



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

**Экспертное заключение
по результатам проверки обоснованности расчетов для
утверждения тарифов на услуги по передаче электрической энергии
по сетям ООО «МК Транс» на 2025-2029 годы**

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

Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – РСТ Камчатского края, Служба) на основании заявления ООО «МК Транс» (далее – Общество, Организация) от 25.04.2024 № МГД/25/04-р, а также с учетом представленных материалов, сведений, документов, проведена экспертиза материалов по корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «МК Транс» на 2025-2029 годы 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), приказом ФАС России от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней» (далее – Регламент № 489/24), приказами ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче), от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (далее - Методические указания по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов), приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания по расчету уровня надежности и качества), нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

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

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

Достоверность предоставленных материалов подтверждается подписью генерального директора С.Н. Криворотченко, исполняющего обязанности генерального директора Ю.Н. Сковпень.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «МК Транс» (далее также – Общество), исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность предоставленной информации несут уполномоченные лица ООО «МК Транс».

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

<https://lk.mktranskam.ru/disclosure> 25.04.2024 года.

По результатам рассмотрения предложения об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «МК Транс» на 2025 – 2029 годы, открыто дело по установлению тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «МК Транс» на 2025-2029 годы.

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 «МК Транс» раздельный учет доходов, расходов и объемов продукции с учетом требований следующих нормативных документов:

- Федерального закона от 26.03.20013 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Приказа Минэнерго от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»

Учетной политикой Общества установлено, что группировка расходов осуществляется в том числе по видам номенклатуры (продукции), а также выделяются следующие виды номенклатуры: услуга по передаче электрической энергии; тепловая энергия; транспортировка питьевой воды и сточных вод; прочая деятельность.

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» представлена письмом от 02.05.2024 № ГД/02/05-р.

III. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) ООО «МК Транс» на 2025 – 2029 годы

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

В составе заявления ООО «МК Транс» для установления тарифов на электрическую энергию на 2025 – 2029 годы материалы, предусмотренные пунктом 17 Правил государственного регулирования и пунктом 7 Регламента № 489/24 предоставлены.

При определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2025 – 2029 годы для ООО «МК Транс» применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

IV. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, а также критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением №3(1) к Основам ценообразования № 1178

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» (далее – Критерии) к Критериям 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».

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

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8(4152) 25-20-55
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	https://mktranskam.ru/

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

Общество соответствует Критериям.

V. Источники финансирования на предстоящий период регулирования в соответствии с утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы.

Источники финансирования на предстоящий период регулирования в соответствии с утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы у ООО «МК Транс» отсутствуют.

VI. Направление использование расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с положениями пункта 32(4) Основ ценообразования № 1178

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

VII. Расшифровка величины, распределенной в целях сглаживания изменения цен (тарифов)

Экспертом Службы при формировании тарифов на 2024 год при расчете корректировки НВВ за 2022 год выявлен необоснованный доход у регулируемой организации по итогам 2022 года с применением индекса потребительских цен, на основе одобренного Правительством Российской Федерации Прогноза социально-экономического развития, в сумме 119 066. Ввиду невозможности утверждения тарифа в виде отрицательного значения, экспертом Службы в 2024 году сумма в размере 59 803 тыс. руб. перенесена для учета на последующие периоды.

Остаток необоснованного дохода (расхода) Общества по итогам 2024 года в размере **59 803 тыс. руб.** предлагается к учету в расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «МК Транс» на 2025 год в размере **63 272 тыс. руб.** ($59\,803 \text{ тыс. руб.} * 105,8\% = 63\,272 \text{ тыс. руб.}$) с учетом индекса потребительских цен, одобренного Правительством Российской Федерации Прогноза социально-экономического развития на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов от 30.09.2024 года.

Ввиду невозможности утверждения тарифа в виде отрицательного значения, экспертом Службы предлагается к учету в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «МК Транс» на 2025 год в размере 38 168 тыс. руб. Величину в размере 25 104 тыс. руб., необходимо учесть в последующие периоды с учетом индекса потребительских цен, одобренного Правительством Российской Федерации Прогноза социально-экономического развития.

VIII. Оценка финансового состояния ООО «МК Транс»

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

Результат оценки финансового состояния ООО «МК Транс» за 2022 - 2023 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлен в таблице 1:

Таблица 1

Наименование показателя	Факт 2022 года, тыс. руб.	Факт 2023 года, тыс. руб.	Отклонение	
			Абсолютное, тыс. руб.	Относительное, %
Выручка	140 298	58 156	-82 142	-58
Расходы по обычной деятельности	(49 042)	(51 801)	-2 759	+6
Прочие доходы	1 098	2 306	+1 208	+110
Прочие расходы	(2 920)	(4 305)	-1 385	+47
Налог на прибыль (доходы)	(18 209)	(882)	+17 327	-95
Чистая прибыль (убыток)	71 225	3 474	-67 751	-95

Информация сформирована в соответствии с бухгалтерской (финансовой) отчетностью, размещенной на сайте <https://bo.nalog.ru/>.

По результатам анализа финансовое состояние ООО «МК Транс» оценивается Экспертом как удовлетворительное.

