



**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 2024)**

**г. Петропавловск-Камчатский
декабрь, 2023 год**

I. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) на 2024 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).

По результатам анализа материалов, представленных для корректировке цен (тарифов) на электроснабжение на 2024-2027 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 10.03.2022 № 196/22 (далее – Регламент). **Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) отказала в открытии дела по корректировке тарифов на электрическую энергию, поставляемую АО «Оссора» потребителям с. Карага Карагинского района Камчатского края на 2024 год по заявлению организации.**

Вместе с тем, учитывая необходимость установления тарифов на электрическую энергию, поставляемую АО «Оссора» потребителям с. Карага Карагинского района Камчатского края на 2024-2027 годы, на основании пункта 6 Регламента экспертом Службы подготовлены предложения по корректировке тарифов на электрическую энергию АО «Оссора» потребителям с. Карага Карагинского района Камчатского края на 2023-2027 годы на основании имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов), а также представленных Обществом при отработке возражений.

В соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования № 1178), приказами ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на

квалифицированных генерирующих объектах», 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.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора АО «Оссора» А.В. Подкопаев.

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

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

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 продукции формируется в соответствии с законодательством в сфере бухгалтерского учета, а также с учетом требований следующих нормативных документов:

- Федеральным законом от 26.03.2013 № 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 30.12.2019 № 444-1/П «Об Учетной политике на 2020 год» Разделом «Расходы по обычным видам деятельности» «Учет доходов и затрат 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 19.06.2023 № 1054.

III. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) АО «Оссора» на 2023 - 2027 годы

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

На основании пункта 6 Регламента экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов по передаче электрической энергии для АО «Оссора» на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) 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, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»:

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

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

1. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого та-кие цены (тарифы) 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 16.03.2023 № 497, заверенной печатью организации (таблица 1).

Таблица 1

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

В соответствии с критериями отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184.

V. Оценка финансового состояния АО «Оссора»

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

Результат анализа финансового состояния АО «Оссора» за 2021 - 2022 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлен в таблице 2:

Таблица 2

Наименование показателя	Факт 2021, тыс. руб.	Факт 2022, тыс. руб.	Отклонение	
			Абсолютное, тыс. руб.	Относительное, %
Выручка, прочие доходы	578 355	580 936	+ 2 581	+ 0,5
Расходы по обычной деятельности, прочие расходы	(484 222)	(495 881)	+11 659	+2,41
Налог на прибыль	(4 551)	(389)	-4 162	- 91,4
Чистая прибыль (убыток)	15571	348	-15223	-97,7

В соответствии с бухгалтерской (финансовой) отчетностью, размещенной на сайте <https://bo.nalog.ru/organizations-card/6124448> по результатам проведенного анализа, наблюдается рост доходной части (выручки) в 2022 году по сравнению с 2021 годом на 2 581 тыс. руб. или (+) 0,4 %, при этом также отмечается рост расходной части на 11 659 тыс. руб. или (+) 2% по сравнению с 2021 годом, что привело к снижению финансового результата на (-)15 223 тыс. руб. или (-) 223 %.

По результатам анализа финансовое состояние АО «Оссора» оценивается Экспертами как удовлетворительное.

VI. Анализ основных технико-экономических показателей

Анализ основных технико-экономических показателей проведен в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования. Анализируемые экспертом Службы основные технико-экономические показатели за два предшествующих года (2021 и 2022 года), текущий год (2023 год) и расчетный период регулирования (2024 год), показывают следующую динамику, приведенную в таблице 3.

