



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

**Экспертное заключение
по результатам проверки обоснованности
утверждения тарифов на электрическую энергию, поставляемую
ООО «Колхоз Ударник» потребителям
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 ООО «Колхоз Ударник»

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 ООО «Колхоз Ударник» для установления тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям сельского поселения «село Карага» Карагинского района Камчатского края на 2024 год, а также мониторинга официального сайта в сети «Интернет», указанного в заявлении на установление тарифа (<https://kolhozudarnik.ru/>), выявлено несоответствие опубликованного в соответствии с подпунктом «г» пункта 12 Стандартов раскрытия информации 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, ООО «Колхоз Ударник» потребителям сельского поселения «село Карага» Карагинского района Камчатского края на 2024 год по заявлению организации.**

Вместе с тем, учитывая необходимость установления тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Колхоз Ударник» потребителям сельского поселения «село Карага» Карагинского района Камчатского края на 2024-2027 годы, на основании пункта 6 Регламента экспертом Службы подготовлены предложения по корректировке тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Колхоз Ударник» потребителям сельского поселения «село 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.

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

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «Колхоз Ударник».

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора ООО «Колхоз Ударник» А.В. Василевич.

II. Механизм распределения затрат по видам деятельности

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

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

В ООО «Колхоз Ударник» раздельный учет доходов, расходов и объемов продукции формируется в соответствии законодательством в сфере бухгалтерского учета.

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой ООО «Колхоз Ударник», утвержденной приказом по ООО «Колхоз Ударник» от 31.12.2016 № 158/П. Раздел «Учет затрат на производство продукции

(работ, услуг)» регламентирует порядок учета доходов, классификацию, порядок признания и отнесения на себестоимость расходов (прямых, общепроизводственных, общехозяйственных и пр.).

При этом, следует отметить, что отчетность, содержащая данные раздельного учета, по формам согласно приложению № 1 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» Организацией представлена письмом от 20.06.2023 № 166.

III. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) ООО «Колхоз Ударник» 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 ООО «Колхоз Ударник» 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) для ООО «Колхоз Ударник» 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» (далее – критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям)

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

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

1. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого та-кие цены (тарифы) 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 для ООО «Колхоз Ударник» подтверждается письмом Общества от 28.04.2023 № 123, заверенной печатью организации (таблица 1).

Таблица 1

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (914) 993-06-14 8(41545) 45-016
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.kolhozudarnik.ru

V. Оценка финансового состояния ООО «Колхоз Ударник»

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

Результат анализа финансового состояния ООО «Колхоз Ударник» 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	552 848	312 811	- 240 037	-43
Расходы по обычной деятельности, прочие расходы	(248 827)	(273 229)	24 402	9,8
Налог на прибыль	-	-	-	-
Чистая прибыль (убыток)	246 741	(9 922)	-236 819	-96

В соответствии с бухгалтерской (финансовой) отчетностью, размещенной на

сайте <https://bo.nalog.ru/organizations-card/1223409> по результатам проведенного анализа, наблюдается снижение доходной части (выручки) в 2022 году по сравнению с 2021 годом на (-) 240 037 или (-) 9%, при этом отмечается увеличение расходной части на 24 402 тыс. руб. или (-) 10% по сравнению с 2021 годом, что привело к снижению финансового результата на (-)236 819 тыс. руб. или (-) 96%.

По результатам анализа финансовое состояние ООО «Колхоз Ударник» оценивается экспертом 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	Утверждено Службой на 2021 год, млн. кВтч	Факт 2021 года, млн. кВтч	Отклонение, %	Утверждено Службой на 2022 год, млн. кВтч	Факт 2022 года, млн. кВтч	Отклонение, %	Утверждено Службой на 2023 год	Расчет Службой на 2024 год
Выработка электрической энергии	1,045	0,918	12,1	1,092	0,869	20,4	1,140	1,007
Расход электрической энергии на собственные нужды	0,052	0,052	0	0,067	0,044	34,3	0,067	0,051
Поступление энергии в сеть	0,865	1,025	18,4	1,025	0,825	19,5	1,073	0,955
Технологические потери электрической энергии в сетях	0,056	0,085	51,7	0,058	0,075	29,3	0,104	0,094
Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск электрической энергии потребителям	0,937	0,780	-16,7	0,967	0,750	22,4	0,969	0,861