IX. Анализ основных технико-экономических показателей

ООО «МК Транс» за период 2022 – 2025 годы

Анализ основных технико-экономических показателей проведен в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования. Анализируемые экспертом Службы основные технико-экономические показатели за два предшествующих года (2022 и 2023 года), текущий год (2024 год) и расчетный период регулирования (2025 год), показывают следующую динамику, приведенную в таблице 2.

Объем транзита электрической энергии по сетям ООО «МК Транс» по факту 2023 года составил 11,304 кВтч, при утвержденном объеме 8,547 млн. кВтч. Таким образом, увеличение объема полезного отпуска относительно утвержденных значений составило 2,757 млн. кВтч.

На период 2025 – 2029 годов ООО «МК Транс» утверждены долгосрочные параметры регулирования с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. В соответствии с пунктом 6 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, долгосрочные параметры регулирования (далее – ДПР) в течение долгосрочного периода регулирования не меняются. Одним из параметров ДПР является уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям. С учетом изложенного, при определении уровня потерь на 2025 год Службой был принят в расчет уровень потерь, определенный в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования № 1178.

Таким образом, величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «МК Транс» без дифференциации по диапазонам напряжения составит 5,94 % или 0,044 млн. кВтч.

ООО «МК Транс» является сетевой организацией, оказывает услуги по передаче (транзиту) электрической энергии по своим сетям другим энергоснабжающим организациям – ПАО «Камчатскэнерго».

Объем транзита электрической энергии по сетям ООО «МК Транс» принят экспертом Службы на основе данных заявки на транзит, представленных ООО «МК Транс» в составе балансовых предложений на 2025 год и составит 0,695 млн. кВтч.

С учетом принятого экспертом Службы в расчет уровня технологических потерь на 2025 год по уровням напряжений и объема транзита, объем поступления электрической энергии в сеть ООО «МК Транс» составит – 0,739 млн. кВтч.

Таблица 2

Технико-экономические показатели	Единица измерения	Утверждено Службой на 2022 год	Факт 2022 года	Отклонение	Утверждено Службой на 2023 год	Факт 2023 года	Отклонение	Утверждено Службой на 2024 год	Расчет Службы на 2025 год	Отклонение
1	2	6	7	8	9	7	8	10		11
Поступление энергии в сеть	млн. кВтч	1,942	11,291	9,349	9,240	12,018	9,349	10,938	0,739	-10,199
Технические потери электроэнергии в сети	млн. кВтч	0,146	0,594	0,448	0,693	0,714	0,448	0,820	0,044	-0,776
Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн. кВтч									
Полезный отпуск электрической энергии потребителям, в т.ч.:	млн. кВтч	1,796	10,697	8,901	8,547	11,304	8,901	10,118	0,695	-9,423
- собственным потребителям	млн. кВтч									
- транзит	млн. кВтч	1,796	10,697	8,901	8,547	11,304	8,901	10,118	0,695	-9,423

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

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

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

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

Таблица 3
(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателей	Утверждено на 2024 год	Предложения организации на 2025 год	Предложения эксперта на 2025 год	Отклонение, тыс. руб. (гр. 5 – гр. 4)
1	2	3	4	5	6
1.	Прогнозные индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, используемые при расчете				
1.1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	1,072		1,058	
2.	Расходы, включаемые в себестоимость продукции				
2.1.	Сырье, основные материалы				
2.2.	Вспомогательные материалы	424	138	138	-
2.3.	Работы и услуги производственного характера	4 598	1 401	1 401	-
2.4.	Энергия на технологические цели (компенсация потерь)	8 214	625	552	-73
2.5.	Средства на оплату труда, в т.ч. оплата проезда	20 861	28 161	16 012	-12 149
2.6.	Отчисления на социальные нужды	6 288	8 617	4 811	-3 806
2.7.	Амортизация	2 334	501	0	-501
2.8.	Прочие расходы	6 593	2 049	1 795	-254
3	<i>Всего расходов</i>	49 312	41 492	24 708	-16 784
4	<i>Недополученный по независящим причинам доход</i>		27 455	13 427	
5	<i>Необоснованные доходы, полученные в предыдущих периодах регулирования</i>	119 066	14 096	0	
6	<i>Величина распределения на последующие периоды результатов деятельности за 2022 год с целью недопущения минусового тарифа</i>	59 803	0	-38 168	
7.	Расходы, учитываемые в составе прибыли	18 266	882	772	-110
8.	Необходимая валовая выручка	8 316	55 733	559	-55 174
9	Справочно:				
10	среднегодовой тариф,	0,822	90,661	0,804	
11	1 полугодие	0,526	109,065	0,698	
12	2 полугодие	1,111	107,491	0,983	

Проанализировав имеющиеся материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ООО «МК Транс» на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

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

XI. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

При расчете НВВ для осуществления регулируемой деятельности на 2025 год применялись среднегодовые индексы, указанные в Прогнозе.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования № 1178 при отсутствии применяемых ООО «МК Транс» нормативов по отдельным статьям расходов в расчетах использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных и имеющейся информации.