Таблица 3

Технико-экономические показатели	Утвержден о Службой на 2021 год, млн. кВтч	Факт 2021 года, млн. кВтч	Отклонение, %	Утвержден о Службой на 2022 год, млн. кВтч	Факт 2022 года, млн. кВтч	Отклонение, %	Утверждено Службой на 2023 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год
Выработка электрической энергии	1,550	1,698	9,6	1,555	1,484	4,6	1,592	1,551
Расход электрической энергии на собственные нужды	0,032	0,035	9,3	0,032	0,031	3,1	0,032	0,031
Поступление энергии в сеть	1,519	1,663	9,4	1,524	1,453	4,6	1,560	1,520
Технологические потери электрической энергии в сетях	0,205	0,224	9,2	0,205	0,196	4,4	0,210	0,205
Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск электрической энергии потребителям	1,314	1,439	9,5	1,318	1,257	4,6	1,350	1,316

VII. 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 2024 год и плановый период до 2025 года (далее – Прогноз).

Результаты сравнительного анализа динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлены в таблице 4.

Таблица 4
тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Утвержден о Службой на 2021 год, тыс.руб.	Фактическое исполнение организации за 2021 года, тыс. руб	Утверждено Службой на 2022год, тыс.руб.	Фактическое исполнение организации за 2022 года, тыс. руб.	Отклонение	Утверждено Службой на 2023 год, тыс.руб	Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год, тыс.руб.	Отклонение
РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ									
1	Прогнозные индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, используемые при расчете								
1.1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	1,036		1,039	1,138		1,060	1,072	
2	Расходы, включаемые в себестоимость продукции								
2.1	Вспомогательные материалы	1 030	Данные организацией не представлены	1 061	1004	-57	1 312	1 392	+80
2.2	Работы и услуги производ. характера	1 533		1 583	3064	+ 1481	2 990	3 173	+183
2.3.	Топливо на технологические цели	32 563		32 821	27 762	- 5059	33 118	33 921	+803
2.4	Энергия	45		0	0	0	0	0	0
2.5	Затраты на оплату труда, в том числе проезд	20 080		20 708	24 730	+ 4022	27 914	29 609	+1 695
2.6	Отчисления на социальные нужды	5 714		6 048	6 603	+555	7 739	8 209	+470
2.7	Амортизация основных средств	724		952	944	-8	902	828	-74
2.8	Прочие затраты всего	1 427		1 461	1292	-169	2 007	2 199	+192
3	Итого затрат	63 116		64 634	64 619	-15	75 982	79 332	+3 350
4	Недополученный по независящим причинам доход	6 051		2 209			130	24 105	+23975
5	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	4 165	2 669	10 403	+7734	10 403	-16	-10419	
6	Расходы, учитываемые в составе прибыли	64	67	162	+95	80	77	-3	
7	Необходимая валовая выручка	65 066	64 240	54 378	-9862	65 789	103 498	+37 709	
8	Сглаживание роста тарифа	-4 491					-31 017		
9	НВВ после сглаживания роста тарифа	69 557	64 240	54 378	-9862	65 789	72 480	+6 691	

Проанализировав имеющиеся материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на электрическую энергию, поставляемую АО «Оссора» потребителям с. Карага Карагинского района Камчатского края на 2024 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

VIII. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и величины прибыли необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на 2024 год

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

8.1. Расчет необходимой валовой выручки АО «Оссора», отнесенной на производство электрической энергии, на 2024 год

Расчет необходимой валовой выручки производителя электрической энергии (мощности) на 2024 год и на 2025-2027 годы долгосрочного периода регулирования произведен в соответствии с Методическими указаниями 686/19.

8.1.1 Определения операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год долгосрочного периода регулирования

Экспертом Службы произведена корректировка подконтрольных расходов на 2024 год (таблица 5) в соответствии с пунктом 25 Методических указаний № 686/19 в связи с применением индекса потребительских цен, одобренного Правительством Российской Федерации Прогноза социально-экономического развития от 22.09.2023 г на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, в том числе с учетом изменения индекса изменения количества активов (таблица 6).

В результате корректировки подконтрольные расходы определены экспертом Службы на 2024 год в размере 23 990 тыс. руб.