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	Утверждено Службой на 2021 год, тыс.руб.	Фактическое исполнение организации за 2021 года, тыс. руб	Отклонение	Утверждено Службой на 2022год, тыс. руб.	Фактическое исполнение организации за 2022 года, тыс. руб.	Отклонение	Утверждено Службой на 2023 год, тыс. руб.	Расчет Службы на 2024 год, тыс. руб.	Отклонение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ										
1	Прогнозные индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, используемые при расчете									
2	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	1,036			1,039	1,138		1,060	1,072	
3	Расходы, включаемые в себестоимость продукции									
3.1	Вспомогательные материалы	374	513	+139	387	1340	+953	567	602	+35
3.2	Работы и услуги производ. характера	137	118	-19	141	102	-39	131	139	+8
3.3	Топливо на технологические цели	18 189	15 919	-2 270	19119	15174	-3945	20 633	21 641	+1008
3.4	Затраты на оплату труда, в том числе проезд	5 558	6 882	+1 324	5740	6273	+533	4 398	4 667	+269
3.5	Отчисления на социальные нужды	1 572	2 074	+502	1721	1918	+197	1 319	1 400	+81
3.6	Амортизация основных средств	1 943	1547	-396	1547	1547	0	1 547	1 547	0
3.7	Прочие затраты всего	72	95	-23	74	172	+98	105	111	+6
4	Итого затрат	27 842	27148	-694	28729	26526	-2203	28 700	30 107	+1407
5	Недополученный по независящим причинам доход	1405			-	-		839	3429	+2590
6	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	681			+2831	0	+2831	88	160	+72
7	Необходимая валовая выручка	28 569	20 267	-8302	25898	26526	+628	29 450	33 376	+ 3 926
8	Сглаживание роста тарифа	-	-		-	-		-	-	
9	НВВ после сглаживания роста тарифа	28569	20 267	8302	25898	26526	+628	29 450	33 376	+3 926

Проанализировав имеющиеся материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Колхоз Ударник» потребителям 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, регулирующий орган ежегодно производит корректировку НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

8.1. Расчет необходимой валовой выручки ООО «Колхоз Ударник», 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 **5 246** 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 (ИПЦ)		106,0	107,2	104,0	104,0	104,0
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1	1	1	1	1
3.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4 943	5 246	5 412	5 572	5 737

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	368	390	+22	в соответствии с пунктом 20 Методических указаний 686/19
2	Услуги производственного характера	111	118	+7	
3	Расходы на оплату труда (с проездом)	4360	4628	+268	
4	Прочие расходы из себестоимости	104	110	+6	
4.1	Охрана труда	22	23	+1	
4.2	Командировочные и представительские расходы	82	87	+5	
5	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	4943	5246	+303	

8.1.1. 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 – 2 624 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	Налог на землю	2	1	-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	1 307	1 388	+81	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом сложившейся процентной ставки (30%) отчислений на 2023 год
3	Амортизация	1 235	1 235	0	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)
4	ИТОГО	2 545	2 624	+77	

➤ Налог на землю

Проанализировав фактические расходы по итогам 2022 года по данной статье на 2024 год экспертом Службы приняты расходы в сумме 1 тыс. руб.

➤ 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 30% отчислений на 2023 года в сумме **1 388 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 ООО «Колхоз Ударник» 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 **1 235 тыс. руб.**

8.1.2. 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:

$$РЭ_j = Z_{топлj} + \sum_z V_{j,z} \cdot ЦР_{j,z}$$

где:

$Z_{топлj}$ - 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 ООО «Колхоз Ударник» 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.	20 633	21 641	22 549	22 549	22 549
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.					