Проанализировав и обобщив все имеющиеся в Службе материалы по расчётам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по следующим статьям расходов, расчёта балансовой прибыли и формирования тарифов на 2025 год.

XII. Долгосрочные параметры регулирования ООО «МК Транс» на 2025-2029 годы

В соответствии с пунктом 5 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, тарифы на услуги по передаче электрической энергии при установлении впервые тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования устанавливаются на срок не менее чем пять лет, отдельно на каждый год в течение этого периода.

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

12.1. Расчет базового уровня подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования на 2025 год

Согласно пункта 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов.

В первый год очередного долгосрочного периода регулирования (2025 год) базовый уровень операционных расходов составит 18 372 тыс. руб., в том числе:

Таблица 4

№ п/п	Наименование расхода	Предложение ЭСО на 2025 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2025 год	Отклонение (гр.4-гр.3)					
1	2	3	4	5					
1	Сырье, основные материалы	-	-	-					
2	Вспомогательные материалы	138	138	-					
	По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 138 тыс. руб. Проанализировав представленные Обществом документы экспертом Службы определены расходы по указанной статье в размере 138 тыс. руб., на уровне предложения организации								
3	Работы и услуги производственного характера	1 401	1 401	-					
	По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 1 401 тыс. руб. Проанализировав представленные Обществом документы экспертом Службы определены расходы по указанной статье в размере 1 401 тыс. руб., на уровне предложения организации								
4	Расходы на оплату труда (с проездом)	28 161	16 012	-12 149					
	<p>По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 28 161 тыс. руб. в том числе проезд в отпуск 368 тыс. руб.</p> <p>В рамках дела об административном правонарушении от 09.04.2024 № 24 в отношении ООО «МК Транс» к материалам дела приобщены:</p> <ul style="list-style-type: none"> - приказ об утверждении штатного расписания и ставки оплаты труда первого разряда от 01.01.2024 №01/01-1; - штатное расписание на период 2024 год с 01.01.2024 утвержденное приказом от 01.01.2024 № 01/01-1 со штатом в количестве 1,25 единиц. <p>Письмом от 29.10.2024 № 90.01-07/3042 РСТ Камчатского края направила в адрес Общества запрос о предоставлении:</p> <ul style="list-style-type: none"> -помесячной штатной расстановки за 2023 год и по состоянию на 01.10.2024 год; -штатного расписания на 01.01.2023, на 01.01.2024 и по состоянию на 01.10.2024 год. <p>В свою очередь Общество письмами от 02.11.2024 № МДП/02/11-p1, от 02.11.2024 № МДП/02/11-p представило в адрес Службы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Помесячную штатную расстановку за 2023 год; - Штатное расписание на 01.01.2023, на 01.01.2024. <p>В рамках анализа вышеуказанных документов выявлено следующее несоответствие:</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 40%;">Обосновывающий документ</th> <th style="width: 30%;">Представлено в рамках дела об административном правонарушении от 09.04.2024 № 24</th> <th style="width: 30%;">Представлено в рамках запроса Службы от 29.10.2024 № 90.01-07/3042</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Штатное расписание утвержденное Приказом от 01.01.2024 № 01/01-1</td> <td style="text-align: center;">1,25</td> <td style="text-align: center;">15,5</td> </tr> </tbody> </table> <p>На основании изложенного, при расчете численности на 2025-2029 годы административно-управленческий персонал принят в размере 1,25 единиц.</p> <p>Затраты сформированы следующим образом: на кол-во УЕ – 19,64 принятая численность в размере 6,8 чел. (АУП – 1,25 ОПП – 4,31) от среднемесячной заработной платы на 1 работника в размере 194 394 руб. на 12 месяцев ((6,8 чел.*194 394 руб.*12)/1000 = 15 824 тыс. руб.) среднемесячная заработная плата принята на уровне фактической среднемесячной оплаты труда на 1 работника с учетом ИПЦ 2024/2023 -108,0%, 2025/2024 – 105,8% (170 127 тыс. руб. * 1,080*1,058=194 394 тыс. руб.).</p> <p>Таким образом расходы по данной статье экспертом Службы приняты в размере 16 012 в том числе проезд в отпуск 188 тыс. руб.</p>				Обосновывающий документ	Представлено в рамках дела об административном правонарушении от 09.04.2024 № 24	Представлено в рамках запроса Службы от 29.10.2024 № 90.01-07/3042	Штатное расписание утвержденное Приказом от 01.01.2024 № 01/01-1	1,25
Обосновывающий документ	Представлено в рамках дела об административном правонарушении от 09.04.2024 № 24	Представлено в рамках запроса Службы от 29.10.2024 № 90.01-07/3042							
Штатное расписание утвержденное Приказом от 01.01.2024 № 01/01-1	1,25	15,5							
5	Прочие расходы из себестоимости	1 060	809	-251					
5.1	Оргтехника	47	47	-					
	По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 47 тыс. руб.								