Таблица 5

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Утверждено РСТ				
			2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования		106,0	107,2	104,0	104,0	104,0
2.	Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1	1	1	1
3.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	22 605	23 990	24 700	25 431	26 184

Таблица 6

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1	Вспомогательные материалы	1 122	1190	+68	в соответствии с пунктом 20 Методических указаний 686/19
2	Услуги производственного характера	2 989	3172	+183	
3	Расходы на оплату труда (с проездом)	17 780	18869	+1089	
4	Прочие расходы из себестоимости	666	706	+40	
4.1	Охрана труда	116	123	+7	
4.2	Спецодежда, спецоснастка	170	180	+10	
4.3	Услуги связи	87	93	+6	
4.4	Хозяйственные нужды	17	18	+1	
4.5	Расходы на обучение персонала	11	11	0	
4.6	Расходы на утилизацию отходов	126	134	+8	
4.7	Медицинский осмотр	139	147	+8	
5	Прибыль на социальное развитие	48	51	+3	
6	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	22 605	23 990	+1385	

8.1.2 Расчет неподконтрольных расходов

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 2024 году составят – 5901 тыс. руб.

Таблица 7

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	2	3	1	На уровне фактических расходов за 2021 год в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, пункт 26 МУ 686/19
2	Отчисления на социальные нужды	4 938	5234	402	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом сложившейся процентной ставки (28%) отчислений на 2023 год
3	Амортизация	723	664	-59	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)

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
4	ИТОГО	5 664	5901	237	

➤ *Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)*

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «Оссора», фактически понесенные расходы в 2022 году и утвержденные на 2023 год по данной статье затрат, расходы на 2024 по данной статье год приняты экспертом Службы в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с учетом утвержденной платы на 2023 год, с применением индекса потребительских цен, одобренного Правительством Российской Федерации Прогноза социально-экономического развития от 22.09.2023 на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (далее – Прогноз) в размере **3 тыс. рублей**

➤ *Отчисления на социальные нужды*

Отчисления на социальные нужды на 2024 год приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактически сложившейся процентной ставки 28% отчислений на 2023 года в сумме **5 234 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 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 утвердить расходы в размере **664 тыс. руб.**

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

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний 686/19 необходимая валовая выручка на приобретение энергетических ресурсов в j-том расчетном периоде регулирования (РЭ_j), рассчитываются по формуле:

$$РЭ_j = Z_{\text{топл}j} + \sum_z V_{j,z} \cdot ЦР_{j,z} \quad (43)$$

где:

$Z_{\text{топл}j}$ - расходы на топливо на производство электрической энергии, рассчитываемые в соответствии с пунктом 17 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$V_{j,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в j-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{j,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в j-м расчетном периоде регулирования.

В результате уровень расходов АО «Оссора» на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) на период 2024 год составит (таблица 8):

Таблица 8

№ 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.	Расходы на топливо	тыс. руб.	33 118	33 921	35278	36689	38157
2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.					
3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.					
4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.					
5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.					
6.	ИТОГО	тыс. руб.	33 118	33 921	35278	36689	38157

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 27 Методических указаний 686/19, удельный расход условного топлива ввиду отсутствия утвержденных нормативов, принят на уровне среднего значения по итогам 3 лет (2020-2022 годы) в размере 420 г/кВтч (таблица 9).

Таблица 9

Показатель	2020	2021	2022	Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год
	(факт)	(факт)	(факт)	
1	2	3	4	5
Удельный расход условного топлива, г/кВтч.	420	420	420	420

С учетом переходящих остатков, которые сформированы на 01.01.2024, цена на приобретение 1 тонны дизельного топлива в 2024 году по приходу составит 79 261 руб./тнт, на уровне фактических затрат по итогам 2022 года с учетом индексов потребительских цен на нефтепродукты 2023/2022 – 99,9%. 2024/2023 – 107,7%.

Объем затрат на дизельное топливо для производства электрической энергии на 2024 год включен в расчет в размере 33 921 тыс. руб. (расчет в формате таблиц П9, П10, П11 прилагается).

