



**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 2022-2024 годы
(корректировка 2024 года)**

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

По результатам рассмотрения откорректированного предложения об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «МК Транс» на 2024 год (от 11.08.2023 № МДП/11/08-р), открыто дело по корректировке тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «МК Транс» на 2022-2024 годы с 31 августа 2023 года, регистрационный номер 151/ЭЭ-2022-2024.

Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – РСТ Камчатского края, Служба) в целях подготовки предложений по корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «МК Транс» на 2022-2024 годы (корректировка 2024 года), рассмотрены материалы, предоставленные организацией по обоснованности статей затрат и балансовой прибыли на содержание и эксплуатацию электрических сетей, обоснованности формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022-2024 годы (корректировка 2024 года) на основании требований Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Основы ценообразования), приказами Федеральной службы по тарифам 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 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» (далее - Методические указания по методу сравнения аналогов), 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 ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении 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, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (далее - Регламент 196/22), приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее -

Методические указания по расчету уровня надежности и качества), с учетом положений Налогового кодекса Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

I. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) ООО «МК Транс» на 2024 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.

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.

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 26.03.2003 № 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, утвержденной приказом от 01.06.2020 № 01/06-01, 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 20.06.2023 № МДП/20/06-р.

III. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) ООО «МК Транс» на 2022 – 2024 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 2022 – 2024 годы (корректировка 2024 года) материалы, предусмотренные пунктом 5 Регламента № 196/22, предоставлены не в полном объеме.

При определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2022 – 2024 годы (корректировка 2024 года) 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, 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 ООО «МК Транс» подтверждается справкой, подписанной руководителем и заверенной печатью организации от 24.04.2023 № МДП/24/04-р:

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/

V. Оценка финансового состояния ООО «МК Транс»

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

Результат оценки финансового состояния ООО «Марлин» за 2021 - 2022 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлен в таблице 1:

Таблица 1

Наименование показателя	Факт 2021 года, тыс. руб.	Факт 2022 года, тыс. руб.	Отклонение	
			Абсолютное, тыс. руб.	Относительное, %
Выручка	48 199	140 298	+92 099	+191
Расходы по обычной деятельности	(29 243)	(49 042)	-19 799	+68
Прочие доходы	1 318	1 098	-220	-17
Прочие расходы	(906)	(2 920)	-2 014	+222
Налог на прибыль (доходы)	(4 449)	(18 209)	-13 760	+309
Чистая прибыль (убыток)	14 919	71 225	+56 306	+377

В соответствии с бухгалтерской (финансовой) отчетностью, размещенной на сайте <https://bo.nalog.ru/>, по результатам проведенного анализа в 2022 году по сравнению с 2021 годом наблюдается рост значений таких показателей, как «Выручка, расходы по обычной деятельности, прочие расходы, налог на прибыль»,

снижение показателя «прочие доходы». И значительный рост показателя «Чистая прибыль» до уровня +56 306 тыс. руб..

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

VI. Анализ основных технико-экономических показателей ООО «МК Транс» за период 2021 – 2024 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 (2021 и 2022 года), текущий год (2023 год) и расчетный период регулирования (2024 год), показывают следующую динамику, приведенную в таблице 2.

Объем транзита электрической энергии по сетям ООО «МК Транс» по факту 2022 года составил 10,697 кВтч, при утвержденном объеме 1,796 млн. кВтч. Таким образом, увеличение объема полезного отпуска относительно утвержденных значений составило 8,901 млн. кВтч.

На период 2022–2024 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 2024 год Службой принят в расчет уровень потерь, определенный на 2022 год 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 7,50 % или 0,820 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 2024 год и составит 10,118 млн. кВтч.

С учетом принятого экспертом Службы в расчет уровня технологических потерь на 2024 год по уровням напряжений и объема транзита, объем поступления электрической энергии в сеть ООО «МК Транс» составит – 10,938 млн. кВтч.

Таблица 2

Технико-экономические показатели	Единица измерения	Утверждено Службой на 2021 год	Факт 2021 года	Отклонение	Утверждено Службой на 2022 год	Факт 2022 года	Отклонение	Утверждено Службой на 2023 год	Расчет Службы на 2024 год	Отклонение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Поступление энергии в сеть	млн. кВтч	1,127	3,579	2,466	1,942	11,291	9,349	9,240	10,938	1,698
Технические потери электроэнергии в сети	млн. кВтч	0,026	0,141	0,115	0,146	0,594	0,448	0,693	0,820	0,127
Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн. кВтч	0								
Полезный отпуск электрической энергии потребителям, в т.ч.:	млн. кВтч	1,101	3,438	2,337	1,796	10,697	8,901	8,547	10,118	1,571
- собственным потребителям	млн. кВтч									
- транзит	млн. кВтч	1,101	3,438	2,337	1,796	10,697	8,901	8,547	10,118	1,571

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.