№ п/п	Наименование расхода	Предложение ЭСО на 2025 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2025 год	Отклонение (гр.4-гр.3)
1	2	3	4	5
	Проанализировав представленные Обществом документы экспертом Службы определены расходы по указанной статье в размере 47 тыс. руб., на уровне предложения Организации			
5.2	Спецодежда	24	24	-
	По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 24 тыс. руб. Проанализировав представленные Обществом документы экспертом Службы определены расходы по указанной статье в размере 24 тыс. руб., на уровне предложения Организации			
5.3	Обучение персонала	114	77	-37
	По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 114 тыс. руб. Проанализировав представленные Обществом документы экспертом Службы определены расходы по указанной статье в размере 77 тыс. руб., на уровне среднее фактического значения за 2 года (2022-2023) с учетом ИПЦ2025/2024 – 105,8%, 2024/2023 – 108,0%, 2023/2022 – 105,9%			
5.4	Медкомиссия	18	0	-18
	По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 18 тыс. руб. Проанализировав представленные Обществом документы экспертом Службы определены расходы по указанной статье в размере 0 тыс. руб., на уровне фактических затрат организации за 2023 год			
5.5	Аптечка	90	0	-90
	По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 90 тыс. руб. Проанализировав представленные Обществом документы экспертом Службы определены расходы по указанной статье в размере 0 тыс. руб., на уровне фактических затрат организации за 2023 год			
	Обслуживание сайта	89	89	-
	По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 89 тыс. руб. Проанализировав представленные Обществом документы экспертом Службы определены расходы по указанной статье в размере 89 тыс. руб., на уровне предложения Организации			
	Домен, услуги хостинга, установка ПО	5	5	-
	По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 5 тыс. руб. Проанализировав представленные Обществом документы экспертом Службы определены расходы по указанной статье в размере 5 тыс. руб., на уровне предложения Организации			
	Обслуживание 1С	57	57	-
	По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 57 тыс. руб. Проанализировав представленные Обществом документы экспертом Службы определены расходы по указанной статье в размере 57 тыс. руб., на уровне предложения Организации			
	Консультант	50	50	-
	По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 50 тыс. руб. Проанализировав представленные Обществом документы экспертом Службы определены расходы по указанной статье в размере 50 тыс. руб., на уровне предложения Организации			
	Электронный ключ Контур	2	2	-
	По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 2 тыс. руб. Проанализировав представленные Обществом документы экспертом Службы определены расходы по указанной статье в размере 2 тыс. руб., на уровне предложения Организации			
	Веснин	8	0	-8
	По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 8 тыс. руб. Проанализировав представленные Обществом документы экспертом Службы определены расходы по указанной статье в размере 0 тыс. руб., на уровне фактических затрат организации за 2023 год. По факту Организация отнесла к данной статье расходы не относящиеся к «Веснин» в размере 25 тыс. руб.			

№ п/п	Наименование расхода	Предложение ЭСО на 2025 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2025 год	Отклонение (гр.4-гр.3)
1	2	3	4	5
	канцтовары	7	7	-
	По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 7 тыс. руб. Проанализировав представленные Обществом документы экспертом Службы определены расходы по указанной статье в размере 7 тыс. руб., на уровне предложения Организации			
	Интернет Связь	35	35	-
	По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 35 тыс. руб. Проанализировав представленные Обществом документы экспертом Службы определены расходы по указанной статье в размере 35 тыс. руб., на уровне предложения Организации			
	услуги банка	13	13	-
	По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 13 тыс. руб. Проанализировав представленные Обществом документы экспертом Службы определены расходы по указанной статье в размере 13 тыс. руб., на уровне предложения Организации			
	Затраты на автомобиль УАЗ	148	101	-47
	По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 148 тыс. руб. Проанализировав представленные Обществом документы экспертом Службы определены расходы по указанной статье в размере 101 тыс. руб., на уровне среднее значение за 2 года (2022-2023) с учетом ИПЦ _{2025/2024} – 105,8%, _{2024/2023} – 108,0%, _{2023/2022} – 105,9% (49*1,059+124)/2*1,080*1,058 = 101)			
	Юридическое сопровождение	152	152	-
	По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 152 тыс. руб. Проанализировав представленные Обществом документы экспертом Службы определены расходы по указанной статье в размере 152 тыс. руб., на уровне предложения Организации			
	Командировочные расходы	157	157	-
	По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 157 тыс. руб. Проанализировав представленные Обществом документы экспертом Службы определены расходы по указанной статье в размере 157 тыс. руб., на уровне предложения Организации			
	Прочие расходы (почтовые, поверка)	7	7	-
	По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 7 тыс. руб. Проанализировав представленные Обществом документы экспертом Службы определены расходы по указанной статье в размере 7 тыс. руб., на уровне предложения Организации			
	Амортизация нематериальных активов	51	0	-51
	По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 51 тыс. руб. В соответствии с пунктом 27 (1) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, определяемые в соответствии с настоящим пунктом, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики». В связи с отсутствием инвестиционной программы расходы отклонены в полном объеме. Эксперт Службы считает, что отнесение данной статьи расходов к «Прочим расходам» не корректным			
6	Прибыль на прочие цели (услуги банка)	13	13	-

№ п/п	Наименование расхода	Предложение ЭСО на 2025 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2025 год	Отклонение (гр.4-гр.3)
1	2	3	4	5
	По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 13 тыс. руб. Проанализировав представленные Обществом документы экспертом Службы определены расходы по указанной статье в размере 13 тыс. руб., на уровне предложения Организации			
7	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	30 773	18 372	-12 401

С учетом сформированного базового уровня операционных расходов на 2025 год, были произведены расчеты операционных расходов на 2026 – 2029 годы.