8.1.4 Корректировка необходимой валовой выручки АО «Оссора» за 2022 год

Экспертом Службы выполнен расчет корректировки НВВ АО «Оссора» за 2022 год в соответствии с пунктом 29 Методических указаний 686/19 и представлен в таблице 14.

Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных

территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за (j-2)-й расчетный период регулирования ($Рез_{j-2}$) рассчитаны экспертом Службы в размере **1971 тыс. руб.**

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

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

8.1.4.1 *Корректировка подконтрольных расходов*

ΔOP_{j-2} - корректировка операционных расходов, в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определена по формуле в размере **2 258 тыс. руб.** (таблица 10,11):

$$\Delta OP_{j-2} = OP_{j-2}^{факт} - OP_{j-2},$$

$OP_{j-2}^{факт}$ - фактические операционные расходы за год (j-2), рассчитанные по следующей формуле:

$$OP_{j-2}^{факт} = OP_{j0} \cdot \Pi_{k=j0+1}^{j-2} \left[\left(1 - \frac{ИОР_k}{100\%} \right) \cdot (1 + ИПЦ_k^ф) \right],$$

Таблица 10

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Базовый уровень операционных расходов, учтенный при установлении цен (тарифов) на первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.	OP_{j0}	15 785	18 976
Индекс эффективности операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования, соответствующий году (k)	$ИОР_k$	1	
Фактический индекс потребительских цен в k-м году (в среднем за год к предыдущему году), опубликованный Минэкономразвития России, в процентах	$ИПЦ_k^ф$	113,8	

OP_{j-2} - операционные расходы, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на (j-2)-й год, тыс. руб.

Таблица 11

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Операционные расходы, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на (j-2)-й год, тыс. руб.	OP_{j-2}	16 717	+ 2 258
Фактические операционные расходы за год (j-2), тыс. руб.	$OP_{j-2}^{факт}$	18 976	

8.1.4.2 *Корректировка неподконтрольных расходов*

$\Delta НР_{j-2}$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год, определена в размере **(-) 11 тыс. руб.** (таблица 12), по формуле:

$$\Delta НР_{j-2} = НР_{j-2}^{факт} - НР_{j-2},$$

Таблица 12

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Фактические неподконтрольные расходы за год (j-2), признанные экономически обоснованными органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, тыс. руб.	$НР_{j-2}^{факт}$	5 089	- 11
Неподконтрольные расходы, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на год (j-2), тыс. руб.	$НР_{j-2}$	5 100	

8.1.4.3 Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

$\Delta PЭ_{j-2}$ – корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, определена в размере (-) 6060 тыс. руб. (таблица 13), по формуле:

$$\Delta PЭ_{j-2} = PЭ_{j-2}^{факт} - PЭ_{j-2}$$

Таблица 13

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в (j-2)-м году, определяемые по формуле (43), исходя из фактического объема отпуска электрической энергии с шин электростанции в расчетном периоде регулирования и фактических цен на топливо, тыс. руб.	$PЭ_{j-2}^{факт}$	26 762	- 6 060
Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию в (j-2)-м году, тыс. руб.	$PЭ_{j-2}$	32 821	

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 2022 год представлена в таблице 14.

Таблица 14
тыс. руб.

№ п/п	Показатель	Значение, тыс. руб.
1	Корректировка операционных расходов.	2258
2	Корректировка неподконтрольных расходов	-11
3	Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды	-6060
4	Отклонение выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности по производству электрической энергии (мощности), определяемой исходя из установленных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и фактического объема реализуемых товаров (услуг), от величины необходимой валовой выручки, установленной на (j-2)-й год, в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов	2620
5	Доходы регулируемой организации, необоснованно (излишне) полученные в году (j-2), предшествовавшему переходу к регулированию цен (тарифов) с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, подлежащие исключению из необходимой валовой выручки, тыс. руб.	2930
6	Итого	1 737

№ п/п	Показатель	Значение, тыс. руб.
7	ИПЦ 2023 года, %	105,80
8	ИПЦ 2024 года, %	107,20
9	Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	1971

8.1.5 Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов по производству электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы) в рамках пункта 7 Основ ценообразования

Службой произведен анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов по результатам деятельности за предыдущий долгосрочный период регулирования 2020-2022 годы.

