пункта 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства от 29.11.2011 №1178 (далее – Правила), организации, осуществляющие регулируемую деятельность, вправе представить в регулирующий орган дополнительные материалы к предложениям об установлении цен (тарифов) по своей инициативе не позднее 1 ноября текущего периода регулирования. Уточненные предложения подлежат опубликованию в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

Указанный документ поступил в Службу 25.11.2024, за пределами срока представления дополнительных материалов, определенного Правилами, в связи с чем оставлен без рассмотрения.

Таким образом, плановая цена на приобретение дизельного топлива принята экспертом Службы в размере 92 772 руб./т.н.т. (без НДС), на уровне отторгованного договора на 2024 год от 07.03.2024 № 5745724008 в размере 89 750 руб./ т.н.т. с учетом ИПЦ на нефтепродукты 2025/2024 103,3% (89 750 руб./ т.н.т.* 103,3%=92 772 руб./ т.н.т.).

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

Объем топлива на выработку электрической энергии на 2025 год принят в размере 0,457 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 соответствии с приложением 2 к Указаниям по заполнению формы федерального статистического наблюдения № 4-ТЭР «Сведения об использовании топливно-энергетических ресурсов», утвержденным приказом Росстата от 22.11.2023 № 591 (K = 1,45):

$$0,457 \text{ тыс. т.н.т.} = 1,579 \text{ млн.кВтч} * 420 \text{ г/кВтч} / 1000 / 1,45$$

Выработка электрической энергии и расход электрической энергии, используемые на собственные нужды при производстве электрической энергии АО «Оссора» 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 8):

Таблица 8

№ п/п	Технико-экономические показатели	Ед.изм.	План 2025 года
1	2	3	4
1	Выработка электроэнергии ЭСО, всего	млн. кВтч	1,612
2	Расход электроэнергии на собственные нужды	млн. кВтч	0,033
	<i>то же в %</i>	%	2,031
3	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн. кВтч	1,579

Объемы потребления топлива с учетом структуры и динамики его использования, сложившейся за последние 3 года, представлены в таблице 9.

Таблица 9

год	Выработка, млн.кВтч	Собственные нужды, млн.кВтч	Отпуск с шин, млн.кВтч	УРУТ, г/кВтч.	Расход условного топлива, тыс.тут	Переводной коэф.	Расход нат.топлива, тыс. т.н.т.
2021 (факт)	1,698	0,035	1,663	420	0,640	1,45	0,441
2022 (факт)	1,484	0,031	1,453	420	0,640	1,45	0,421
2023 (факт)	1,657	0,033	1,624	420	0,682	1,45	0,470
2024 (план)	1,551	0,0321	1,520	420	0,638	1,45	0,440
2025 (план)	1,612	0,033	1,579	420	0,663	1,45	0,457

4) Нормативы создания запасов топлива

Нормативы создания запасов топлива для АО «Оссора» уполномоченным органом не утверждены.

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 92 712 руб/т.н.т. (без НДС), исходя из принятой экспертом цены на приобретение дизельного топлива.

С учетом переходящих остатков, которые сформированы на 01.01.2025, цена по расходу 1 тонны дизельного топлива в 2025 году составит 82 261 руб./т.н.т. (без НДС).

Объем затрат на дизельное топливо для производства электрической энергии на 2025 год включен в расчет НВВ в размере 37 622 тыс. руб. (расчет в формате таблиц П9, П10, П11 прилагается).

Уровень расходов АО «Оссора» на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) на период 2023-2027 годы составит:

Таблица 10

№ 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.	33 118	33 921	37 622	39 240	40 809
	ИТОГО	тыс. руб.	33 118	33 921	37 622	39 240	40 809

7.1.4. Корректировка НВВ в отношении деятельности АО «Оссора» по производству

электрической энергии (мощности) за 2023 год

Экспертом Службы выполнен расчет корректировки НВВ АО «Оссора» 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 2023 расчетный период регулирования рассчитаны экспертом Службы в соответствии с формулой (45) Методических указаний № 686/19 в размере (-) **3 636 тыс. рублей.**

Корректировка подконтрольных (операционных) расходов

В соответствии с пунктом 29 Методических указаний № 686/19 корректировка операционных расходов не определяется для случаев, когда (j-2)-й расчетный период регулирования является первым годом долгосрочного периода регулирования. Так как 2023 год является первым годом долгосрочного периода регулирования для АО «Оссора» (2023-2027), у Службы отсутствуют основания в расчете корректировки операционных расходов по факту 2023 года.