Таблица 5

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Утверждено РСТ				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования		105,8	104,3	104,0	104,0	104,0
2	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64
3	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
4	Индекс изменения количества активов	%		0%	0%	0%	0%
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	18 372	18 970	19 532	20 110	20 705

12.2. 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 6
тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Оценка РСТ факта за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение ЭСО на 2025 год	Расчет Службы на 2025 год	Отклонение (гр.7-гр.6)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	4	5	6	7	8	9	10
1	Арендная плата	1 060	2 030	3 777	961	961	-	в размере обязательных платежей в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования
	По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 961 тыс. руб. Проанализировав представленные Обществом документы экспертом Службы определены расходы по указанной статье в размере 961 тыс. руб., исходя из заключенных договоров аренды, что соответствует предложению Организации.							
2	Земельный налог	0	8	11	3	3	-	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, пунктом 11 МУ 98-э, а также с учетом анализа фактически понесенных расходов за 2023

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Оценка РСТ факта за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение ЭСО на 2025 год	Расчет Службы на 2025 год	Отклонение (гр.7-гр.6)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	4	5	6	7	8	9	10
								год
	По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые на 2025 год расходы по данной статье составят 3 тыс. руб. Проанализировав представленные Обществом документы, экспертом Службы определены плановые расходы по указанной статье в размере 3 тыс. руб. на уровне предложения организации.							
3	Транспортный налог	0	4	5	7	4	-3	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, пунктом 11 МУ 98-э, а также с учетом анализа фактически понесенных расходов за 2023 год
	По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые на 2025 год расходы по данной статье составят 7 тыс. руб. Проанализировав представленную Обществом налоговую декларацию, эксперт Службы принимает расходы в размере 4 тыс. руб., в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, пунктом 11 Методических указаний № 98-э, на уровне фактических затрат организации за 2023 год.							
4	Налог на имущество	127	109	118	0	0	-	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний 98-э, с учетом внесения изменений в статью 381 НК
	По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые на 2024 год расходы по данной статье составят 0 тыс. руб. Проанализировав представленную Обществом налоговую декларацию, эксперт Службы определил плановые расходы по указанной статье в размере 0 тыс. руб., на основании внесения изменений в статью 381 НК, объекты электросетевого хозяйства до 35 кВт не облагаются налогом.							
5	Отчисления на социальные нужды	4 697	4 122	6 288	8 617	4 811	-3 806	В размере сложившегося фактического 30,4% отчисления Организации к принимаемому фонду оплаты труда
	По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые на 2025 год расходы по данной статье составят 8 617 тыс. руб. Отчисления на социальные нужды на 2025 год приняты в расчет тарифа с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда, а также с учетом ставки отчислений 30,4%, в сумме 4 811 тыс. руб.							
6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 030	2 031	2 334	501	0	-501	в соответствии с пунктом 27 (1) Основ ценообразования № 1178
	По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые на 2025 год расходы по данной статье составят 501 тыс. руб. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583 внесены изменения в пункт 27 Основ ценообразования № 1178 дополнены пунктом 27(1) Основ ценообразования № 1178. В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, <i>положения настоящего пункта не применяются при регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.</i> В соответствии с пунктом 27 (1) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, определяемые в соответствии с настоящим пунктом, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит							

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Оценка РСТ факта за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение ЭСО на 2025 год	Расчет Службы на 2025 год	Отклонение (гр.7-гр.6)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	4	5	6	7	8	9	10
	рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики». В связи с отсутствием утвержденной инвестиционной программы у обществ, а расходы отклонены в полном объеме.							
7	Коммунальные платежи				5	5	-	в соответствии с пунктами 28, 31 Основ ценообразования
	По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 5 тыс. руб. Проанализировав представленные Обществом обосновывающие документы экспертом Службы определены расходы по указанной статье в размере 5 тыс. руб., на уровне предложения организации.							
8	Технологическое присоединение	0	13 290	368	0	0	-	В соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования
	ООО «МК Транс» не заявился на плановые выпадающие доходы на 2025 год, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, расходы по данной статье приняты в размере 0 тыс. руб.							
9	Расчетная прибыль	3 679	772	18 266	882	772	-110	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, согласно налоговой декларации за 2023 год
	По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые на 2025 год расходы по данной статье составят 882 тыс. руб. Проанализировав представленную Обществом налоговую декларацию, эксперт Службы определил плановые расходы по указанной статье в размере 772 тыс. руб., в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, пунктом 11 Методических указаний № 98-э, на уровне фактически понесенных затрат за 2023 год.							
10	ИТОГО	10 593	22 366	31 167	10 975	6 556	-4 419	

С учетом произведенных корректировок экспертом Службы приняты неподконтрольные расходы на 2025 год в размере 6 556 тыс. руб.