По итогам анализа экспертом Службы выявлен экономически обоснованный расход у регулируемой организации по итогам предыдущего долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы в размере + **15094 тыс. руб.**

С учетом применения индекса потребительских цен одобренного Правительством Российской Федерации Прогноза социально-экономического развития от 22.09.2023 г на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов: 2021/2020-106,7; 2022/2021-113,8%; 2023/2022-105,8%; 2024/2023-107,2% полученный расход в размере +**19241 тыс. руб.** учитывается в рамках п. 7 Основ ценообразования в 2024 году.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный расход общества был учтен Службой в расчете при формировании цен (тарифов) на производство электрической энергии гарантирующего поставщика АО «Оссора» на 2024 год (таблица 15).

Таблица 15– Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы)

	Индекс потребительских цен	Значение (%)
1	ИПЦ (в среднем за год) 2021	103,0
2	ИПЦ (в среднем за год) 2022	113,8
3	ИПЦ (в среднем за год) 2023	105,8
4	ИПЦ (в среднем за год) 2024	107,2
	2020	Значение (тыс. руб)
5	Утверждено РСТ на 2020	15 791
6	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	19 897
7	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	4 112
8	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)	5 662
	2021	
9	Утверждено РСТ на 2021	16 196
10	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	23 443
11	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	7253
12	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)	9361
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022	16757
14	Фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	20476
15	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	3719

16	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)	4218
17	ИТОГО (стр.8+стр.12+стр16)	+ 19241

8.1.6 Расчет необходимой валовой выручки, отнесенной на производство электрической энергии. методом долгосрочной индексации, на 2024 год

Таблица 16

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Утвержден о РСТ Камчатского края на 2024 год	Утвержден о РСТ Камчатского края на 2025 год	Утвержден о РСТ Камчатского края на 2026 год	Утвержден о РСТ Камчатского края на 2027 год
1.	Подконтрольные расходы	22 605	23 990	24 700	25431	26 184
2.	Неподконтрольные расходы	5 664	5 901	6 137	6 382	6 637
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	33 118	33 921	36 061	36 689	38 157
4.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-1689	1971			
5.	Анализ операционных расходов по итогу ДПР (2020-2022)		19 241			
6.	ИТОГО необходимая валовая выручка	59 697	85024			
7.	Сглаживание роста тарифов		-19 727			
8.	Необходимая валовая выручка с учетом сглаживания роста тарифов	56 898	65 296	66 115	68 503	70978
9.	Полезный отпуск электрической энергии млн. кВт*ч.	1,560	1,520			
10.	Средний тариф на электрическую энергию, руб/кВт*ч.	36,471	42,949			

Сумма в размере **19 727** тыс. руб., исключаемая из расчета НВВ на 2024 год в целях сглаживания роста тарифа, подлежит учету в НВВ с учетом индекса потребительских цен в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в 2025 году.

С учетом вышеизложенного, НВВ на производство электрической энергии АО «Оссора» на 2024 год определена экспертом в размере **65 296 тыс. руб.**

8.2 Расчет необходимой валовой выручки АО «Оссора», отнесенной на услуги по передаче электрической энергии, на 2024 год

Согласно Методических указаний по расчету тарифов №98-э Экспертом Службы выполнен расчет необходимой валовой выручки ООО «Колхоз Ударник» на услуги по передаче электрической согласно Методических указаний по расчету тарифов №98-э.