Корректировка неподконтрольных расходов с учетом фактических значений 2023 года

Корректировка неподконтрольных расходов рассчитывается по формуле (48) Методических указаний № 686/19 и составляет **104 тыс. руб.:**

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

Таблица 11

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Фактические неподконтрольные расходы за 2023 год, признанные экономически обоснованными органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, тыс. руб.	$\text{НР}_{j-2}^{\text{факт}}$	5 768	+104
Неподконтрольные расходы, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на 2023 год, тыс. руб.	НР_{j-2}	5 664	

Фактические значения неподконтрольных расходов по оценке эксперта Службы за 2023 год отражены в таблице 12.

Таблица 12

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ на 2023 год	Оценка факта 2023 года по данным эксперта	Отклонение (гр.5-гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	5	6	7
1	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	2	3	+1	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, пунктом 26 Методических указаний 686/19
	Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «Оссора», экспертом Службы предлагается принять фактические расходы				

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ на 2023 год	Оценка факта 2023 года по данным эксперта	Отклонение (гр.5-гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	5	6	7
	по данной статье в размере 3 тыс. руб. исходя из представленной декларации за 2023 год, с учетом распределения по видам деятельности.				
2	Налог на имущество	0	103	+103	
	Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «Оссора», экспертом Службы предлагается принять фактические расходы по данной статье в размере 103 тыс. руб. на уровне расчета Общества, исходя из представленной налоговой декларации по налогу на имущество за 2023 год, с учетом распределения по видам деятельности.				
3	Отчисления на социальные нужды	4 938	4 938	-	
	Отчисления на социальные нужды за 2023 год приняты в расчет тарифов, в размере 4 938 тыс. руб. , на уровне утвержденных на 2023 год, с учетом распределения по видам деятельности.				
4	Амортизация основных средств	723	723	-	в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования
	В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 экспертом Службы фактические расходы приняты в размере 723 тыс. руб. , на уровне утвержденных расходов на 2023 год, на основании представленных инвентарных карточек, а также 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). Отклонена модернизация четырех дизель-генераторных установок, с учетом распределения по видам деятельности. Следует отметить, что у АО «Оссора» инвестиционная программа не утверждена, амортизация не является источником финансирования мероприятий инвестиционной программы.				
5	ИТОГО	5 664	5 768	+ 104	

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды,

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды рассчитывается по формуле (49) Методических указаний № 686/19 и составляет (-) 857 тыс. руб. (таблица 13):

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

Таблица 13

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в 2023 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.	$PЭ_{j-2}^{\text{факт}}$	32 261	-857
Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию в 2023 году, тыс. руб.	$PЭ_{j-2}$	33 118	

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 «Оссора» по факту 2023 года принят экспертом Службы на уровне фактического значения 2023 года в размере 420 г/кВт*ч, что не превышает утвержденное значение показателя на 2023 год. Коэффициент перевода натурального топлива в условное для дизельного топлива $K = 1,45$. Объем топлива на выработку электрической энергии за 2023 год принят в размере 0,470 тыс.т.н.т.

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.

Фактическая цена на приобретение 1 тонны дизельного топлива в 2023 году по приходу принята в размере 68 946 руб./т.н.т. (без НДС), исходя из заключенных договоров, а также оборотно-сальдовых ведомостей за 2023 год.

С учетом переходящих остатков, которые сформированы на 01.01.2023, цена по расходу 1 тонны дизельного топлива в 2023 году составит 68 598 руб./т.н.т. (без НДС).

Объем затрат на дизельное топливо для производства электрической энергии по факту 2023 года принят Службой в размере 32 261 тыс. руб.