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Расчет РСТ Камчатского края				
			2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
6.	ИТОГО	тыс. руб.	20 633	21 641	22 549	22 549	22 549

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 429,2 г/кВтч (таблица 9).

Таблица 9

Показатель	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год
1	2	3	4	5
Удельный расход условного топлива, г/кВтч.	429,2	429,2	429,2	429,2

С учетом переходящих остатков, которые будут сформированы на 01.01.2024, цена на приобретение 1 тонны дизельного топлива в 2024 году по приходу составит 70919 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 21 641 тыс. руб. (расчет в формате таблиц П9, П10, П11 прилагается).

8.1.3. *Корректировка необходимой валовой выручки ООО «Колхоз Ударник» за 2022 год*

Экспертом Службы выполнен расчет корректировки НВВ ООО «Колхоз Ударник» за 2022 год в соответствии с пунктом 29 Методических указаний 686/19.

Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за (j-2)-й расчетный период регулирования ($Рез_{j-2}$) рассчитаны экспертом Службы в размере **2 896 тыс. руб.**

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

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

8.1.3.1 *Корректировка подконтрольных расходов*

ΔOP_{j-2} - корректировка операционных расходов, в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определена по формуле в размере **1009 тыс. руб.** (таблица 10,11):

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

ОР факт j-2 - фактические операционные расходы за год (j-2), рассчитанные по следующей формуле:

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

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}	5 949	+7 151
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 ^φ	113,8	

ОР 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	6143	+ 1009
Фактические операционные расходы за год (j-2), тыс. руб.	ОР факт j-2	7 151	

8.1.3.2 Корректировка неподконтрольных расходов

ΔНРj-2 - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год, определена в размере (+) **559 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}	3 317	+ 559
Неподконтрольные расходы, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на год (j-2), тыс. руб.	НР _{j-2}	2 758	

8.1.3.3 Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

ΔРЭj-2 – корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, определена в размере (-) 3945 тыс. руб. (таблица 13), по формуле:

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

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.	$PЭ_{j-2}^{\text{факт}}$	15 174	- 3945
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.	$PЭ_{j-2}$	19 119	

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) ООО «Колхоз Ударник») за 2022 год представлена в таблице 14.

Таблица 14 (тыс. руб.)

№ п/п	Показатель	Значение, тыс. руб.
1	2	3
1	Корректировка операционных расходов.	1009
2	Корректировка неподконтрольных расходов	559
3	Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды	-3945
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	-4930
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.	0
6	Итого	2553
7	ИПЦ 2023 года, %	105,8
8	ИПЦ 2024 года, %	107,2
9	Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	2896

8.1.4. Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов по передаче 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 + **579** тыс. руб.

С учетом применения 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: 2021/2020-106,7%; 2022/2021-113,8%; 2023/2022-105,8%; 2024/2023-107,2% полученный расход в размере +**533** 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 ООО «Колхоз Ударник» 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	5 800
6	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	6 135
7	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	<i>335</i>
8	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)	461
	2021	
9	Утверждено РСТ на 2021	5949
10	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	4646
11	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	<i>-1304</i>
12	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)	-1682
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022	6143
14	Фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	7690
15	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	<i>1548</i>
16	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)	1755
17	ИТОГО (стр.8+стр.12+стр.16)	533

8.1.5. 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	Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2025 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2026 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2027 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подконтрольные расходы	4 943	5 246	5 412	5 572	5 737
2.	Неподконтрольные расходы	2 545	2 624	2 682	2 740	2 800
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	20 633	21 641	22 549	23 451	24 389
4.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		2 896			
5.	Анализ операционных расходов по итогу ДПР (2020-2022)		533			
	ИТОГО необходимая валовая выручка	28 121	32 939	30 643	31 763	32 926
	Сглаживание роста тарифов	-	-			
5.	Необходимая валовая выручка с учетом сглаживания роста тарифов	28 121	32 939			
6.	Полезный отпуск электрической энергии млн. кВт*ч.	1,033	0,955			
7.	Средний тариф на электрическую энергию, руб/кВт*ч.	28,032	34,480			

С учетом вышеизложенного, НВВ на производство электрической энергии ООО «Колхоз Ударник» на 2024 год определена экспертом в размере **32 939 тыс. руб.**

8.2. Расчет необходимой валовой выручки ООО «Колхоз Ударник», отнесенной на услуги по передаче электрической энергии, на 2024 год

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 базового уровня подконтрольных расходов долгосрочного периода регулирования на 2024 год

Экспертом Службы произведена корректировка подконтрольных расходов на 2024 год (таблица 17) 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 18)

В результате корректировки подконтрольные расходы определены экспертом Службы на 2024 год в размере 172 тыс. руб.