8.2.1 Расчет подконтрольных расходов долгосрочного периода регулирования

на 2024 год

Экспертом Службы произведена корректировка подконтрольных расходов на 2024 год в соответствии с пунктом 11 методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, в связи с применением индекса потребительских цен, одобренного Правительством Российской Федерации Прогноза социально-экономического развития от 22.09.2023 г на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, в том числе с учетом изменения индекса изменения количества активов (таблица 17,18)

В результате корректировки подконтрольные расходы определены экспертом Службы на 2024 год в размере **9 408** тыс. руб.

Таблица 17
тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1	Вспомогательные материалы	184	195	+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	8594	+462	
4	Прочие расходы из себестоимости	562	594	+32	
4.1	Охрана труда	0	0		
4.2	Спецодежда, спецоснастка	35	37	+2	
4.3	Услуги связи	28	30	+2	
4.4	Хозяйственные нужды	17	18	+1	
4.5	Юридические, консультационные, информационные услуги и иные (программы, закупки)	56	59	+3	
4.6	Содержание производственного транспорта и арендованного	116	123	+7	
4.7	Содержание и ремонт и ТО зданий и помещений общепроизводственного назначения	300	317	+17	
	Медицинский осмотр	10	10	0	
5	Прибыль на социальное развитие	24	25	+1	
6	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	8903	9 408	+505	

Таблица 18

№ п/п	Параметры расчета расходов	Долгосрочный период регулирования				
		2023	2024	2025	2026	2027
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования	106,0	107,2	104,2	104,0	104,0
2	Индекс эффективности операционных расходов	1	1	1	1	1
3	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	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	-0,3%	-0,6%	0%	0%	0%
6	Операционные (подконтрольные) расходы	8903	9408	9686	9973	10268

8.2.2. Расчет неподконтрольных расходов

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

Таблица 19 (тыс.руб.)

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1	Арендная плата	2	2	0	в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
2	Отчисления на социальные нужды	2 256	2 389	133	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставкой по предприятию
3	Амортизация основных средств и нематериальных активов	164	151	-13	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), с учетом доли распределения на передачу э/энергии общехозяйственных расходов по расчету РСТ
4	ИТОГО	2 422	2 542	120	

Отчисления на социальные нужды

Отчисления на социальные нужды на 2024 год приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда, а также с учетом утвержденной процентной ставки отчислений (28%) на 2023 год в сумме **2389 тыс. руб.**

Амортизация основных средств

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» был 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 151 тыс. руб. (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии).

Арендная плата

Экспертом Службы затраты по данной статье на 2024 год приняты на уровне утвержденных показателей на 2023 в размере 1,6 тыс. руб.

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

Расходы на приобретение энергетических ресурсов отсутствуют.

8.2.4. Корректировка необходимой валовой выручки АО «Оссора» за 2022 год.

Экспертом Службы выполнен расчет корректировки НВВ АО «Оссора» в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ и представлены в таблице 24.

Величина V_i определена в соответствии с формулой:

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

$V_i^{\text{распред}}$

учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

8.2.4.1 Корректировка подконтрольных расходов

Корректировка подконтрольных расходов ΔPP_i в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов рассчитана по формуле в размере 373 тыс. руб. (таблица 20):

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

Таблица 20

№ п.п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	2021 год	2022 утв.	2022 год ФАКТ
1	Фактическое значения индекса потребительских цен в году $i-2$	%	106,7	1,039	113,8
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1	1	1
3	Индекс изменения количества активов	%	0	0	1
4	Количество условных единиц	у.е.	153	153	153
5	Коэффициент эластичности по количеству активов		0,75	0,75	0,75
6	Подконтрольные расходы (ПРi)	тыс. руб.	5600	5782	5876

8.2.4.2 Корректировка неподконтрольных расходов

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год, определена по формуле в размере -3 тыс. руб (таблица 21).