Отклонение выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности по производству электрической энергии (мощности)

Отклонение выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности по производству электрической энергии (мощности), определяется исходя из установленных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и фактического объема реализуемых товаров (услуг), от величины необходимой валовой выручки, установленной на 2023 год, в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов. Расчет представлен в таблице 14.

Таблица 14

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	62 126	+2 429
Величина необходимой валовой выручки, установленная на 2023 год, в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов, тыс. руб.:	Выр утв.	59 697	

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 производителя электрической энергии (мощности) АО «Оссора») за 2023 год представлена в таблице 15.

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

Таблица 15

Показатель	Значение, тыс. руб.
1. Корректировка операционных расходов	0

Показатель	Значение, тыс. руб.
2. Корректировка неподконтрольных расходов	+104
3. Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды	-857
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 2023 год, в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов	+2 429
Итого	-3 182
ИПЦ 2024 года, %	108,00
ИПЦ 2025 года, %	105,80
Всего корректировка НВВ	-3 636

7.1.5. Расчет НВВ методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Таблица 16

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ на 2023 год	Утверждено РСТ на 2024 год	Предложения эксперта на 2025 год	Расчет РСТ на 2026 год	Расчет РСТ на 2027 год
1	2	3	4	6		
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	22 605	23 990	25 127	25 946	26 714
2.	Неподконтрольные расходы	5 664	5 901	6 228	6 388	6 643
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды	33 118	33 921	37 622	39 240	40 809
4.	Прибыль на капитальные вложения					
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-1 689	+21 212	-10 182		
6.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы					
7.	ИТОГО необходимая валовая выручка	59 697	85 023	58 795	71 573	74 166
8.	Сглаживание роста тарифов		-19 727	19 727		
9.	Сглаживание изменения роста тарифов текущего периода (2025)			5 696		
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	59 697	65 296	84 219	71 573	74 166
11.	Полезный отпуск электрической энергии млн. кВт*ч.	1,560	1,520	1,579		
12.	Средний тариф на электрическую энергию, руб/кВт*ч., в том числе:		42,949	53,339		
13.	-1 полугодие	38,265	38,265	48,236		
14.	-2 полугодие		48,236	57,235		

С учетом вышеизложенного, НВВ на производство электрической энергии АО «Оссора» на 2025 год составит 84 219 тыс. рублей.

7.2. Расчет необходимой валовой выручки АО «Оссора», отнесенной на услуги по передаче электрической энергии, 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:

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

7.2.1. Расчет подконтрольных (операционных) расходов долгосрочного периода регулирования на 2025 год

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, в том числе с учетом изменения индекса изменения количества активов (таблица 17,18).

Таблица 17 (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование расхода	Утвержден о Службой на 2023 год	Утвержде но Службой на 2024 год	Предложе ния эксперта на 2025 год	Отклоне ние, тыс. руб. (гр. 6 – гр. 5)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.	Вспомогательные материалы	184	195	206	+11	в соответствии с пунктом 11, 12 Методических указаний 98-э, пунктом 24, 25, 26, 28 Основ ценообразования
2.	Услуги производственного характера	0	0	0	-	
3.	Расходы на оплату труда (с проездом)	8 132	8 594	9 068	+747	
4.	Прочие расходы из себестоимости	562	594	627	+33	
4.1.	спецодежда, спецоснастка	35	37	39	+2	
4.2.	услуги связи	28	30	31	+1	
4.3.	хозяйственные нужды	17	18	19	+1	
4.4.	юридические, консультационные, информационные услуги и иные (программы, закупки)	56	59	63	+4	
4.5.	содержание производственного транспорта и арендованного	116	123	130	+7	
4.6.	содержание и ремонт и ТО зданий и помещений	300	317	334	+17	

№ п/п	Наименование расхода	Утвержден о Службой на 2023 год	Утверждено Службой на 2024 год	Предложение эксперта на 2025 год	Отклонение, тыс. руб. (гр. 6 – гр. 5)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
	общепроизводственного назначения					
4.7.	медицинский осмотр	10	10	11	+1	
5.	Прибыль на социальное развитие	24	25	27	+2	
6.	ИТОГО уровень операционных расходов	8 903	9 408	9 928	+520	