Таблица 17 (тыс. руб.)

№ 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	152	162	+10	в соответствии с пунктом 11, 12 Методических указаний 98-э, пунктом 24, 25, 26, 28 Основ ценообразования
2	Услуги производственного характера	20	20	0	
3	Расходы на оплату труда (с проездом)	0	0	0	
4	Прочие расходы из себестоимости	0	0	0	
5	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	172	182	+10	

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	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения количества активов	0%	0%	0%	0%	0%
6	Операционные (подконтрольные) расходы	172	182	188	194	199

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	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	Амортизация основных средств и нематериальных активов	312	312	0	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	312	312	0	

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 ООО «Колхоз Ударник» 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 312 тыс. руб. (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии).

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 ООО «Колхоз Ударник» за 2022 год.

Экспертом Службы выполнен расчет корректировки НВВ ООО «Колхоз Ударник» в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ.

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 в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов рассчитана по формуле в размере 12 тыс. руб. (таблица 20):

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

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	113,9	113,8
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1	1	1
3	Индекс изменения количества активов	%	0	0	0
4	Количество условных единиц (УЕi)	у.е.	14,82	14,82	14,82
5	Коэффициент эластичности по количеству активов		0,75	0,75	0,75
6	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	124	128	128

8.2.4.2 Корректировка неподконтрольных расходов

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год, определена по формуле в размере 0,16 тыс. руб.

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

Таблица 21

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Неподконтрольные расходы (НР), утвержденные на 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$NP_{i-2}^{расх.план}$	500	0,16
Неподконтрольные расходы (НР), экономически обоснованный факт за 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$NP_{i-2}^{расх.факт}$	500	

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 (-) 280 тыс. руб., и рассчитана по формуле:

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

Таблица 22

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в 2022 году, млн кВтч	Π_{i-2}^{ϕ}	0,075	-280
Уровень потерь в сетях плановый на 2022 год, %	N_{i-2}	5,659	
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть за 2022 год, млн кВтч	$\mathcal{E}_{i-2}^{опт \phi}$	0,825	
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022	$ЦП_{i-2}^{\phi}$	24,591	

году, руб./кВтч			
Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году, руб./кВтч	ЦП _{i-2}	24,624	

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 132 тыс. руб. и представлена в таблице 23.

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}	590	132
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2022 год, тыс. руб.	HBB_{i-2}^{ϕ}	458	

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

Расчет понижающих (повышающих) коэффициентов (KHK_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.:

$$KHK_i = K_{об} \cdot \Pi_{кор.}$$

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 26.12.2019 № 433 ООО «Колхоз Ударник» утверждены плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг на 2022 год.

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

По итогам 2022 года фактический обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг составил $K_{об} = -0,6$ (таблица 24).

$P_{кор} = 2\%$, начиная с 2013 года

$КНК = -0,1 \times 2\% = -0,02$

Таблица 24

Показатель	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год	-0,1	-1
Максимальный процент корректировки (начиная с 2013 года)	2%	
Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий НВВ сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i	-0,02	
Необходимая валовая выручка, утвержденная на 2022 год, тыс. руб.	590	

Таким образом, 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 -1 тыс. руб.