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

Таблица 21

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Неподконтрольные расходы (НР), утвержденные на 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$NP_{i-2}^{расх.план}$	1331	-2
Неподконтрольные расходы (НР), экономически обоснованный факт за 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$NP_{i-2}^{расх.факт}$	1333	

8.2.4.3 *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 (-) 358 тыс. руб., и рассчитана по формуле (таблица 22):

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{отп. \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{отп. пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

Таблица 22

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в 2022 году, млн кВтч	P_{i-2}^{ϕ}	0,196	-358
Уровень потерь в сетях плановый на 2022 год, %	N_{i-2}	13,5	
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть за 2022 год, млн кВтч	$\mathcal{E}_{i-2}^{отп. \phi}$	1 453	
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году, руб./кВтч	$ЦП_{i-2}^{\phi}$	37,284	
Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году, руб./кВтч	$ЦП_{i-2}$	37,309	

8.2.4.4 *Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей*

Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2022 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемая исходя из установленных на 2022 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг определена в размере 209 и представлена в таблице 21.

Таблица 23

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2022 год, тыс. руб.	HBB_{i-2}^{cod}	4523	209
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2022 год, тыс. руб.	HBB_{i-2}^{ϕ}	4314	

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

Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ, учтенных при установлении тарифов по расчетам экспертов Службы за 2022 г. составила 0 тыс. руб.

В результате проведенных расчетов корректировка за 2022 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации составит:

Таблица 24

Показатель	Значение, тыс. руб.
1	2
1. Корректировка подконтрольных расходов Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования	473
2. Корректировка неподконтрольных расходов	2
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	-358
4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей	209
Итого	323
ИПЦ 2023 года, %	105,80
ИПЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	373
5 Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	0
Всего корректировка НВВ	373

8.2.5 Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов по передаче электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы)

Службой произведен анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов по результатам деятельности за предыдущий долгосрочный период регулирования 2020-2022 годы.

По итогам анализа экспертом Службы выявлен недополученный доход у

регулируемой организации по итогам предыдущего долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы в размере 49 693 тыс. руб.

С учетом применения индекса потребительских цен одобренного Прогноза: 2021/2020-106,7%; 2022/2021-113,8%; 2023/2022-105,8%; 2024/2023-107,2% недополученный доход в размере **(-)16 тыс. руб.** подлежит учету в рамках п. 7 Основ ценообразования в 2024 году.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный необоснованный доход Общества учтен Службой в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «Оссора» на 2024 год. Общая сумма недополученного дохода представлена в таблице 25.

Таблица 25 – Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы)

	Индекс потребительских цен	Значение (%)
1	ИПЦ (в среднем за год) 2021	106,7
2	ИПЦ (в среднем за год) 2022	113,8
3	ИПЦ (в среднем за год) 2023	105,8
4	ИПЦ (в среднем за год) 2024	107,2
	2020	Значение (тыс. руб)
5	Утверждено РСТ на 2020	5466
6	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	5377
7	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	-83
8	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)	-114
	2021	
9	Утверждено РСТ на 2021	5606
10	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	5054
11	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	-546
12	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)	-705
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022	5782
14	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	6490
15	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	708
16	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)	803
17	ИТОГО (стр.8+стр.12+стр16)	-16

8.2.6 Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

Таблица 26

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2024 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2025 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2026 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2027 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	8903	9 408	9 686	9 973	10 268

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2024 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2025 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2026 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2027 год
1	2	3	4	5	6	7
2.	Неподконтрольные расходы	2422	2542	2 644	2 749	2 859
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	–	–			
4.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-8714	373			
5.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0	0			
6.	Анализ операционных расходов по итогу первого ДПР (2020-2022)	0	-16			
7.	Сглаживание роста тарифа		-8769			
8.	ИТОГО необходимая валовая выручка	2611	3538			
	Полезный отпуск электрической энергии млн. кВт*ч.	1,350	1,316			
9.	Тариф на передачу электрической энергии, руб. кВт*ч.	1,934	2,689			

Сумма в размере 8 769 тыс. руб., исключаемая из расчета НВВ на 2024 год в целях сглаживания роста тарифа, подлежит учету в НВВ с учетом индекса потребительских цен в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в 2025 году.