Таблица 18

№ п/п	Параметры расчета расходов	Долгосрочный период регулирования				
		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
	прогнозный (фактический) одобренный ИПЦ, %	105,9	108,0			
2	Индекс эффективности операционных расходов, %	1	1	1	1	1
3	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности, у.е.	152	151	151	151	151
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения количества активов, %	-0,29	-0,57	0	0	0
6	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	8 903	9 408	9 928	10 251	10 554

7.2.2. Расчет неподконтрольных расходов на услуги по передаче электрической энергии 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 19 (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование расхода	Утвержден о РСТ на 2023 год	Утверждено РСТ на 2024 год	Предложение эксперта на 2025 год	Отклонение (гр.6-гр.5)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	6	7	8
1	Арендная плата	2	2	0	-2	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э, а также руководствуясь информационным письмом ФСТ России от 29.11.2013 № С11-12435/13, с

№ п/п	Наименование расхода	Утвержден о РСТ на 2023 год	Утвержде но РСТ на 2024 год	Предложен ия эксперта на 2025 год	Отклонен ие (гр.6- гр.5)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	6	7	8
						требованиями действующего законодательства РФ
	Проанализировав все имеющиеся документы, представленные АО «Оссора» по запросу Службы, фактически понесенные расходы в 2023 году по данной статье затрат, расходы на 2025 год приняты экспертом Службы в размере 0 тыс. руб. на уровне фактически понесенных затрат (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии)					
2	Отчисления на социальные нужды	2 256	2 389	2 516	+127	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний 98-э
	Отчисления на социальные нужды на 2025 год приняты в расчет тарифов в размере 2 516 тыс. руб., с учетом откорректированного Службой размера фонда платы труда и фактически сложившейся эффективной ставки по предприятию в размере 28%, учитывающей дополнительные затраты на страховые взносы по работникам, занятым во вредных условиях труда.					
	Амортизация основных средств и нематериальных активов	164	151	0	-151	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»
3	В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования № 1178, <i>положения настоящего пункта не применяются при регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.</i> В соответствии с пунктом 27 (1) Основ ценообразования № 1178 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, определяемые в соответствии с настоящим пунктом, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики». В связи с отсутствием утвержденной инвестиционной программы у обществ, а расходы отклонены в полном объеме.					
4	Итого неподконтрольных расходов	2 422	2 542	2 516	-26	

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

Расходы на приобретение энергетических ресурсов отсутствуют.

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

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:

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

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

7.2.4.1. *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 АО «Оссора» (2023-2027), у Службы отсутствуют основания в расчете корректировки подконтрольных расходов по факту 2023 года.

7.2.4.2. *Корректировка неподконтрольных расходов*

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год, определена по формуле (7) Методических указаний по расчету тарифов №98-э в размере минус (-) 2 тыс. руб. и рассчитана по формуле:

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

Таблица 20

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
1	2	3	4
Неподконтрольные расходы (НР), утвержденные на 2023 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$НР_{i-2}^{\text{расх.план}}$	2 420	-2
Неподконтрольные расходы (НР), экономически обоснованный факт за 2023 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$НР_{i-2}^{\text{расх.факт}}$	2 422	

Фактические значения неподконтрольных расходов по оценке эксперта Службы за 2023 год отражены в таблице 21.

Таблица 21

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ на 2023 год	Оценка факта 2023 года по данным эксперта	Отклонение (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	5	6	7
1	Арендная плата	2	0	-2	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний 98-э
Проанализировав все имеющиеся документы, представленные, по запросу, в Службу Обществом, экспертом Службы предлагается принять фактические расходы по данной статье в размере 0 тыс. руб., на уровне расчета Организации, в доле на передачу электрической энергии.					
2	Отчисления на социальные нужды	2 256	2 256	-	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний 98-э
Проанализировав все имеющиеся документы, представленные по запросу РСТ Камчатского края, экспертом Службы предлагается принять фактические расходы по данной статье в размере 2 256 тыс. руб., на уровне утвержденных затрат на 2023 год, в доле на передачу электрической энергии.					
1.5.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	164	164	-	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)
В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, 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 «Оссора» 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 принять фактические расходы за 2023 год в размере 164 тыс. руб., в доле на передачу электрической энергии.					
3.	Итого неподконтрольных расходов	2 422	2 420	-2	