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

Таблица 25

Показатель	Значение, тыс. руб.
1	2
1. Корректировка подконтрольных расходов Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования	12
2. Корректировка неподконтрольных расходов	0
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	-280
4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей	132
Итого	-136
ИПЦ 2023 года, %	105,8
ИПЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	-155
5 Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	-1
Всего корректировка НВВ	-156

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 необоснованный доход у регулируемой организации по итогам предыдущего долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы в размере 0,24 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% необоснованный доход в размере (-) **0,27 тыс. руб.** подлежит исключению 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 ООО «Колхоз Ударник» на 2024 год. Общая сумма недополученного дохода представлена в таблице 26.

Таблица 26 – 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	121
6	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	121
7	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	0
8	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)	0
	2021	
9	Утверждено РСТ на 2021	125
10	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	125
11	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	0
12	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)	0
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022	128
14	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	128
15	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	0,24
16	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)	0,27
17	ИТОГО (стр.8+стр.12+стр16)	-0,27

8.2.6 Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

Таблица 27

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2025 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2026 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2027 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	172	182	188	194	199
2.	Неподконтрольные расходы	312	312	312	312	312
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	0	0			
4.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	88	156			
5.	4. Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	-	-1			
6.	5. Анализ операционных расходов по итогу первого ДПР (2020-2022)	-	-0,27			
	6. Сглаживание роста тарифа	-	-			
	ИТОГО необходимая валовая выручка	396	339			
7.	Тариф на передачу электрической энергии руб/кВт*ч.	0,408	0,393			

С учетом вышеизложенного, НВВ на услуги по передаче электрической энергии ООО «Колхоз Ударник» определена экспертом на 2024 год в размере 339 тыс. руб.

8.3 Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки ООО «Колхоз Ударник», 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 28).

Таблица 28 - Основные плановые (расчетные) показатели по расчету сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2024 год

тыс. руб.

Показатель	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Расчет 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

Показатель	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Расчет 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	47	50	+3	в соответствии с пунктом 69 Методических указаний 1554/17
2. Работы и услуги производственного характера	0	0	0	в соответствии с пунктом 69 Методических указаний 1554/17
3. Оплата труда с проездом в отпуск	37	40	+3	в соответствии с пунктом 65 Методических указаний 1554/17
4. Отчисления на социальные нужды	11	12	+1	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставкой по итогам 2022 года
5. Прочие расходы	0	0	0	в соответствии с пунктом 69 Методических указаний 1554/17
7. Результат деятельности Общества (экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")) за 2022 год	0	-4	-4	в соответствии с пунктом 71 и 73 Методических указаний 1554/17
Итого НВВ	95	98	3	

Результат деятельности Общества (экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")) за 2022 год представлен в таблице 29:

Таблица 29
тыс. руб.

Показатель	Утверждено на 2022 год	Факт 2022, по данным Общества	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	4	5	6
1. Вспомогательные материалы	32	32	32	0	в соответствии с пунктом 71 и 73 Методических указаний 1554/17
2. Работы и услуги производственного характера	-	-	-		
2. Затраты на оплату труда, в том числе:	37	69	34	-3	
4. Отчисления на социальные нужды	11	21	10	-1	
5. Прочие расходы	-	-	-	-	
Итого НВВ	80	122	76	-4	

В результате необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика ООО «Колхоз Ударник» по сбытовой деятельности экспертом определена на 2024 год в 98 тыс. рублей. Среднегодовой тариф составит 0,113 руб./кВт*ч., (рост 115,7% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

IX. ВЫВОДЫ

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) гарантирующего поставщика ООО «Колхоз Ударник» среднегодовой тариф сложился в размере 38,753 руб./кВт*ч.

- необходимая валовая выручка – 33 376 тыс. руб.;
- полезный отпуск – 0,861 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				22,603				54,767
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				27,124				65,720
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				18,987				46,004

* с учетом применения понижающего коэффициента 0,7

- Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Колхоз Ударник»:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения									
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	6	7	8	9	10	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие (01.01.2024 – 30.06.2024)					II полугодие (01.07.2024 – 31.12.2024)				
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	-	-	-	2,274	x	-	-	-	5,957

2	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	x	-	-	-	0,01000	x	-	-	-	0,01035

- Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «Колхоз Ударник»: поставляющей 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	
0,058			0,168	