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

Для обеспечения деятельности предприятия по оказанию услуг по передаче электрической энергии в 2025 году ООО «МК Транс», необходимо приобрести на покрытие технологических потерь электрической энергии в сетях при ее передаче 0,044 млн. кВт*ч.

Планируемый индивидуальный тариф на покупку электроэнергии производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2025 год:

- на период с 01 января 2025 года по 30 июня 2025 года составит 11,840 руб./кВт*ч. (без НДС), на уровне 2 полугодия 2024 года;

- на период с 01 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года составит 13,724 руб./кВт*ч. (без НДС).

В результате ожидаемые затраты на покупку электроэнергии по расчету эксперта Службы составят 552 тыс. руб., в том числе:

- на период с 01 января 2025 года по 30 июня 2025 года – 300 тыс. руб.;

- на период с 01 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года – 253 тыс. руб.

12.4. Плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг.

Главой 7 Методических указаний № 1256 (в редакции, действовавшей на момент спорных правоотношений) установлен Порядок расчета базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики их улучшения для групп территориальных сетевых организаций с применением метода сравнения аналогов.

В пункте 7.1. Методических указаний № 1256 которого указано, что при формировании плановых значений показателей уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, чей период регулирования начался с 2018 года, применяется метод сравнения аналогов, основанный на сравнении показателей деятельности территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и (или) технические характеристики и (или) условия деятельности.

Согласно пункту 7.2 Методических указаний № 1256 для применения метода сравнения аналогов (проведения сравнительного анализа) формируется репрезентативная выборка из состава территориальных сетевых организаций, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии которых регулируются на основе долгосрочных параметров регулирования. Количество территориальных сетевых организаций в репрезентативной выборке составляет не менее 10% от количества территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации, и включает не менее одной территориальной сетевой организации с каждым из перечисленных ниже значением суммарной протяженности линий электропередачи в одноцепном выражении (при их наличии в субъекте Российской Федерации):

более 7500 км (включительно), за исключением территориальных сетевых организаций, у которых фактические значения показателей средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки и (или) средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки менее 0,01;

от 3000 (включительно) до 7500 км, за исключением территориальных сетевых организаций, у которых фактические значения показателей средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки и (или) средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки равны нулю;

менее 3000 км, за исключением территориальных сетевых организаций, у которых фактические значения показателей средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки и (или) средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки равны нулю.

Для определения базового значения показателей уровня надежности оказываемых услуг территориальные сетевые организации, вошедшие в

репрезентативную выборку, в соответствии с данными об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций распределяются на группы территориальных сетевых организаций по показателю средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки и по показателю средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, в соответствии с формой 9.1 и 9.2 приложения № 9 Методических указаний № 1256.

ООО «МК Транс» в соответствии с данными об экономических и технических характеристиках по группам территориальных сетевых организаций по «показателю средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки» (Psaifi) относится к 6 группе.

Таблица 7

№ п/п	Наименование ТСО	Показатели уровня надежности		Базовые показатели уровня надежности	
		Psaifi	Psaifi	№ группы ТСО для Psaifi	№ группы ТСО для Psaifi
		Плановые значения (РЭК)	Плановые значения (РЭК)		
1	АО «Корякэнерго»	0	0	6	6
2	ООО «Электрические сети Ивашки»	0	0	6	7
3	ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский энергоузел)	0,2803	0,3377	6	7

По «показателю средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки» (Psaifi) к 7 группе.

Таблица 8

№ п/п	Наименование ТСО	Показатели уровня надежности		Базовые показатели уровня надежности	
		Psaifi	Psaifi	№ группы ТСО для Psaifi	№ группы ТСО для Psaifi
		Плановые значения (РЭК)	Плановые значения (РЭК)		
1	АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова»	0,139164	0,0461539	5	7
2	ООО «28-Электросеть»	0	0	5	7
3	ООО «41 Электрическая сеть»	0	0	5	7
4	ООО «PCO «Силуэт»	0	0	5	7
5	ООО «Электрические сети Ивашки»	0	0	6	7
6	ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский энергоузел)	0	0	6	7

Кроме того, ООО «МК Транс» является ТСО, оказывающим услуги по передаче электрической энергии.

Следовательно, по условиям деятельности ООО «МК Транс» возможно сопоставить с другими ТСО Камчатского края, оказывающим услуги по передаче электрической энергии (ООО «28-Электросеть», ООО «41 Электрическая сеть», ООО «PCO «Силуэт»).

Таблица 9

№ п/п	Наименование ТСО	Показатели уровня надежности	Базовые показатели уровня надежности
-------	------------------	------------------------------	--------------------------------------

		Psaidi	Psaifi	№ группы ТСО для Psaidi	№ группы ТСО для Psaifi
		Плановые значения	Плановые значения		
1	ООО «28-Электросеть»	0	0	5	7
2	ООО «41 Электрическая сеть»	0	0	5	7
3	ООО «PCO «Силуэт»	0	0	5	7

Таким образом, с учетом максимально сопоставимых факторов по условиям деятельности и технических характеристик ООО «МК Транс» соответствует организациям с нулевыми показателями по Psaidi, Psaifi.