С учетом анализа представленных материалов экспертом Службы приняты неподконтрольные расходы за 2023 год в размере **2 420 тыс. руб.**, включая следующие расходы:

7.2.4.3. *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 0 тыс. руб., и рассчитана по формуле:

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

Таблица 22

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
1	2	3	4
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в 2023 году, тыс.кВтч	Π_{i-2}^{ϕ}	217,57	0
Уровень потерь в сетях плановый на 2023 год, %	N_{i-2}	13,5	
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть за 2023 год, млн кВтч	$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi}$	1,624	
Плановый объем отпуска электрической энергии в сеть за 2023 год, млн кВтч	$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.пл}}$	1,560	
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2023 году, руб./кВтч	ЦП_{i-2}^{ϕ}	38,265	
Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2023 году, руб./кВтч	ЦП_{i-2}	38,265	

7.2.4.4. *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:

$$\Delta \text{НВВ}_i = \text{НВВ}_{i-2} - \text{НВВ}_{i-2}^{\phi}$$

Таблица 23

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.	НВВ_{i-2}	2 611	-108
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2023 год, тыс. руб.	НВВ_{i-2}^{ϕ}	2 719	

7.2.4.5. *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.:

$$\text{КНК}_i = K_{\text{об}_i} \cdot \Pi_{\text{кор}_i}, (1)$$

$\Pi_{\text{кор}} = 2\%$, 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 25.11.2022 № 433 АО «Оссора» утверждены плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг на 2023 год.

В соответствии с представленными отчетными данными АО «Оссора» 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 24:

Таблица 24

Наименование показателя	Утверждено на 2023 год	Факт 2023 года	Обозначения коэффициентов	Коэффициенты достижения/недостижения
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($Psaidi$)	0	0	$K_{над1}$	0
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($Psaiifi$)	0	0	$K_{над2}$	0
Показатель уровня качества оказываемых услуг ($Pmnp$)	1	1	$K_{кач1}$	0
Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания		Достигнуто	$K_{кач3}$	0
Значения коэффициентов значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг (справочно):				
$\alpha1$	$\alpha2$	$\beta1$	$\beta2$	
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:

$$K_{об} = \alpha1 \times K_{над1} + \alpha2 \times K_{над2} + \beta1 \times K_{кач1} + \beta2 \times K_{кач3}, \quad (22)$$

$$K_{об.2023} = 0,3 \times 1 + 0,3 \times (-1) + 0,3 \times 0 + 0,1 \times 0 = 0$$

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 25

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%	

Показатель	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий НВВ сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2023 году	0,0	
Необходимая валовая выручка, утвержденная на 2023 год, тыс. руб.	2 611	

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

Таблица 26

Показатель	Значение, тыс. руб.
1	2
1. Корректировка подконтрольных расходов	0
2. Корректировка неподконтрольных расходов	-2
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	0
4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии по доходам от осуществления регулируемой деятельности	-108
5. Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2023 год.	-
Итого	-109
ИПЦ 2024 года, %	108,00
ИПЦ 2025 года, %	105,80
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2024г, 2025 г. в соответствии с формулой (3) Методических указаний по расчету тарифов № 98-э	-125
5. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) за 2023 год	0
Всего корректировка НВВ	-125

7.2.5. Расчет необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Таблица 27

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2024 год	Предложение эксперта на 2025 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2026 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2027 год
1	2	3	4	6	7	8
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	8 903	9 408	9 928	10 251	10 554
2.	Неподконтрольные расходы	2 422	2 542	2 516	2 624	2 729
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	-8 714	357	-1 339		
6.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ					
7.	ИТОГО необходимая валовая	2 611	12 307	11 104	12 875	13 283