С учетом вышеизложенного, НВВ на услуги по передаче электрической энергии АО «Оссора» определена экспертом на 2024 год в размере 3 538 тыс. руб.

8.3 Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки АО «Оссора», распределенной на услуги по реализации (сбыту) электрической энергии, на 2024 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 27).

Таблица 27 - Основные плановые (расчетные) показатели по расчету сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2024 год тыс. руб.

№ п/п	Показатель	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Принято РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.3-гр.2)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	

№ п/п	Показатель	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Принято РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение(гр.3-гр.2)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Вспомогательные материалы	6	7	6	в соответствии с пунктом 69 Методических указаний 1554/17
2	Работы и услуги производственного характера	1	1	0	в соответствии с пунктом 69 Методических указаний 1554/17
3	Оплата труда с проездом в отпуск	2002	2146	2002	в соответствии с пунктом 65 Методических указаний 1554/17
4	Отчисления на социальные нужды	545	585	545	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставкой по итогам 2022 года
5	Амортизация основных средств	14	13	-1	
6	Прочие расходы	775	894	119	в соответствии с пунктом 69 Методических указаний 1554/17
7	Прибыль на соизрвание	8	-	-8	в соответствии с пунктом 69 Методических указаний 1554/17
8	Результат деятельности Общества (экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")) за 2022 год	130	2 521	2 521	в соответствии с пунктом 71 и 73 Методических указаний 1554/17
9	Итого НВВ	3481	3646	165	

Результат деятельности Общества (экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")) за 2022 год представлен в таблице 28:

Таблица 28
тыс. руб.

№ п/п	Показатель	Утверждено на 2022 год	Факт 2022 года, принятый РСТ Камчатского края	Экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	6	7	8
1	Вспомогательные материалы	17	16	-1	в соответствии с пунктом 71 и 73 Методических указаний 1554/17
2	Работы и услуги производственного характера	0	0	0	
3	Затраты на оплату труда, в том числе:	1905	2199	377	
3.1	Проезд в отпуск	83	84	1	
4	Отчисления на социальные нужды	538	1092	555	

№ п/п	Показатель	Утверждено на 2022 год	Факт 2022 года, принятый РСТ Камчатского края	Экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
5	Прочие расходы	454	489	0	
6	Итого НВВ	2947	3913	966	

В результате необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика АО «Оссора» по сбытовой деятельности экспертом определена на 2024 год в 3 646 тыс. рублей. Среднегодовой тариф составит 2,77 руб./кВт*ч., (рост 107,5 % по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

9 ВЫВОДЫ

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) гарантирующего поставщика АО «Оссора» среднегодовой тариф сложился в размере 55,088 руб./кВт*ч.

- необходимая валовая выручка – 72 480 тыс. руб.;
- полезный отпуск – 1,316 млн кВтч;

Эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 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 01.01.2024 г.-30.06.2024 г.				II полугодие 01.07.2024 г.-31.12.2024 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				48,729				62,263
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				58,475				74,716
3	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию, поставляемую для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС)*									
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				40,932				52,302

* с учетом применения понижающего коэффициента 0,7

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

№	Тарифные группы	Единица	Диапазоны напряжения
---	-----------------	---------	----------------------

п/п	потребителей электрической энергии (мощности)	измерения	Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	6	7	8	9	10	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие (01.01.2024 – 30.06.2024)					II полугодие (01.07.2024 – 31.12.2024)				
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	-	-	-	7,886	x	-	-	-	11,038
2	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	-	-	-	0,01000	x	-	-	-	0,01035

- Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Оссора», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2024 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
I полугодие 01.01.2024-30.06.2024			II полугодие 01.07.2024-31.12.2024	
2,578			2,989	