На основании вышеизложенного, базовый уровень надежности и качества поставляемых услуг на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы рассчитаны исходя из показателей, утвержденных Приказом Минэнерго России от 18.10.2017 № 976 и предлагается к утверждению в следующих значениях.

Таблица 10

№ п/п	Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
			час		шт	
1	2	3	4	5	6	7
1	2025 год	ВН		ВН		1
		СН1		СН1		
		СН2	3,9924	СН2	0,6956	
		НН	3,9924	НН	0,6956	
	2026 год	ВН		ВН		1
		СН1		СН1		
		СН2	3,9325	СН2	0,6852	
		НН	3,9325	НН	0,6852	
	2027 год	ВН		ВН		1
		СН1		СН1		
		СН2	3,8735	СН2	0,6749	
		НН	3,8735	НН	0,6749	
	2028 год	ВН		ВН		1
		СН1		СН1		
		СН2	3,8154	СН2	0,6648	
		НН	3,8154	НН	0,6648	
	2029 год	ВН		ВН		1

№ п/п	Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
			час		шт	
		СН1		СН1		
		СН2	3,7581	СН2	0,6548	
		НН	3,7581	НН	0,6548	

ХIII. Корректировка необходимой валовой выручки ООО «МК Транс», за 2023 год.

13.1. Корректировка подконтрольных расходов

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется по формуле в размере 12 528 тыс. руб.:

$$\Delta ПР_i = \left(ПР_1 \times \frac{(1 + I_1^\phi)}{(1 + I_1^{пл})} \times \prod_{j=i-2}^{i-1} K_{инд}^\phi \times X_j \right) - ПР_{i-2}$$

Таблица 11

№ п.п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6
1	базовый уровень подконтрольных расходов (2022)	тыс. руб.	ПР ₁	17 123	12 528
2	фактический индекс потребительских цен в первом (базовом) году долгосрочного периода регулирования (2022)	%	I ^ф ₁	113,8	
3	индекс потребительских цен, учтенный при расчете базового уровня подконтрольных расходов (2022)	%	I ^{пл} ₁	104,3	
4	коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц	%	K ^ф _{индj}	1,959	
	индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах;	%	X _j	1	
	фактические значения индекса потребительских цен в году i-2 (2023)	%	I ^ф _j	105,9	
	фактический индекс изменения количества активов в году i-2 в процентах	%	ИКА ^ф _j	0,868	
	коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75	%	Кэл	0,75	

фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в (i-2)-м и (i-3)-м годах долгосрочного периода регулирования, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой. В случае, если i-3 является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования, или годом, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя УЕф i-3 используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов	У.Е.	$ue\phi_j^{(2023)}$	339
показателя УЕф i-3 используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов	У.Е.	$ue\phi_{j-1}^{(2022)}$	157
величина подконтрольных расходов, учтенная при установлении тарифов на год (i-2) (2023)	тыс. руб.	ПРi-2	24 070

13.2. Корректировка неподконтрольных расходов

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2023 год, определена по формуле в размере 11 773 тыс. руб.

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

Таблица 12

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Неподконтрольные расходы (НР), утвержденные на 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$NP_{i-2}^{расх.план}$	10 593	11 773
Неподконтрольные расходы (НР), экономически обоснованный факт за 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$NP_{i-2}^{расх.факт}$	22 366	

Наименование статьи расходов	$NP_{i-2}^{расх.план}$	$NP_{i-2}^{расх.факт}$	Обоснование
Арендная плата	1 060	2 030	Фактически понесенные расходы по данным представленного раздельного учета
Земельный налог	0	8	Фактически понесенные расходы по данным представленного раздельного учета
Транспортный налог	0	4	Фактически понесенные расходы по данным представленного раздельного учета
Налог на имущество (в том числе по договорам лизинга)	127	1 094	Фактически понесенные расходы по данным представленного раздельного учета
Отчисления на социальные нужды	4 697	4 122	Фактически понесенные расходы по данным представленного раздельного учета
Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 030	2 031	в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования

Для обоснования данной статьи специалистами ООО «МК Транс» представлены следующие документы:

- ведомость амортизации за 2023 год,

- инвентарные карточки по форме ОС-6,

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

Наименование статьи расходов	$НР_{i-2}^{расх.план}$	$НР_{i-2}^{расх.факт}$	Обоснование
Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Экспертом Службы с учетом предоставленной информации от Общества произведен расчет амортизационных отчислений пообъектно и с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», исходя из даты принятия объектов основных средств к бухгалтерскому учету в соответствии с представленными инвентарными карточками. Способ начисления амортизации линейный. В результате по данной статье экспертом предлагается принять фактические расходы за 2023 год в размере 2 031 тыс. руб.			
Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных п.87 Основ ценообразования	0	13 290	в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1
По итогам 2023 года фактический размер выпадающих доходов (расход), связанный с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемый в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, принят экспертом в размере 13 290 тыс. руб.			
Налог на прибыль	3 679	772	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, согласно налоговой декларации за 2023 год
Проанализировав представленную Обществом налоговую декларацию, экспертом Службы приняты фактические расходы в размере 772 тыс. руб. в соответствии с налоговой декларацией, при утвержденных на 2023 год 3 679 тыс. руб.			
ИТОГО	10 593	22 366	