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2024 год	Предложения эксперта на 2025 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2026 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2027 год
1	2	3	4	6	7	8
	выручка					
8.	Сглаживание роста тарифов в 2023 году		-8 769			
9.	Сглаживание роста тарифов текущего периода			-5 696		
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка		3 538	5 408	12 875	13 283
11.	Полезный отпуск электрической энергии млн. кВт*ч.	1,350	1,316	1,367	1,367	1,367
12.	Средний тариф на электрическую энергию, руб/кВт*ч.	1,934	2,689	3,955		
13.	1 полугодие			3,565		
14.	2 полугодие			4,253		

С учетом вышеизложенного, НВВ на услуги по передаче электрической энергии АО «Оссора» составит в 2025 году 5 408 тыс. рублей. Среднегодовой тариф составит 3,955 руб./кВт*ч.

7.3. Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки АО «Оссора», распределенной на услуги по реализации (сбыту) электрической энергии, 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) (таблица 28).

Таблица 28 - Основные плановые (расчетные) показатели по расчету сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2025 год

Показатель	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2024 год	Предложения эксперта на 2025 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	5	6	7
1. Вспомогательные материалы	6	7	11	+4	в соответствии с пунктом 71 и 73 Методических указаний 1554/17
2. Работы и услуги производственного характера	1	1	98	+97	
2. Затраты на оплату труда (с проездом в отпуск)	2 002	2 146	2 287	+141	
3. Отчисления на социальные нужды	545	585	604	+19	
4. Амортизация	14	13	62	+49	
5. Прочие расходы	775	894	367	-527	

тыс. руб.

Показатель	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2024 год	Предложение эксперта на 2025 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
Недополученный по независящим причинам доход	+130	+2 521	+4 720		
Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования			-497		
Итого расходов	3 473	6 167	7 652	+1 485	
Прибыль от товарной продукции	8	0	0		
Сглаживание изменения роста тарифов		-2 521	+840		
НВВ после сглаживания роста (изменения) тарифов	3 481	3 646	8 492	+4 846	
Полезный отпуск, млн.кВтч	1,350	1,316	1,367		
Средний тариф на электрическую энергию, руб/кВт*ч.	2,578	2,771	6,210		
<i>1 полугодие</i>			2,989		
<i>2 полугодие</i>			8,657		

Результат деятельности Общества (экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")) за 2023 год представлен в таблице 29.

Таблица 29
тыс. руб.

Показатель	Утверждено на 2023 год	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	4	5 = 4-2	6
1. Вспомогательные материалы	6	9	+3	в соответствии с пунктом 71 и 73 Методических указаний 1554/17
2. Расходы на услуги производственного характера	1	398	+397	
3. Энергия на хозяйственные нужды				
3. Затраты на оплату труда, в том числе:	2 002	5 680	+3 678	
3.1. Проезд в отпуск	71	85	+14	
4. Отчисления на социальные нужды	545	1 143	598	
5. Амортизация	14	14	-	
6. Прочие расходы	775	322	-453	
7. прибыль от товарной продукции	8	0	-8	

Показатель	Утвержде но на 2023 год	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
Недополученный по независящим причинам доход	130	-		
8.Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования				
Итого НВВ	3 481	7 565	+4 084	

В результате необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика АО «Оссора» по сбытовой деятельности экспертом определена на 2025 год в сумме 8 492 тыс. рублей.

Среднегодовой тариф составит 6,210 руб./кВт*ч.

VIII. Выводы

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) гарантирующего поставщика АО «Оссора» среднегодовой тариф сложился в размере 71,758 руб./кВт*ч.

- необходимая валовая выручка – 98 118 тыс. руб.;

- полезный отпуск – 1,367 млн кВтч;

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				62,263				78,992
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				74,716				94,790

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

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерени я	Диапазоны напряжения							
			Все го	В Н	СН-I	СН-II	НН	Все го	ВН	СН-I

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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	x	-	-	-	11,038			-	-	13,100
2	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	-	-	-	0,01035	x	-	-	-	0,01155

- Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Оссора», 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	
2,989			8,657	

Эксперт Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края



А.Ф. Кулик