13.3. 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 157 тыс. руб., и рассчитана по формуле:

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

Таблица 13

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
1	2	3	4
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в 2023 году, тыс.кВтч	Π_{i-2}^{ϕ}	714	157
Уровень потерь в сетях плановый на 2023 год, %	N_{i-2}	7,500	
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть за 2023 год, млн кВтч	$\mathcal{E}_{i-2}^{отп \phi}$	12 018	
Плановый объем отпуска электрической энергии в сеть за 2023 год, млн кВтч	$\mathcal{E}_{i-2}^{отп нл}$	9 240	
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2023 году, руб./кВтч	$ЦП_{i-2}^{\phi}$	7,498	
Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2023 году, руб./кВтч	$ЦП_{i-2}$	7,498	

13.4. 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 2023 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемая исходя из установленных на 2023 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг определена в размере (-) 14 094 тыс. руб. и представлена в таблице 14.

Таблица 14

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2023 год, тыс. руб.	HBB_{i-2}	43 697	-14 094
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2023 год, тыс. руб.	HBB_{i-2}^{ϕ}	57 791	

HBB_{i-2}^{ϕ} фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2023 год определен исходя из установленного на 2023 тарифа на услуги по передаче электрической энергии и фактического объема полезного отпуска за 2023 год,

$$(5,11234 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч} * 11,30414 \text{ млн. кВт}\cdot\text{ч.}) * 1000 = 57\,791 \text{ тыс. руб.}$$

13.5. Величина расходов на оплату потерь электрической энергии, определяемая в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования № 1178 и экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, определяемой в соответствии с пунктами 34(1) - 34(3) Основ ценообразования № 1178

Обществом не заявлены расходы по статье «Экономия расходов на оплату потерь» за 2023 год. Данных о проведенных мероприятиях по сокращению объема используемых энергетических ресурсов не представлено.

Службой был произведен расчет экономии расходов на оплату потерь за 2023 год по формуле пункта 34(3) Основ ценообразования № 1178. В результате расчета экономия расходов на оплату потерь за 2023 год составила **1 404 тыс. руб.**

Таблица 15

Показатель	Обозначение	Значение	Расчет, тыс. руб.
уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38(1) или 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j-2;	$N_{j-2}^{\text{уст}}$	7,499	+1 404
фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j-2 (тыс. кВт·ч);	$W_{\text{осj-2}}$	12 018	
величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году j-2 (тыс. кВт·ч);	$\Pi_{\text{фj-2}}$	714	
фактически сложившаяся за год j-2 средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).	ЦП_{j-2}	7,498	

13.6. *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 2023 год составила 0 тыс. руб.

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

Таблица 16

Показатель	Значение, тыс. руб.
1	2
1. Корректировка подконтрольных расходов	+12 528
2. Корректировка неподконтрольных расходов	+11 773
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	+157
4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей	-14 094
Итого	+10 364
ИПЦ 2024 года, %	108,0
ИПЦ 2025 года, %	105,8
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2024, 2025 гг.	+11 842
Экономия потерь	+1 404
Всего корректировка НВВ	+13 247

13.7. *Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов:*

Таблица 17

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2025 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2026 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2027 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2028 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2029 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	18 372	18 970	19 532	20 110	20 705
2.	Неподконтрольные расходы	6 556	6 838	7 111	7 396	7 692
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	552	576	599	623	648
4.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (выпадающий доход (+), избыток (-))	+13 247				
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов					

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2025 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2026 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2027 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2028 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2029 год
1	2	3	4	5	6	7
6	Величина распределения на последующие периоды результатов деятельности за 2022 год с целью недопущения минусового тарифа в 2025 году (под ставку на содержание сетей 0,010 руб./кВтч)	-38 168				
7.	ИТОГО необходимая валовая выручка	559	26 384	27 242	28 129	29 045
8.	Полезный отпуск электрической энергии тыс. кВт*ч.	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695
9	Тариф на передачу электрической энергии с учетом покупки эл/эн производства ПАО "Камчатскэнерго", руб. кВт*ч.	0,804				
10	<i>1 полугодие</i>	0,698				
11	<i>2 полугодие</i>	0,983				
12	<i>Ставка на содержание сетей, руб. кВт*ч.</i>	<i>0,010</i>				
13	<i>1 полугодие</i>	<i>0,010</i>				
14	<i>2 полугодие</i>	<i>0,010</i>				

XIV. Выводы

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «МК Транс» среднегодовой тариф сложился в размере 0,804 руб./кВтч.

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

Наименование сетевых организаций	Год	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «МК Транс»	2025 год	4 792	688	0,698	9 583	973	0,983
	2026 год	9 583	973	0,983	9 995	1 015	1,025
	2027 год	9 995	1 015	1,025	10 395	1 056	1,066
	2028 год	10 395	1 056	1,066	10 811	1 098	1,109
	2029 год	10 811	1 098	1,109	11 243	1 142	1,153

Эксперт
Региональной службы по тарифам
и ценам Камчатского края



А.Ф. Кулик