ООО «МК Транс» тариф на передачу электрической энергии утвержден Службой впервые на 2021 год, следовательно, фактические расходы за предыдущие периоды отсутствуют.

При этом, экспертом Службы был проведен сравнительный анализ динамики расходов ООО «МК Транс» по объектам электроснабжения с учетом утвержденных затрат на 2021 год.

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 Службой на 2021 год, тыс. руб.	Фактическое исполнение организации и за 2021 года, тыс. руб.	Утверждено Службой на 2022 год, тыс. руб.	Фактическое исполнение организации за 2022 года, тыс. руб.	Отклонение	Утверждено Службой на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Общества на 2024 год	Расчет Службы на 2024 год	Отклонение	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1.	Прогнозные индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, используемые при расчете										
1.1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	1,036		1,043			1,060		1,072		
2.	Расходы, включаемые в себестоимость продукции										
2.1.	Сырье, основные материалы		Данные организацией не представлены								
2.2.	Вспомогательные материалы			258	612	354	362	935	424	-511	
2.3.	Работы и услуги производственного характера	285		2 792	6 864	4072	3 925	10 483	4 598	-5885	
2.4.	Энергия на технологические цели (компенсация потерь)	158		997	4 195	3198	5 201	4 907	8 214	3307	
2.5.	Средства на оплату труда, в т.ч. оплата проезда	10 221		12 688	23 420	10732	17 808	91 880	20 861	-71019	
2.6.	Отчисления на социальные нужды	2 544		2 828	5 639	2811	4 697	28 115	6 288	-21827	
2.7.	Амортизация	427		58	1 363	1305	1 030	2 644	2 334	-310	
2.8.	Прочие расходы	1 303		2 347	7 110	4763	2 981	39 312	6 593	-32719	
	<i>Всего расходов</i>	<i>14 938</i>			<i>21 948</i>	<i>49 203</i>	<i>27 255</i>	<i>36 108</i>	<i>178 277</i>	<i>49 312</i>	<i>-128965</i>
	Недополученный по независящим причинам доход							8 449			
	Необоснованные доходы, полученные в предыдущих периодах регулирования						15 111	109 460	119 066		
	Величина распределения на последующие периоды результатов деятельности за 2022 год с целью недопущения минусового тарифа								59 803		
3.	<i>Расходы, учитываемые в составе прибыли</i>			129	18 209	18080	3 860	0	18 266	18 266	
4.	Необходимая валовая выручка	<i>14938</i>		22 076	67 412	45336	33 306	68 817	8 316	-60 501	

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 2024 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.

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

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования проведен экспертом при формировании долгосрочных параметров регулирования.

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

8.1. *Определение операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год долгосрочного периода регулирования*

Экспертом Службы произведена корректировка подконтрольных расходов на 2024 год (таблица 4) 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 5).

Таблица 4

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2022 год	Утверждено на 2023 год	Предложение ЭСО на 2024 год	Расчет Службы на 2024 год	Отклонение (гр.6-гр.5)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Вспомогательные материалы	258	362	935	424	-511	в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
2	Работы и услуги производственного характера	2 792	3 925	10 483	4 598	-5 885	
3	Расходы на оплату труда (с проездом)	12 668	17 808	91 880	20 861	-71019	
4	Прочие расходы	1 276	1 794	3 914	2 314	-1600	
5	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	17 123	24 070	107 212	28 196	-79016	

Таблица 5

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрчный период регулирования		
			Расчет РСТ		
			2022 год	2023 год	2024 год
	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования		1,043	1,060	1,072
2.	Индекс эффективности операционных расходов	%	-	1	1
3.	Индекс изменения количества активов		-	45%	14%
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	157	228	259,59
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		-	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	17 123	24 070	28 196

8.2. 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 2022 год	Утверждено на 2023 год	Предложено ЭСО на 2024 год	Расчет Службы 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	7	8
1	Арендная плата	1 060	1 060	5 372	3 777	-1595	в размере обязательных платежей в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования
2	Земельный налог			11	11	-	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, пунктом 11 МУ 98-э, а также с учетом анализа фактически понесенных расходов за 2021 год
3	Транспортный налог			5	5	-	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, пунктом 11 МУ 98-э, а также с учетом анализа фактически понесенных расходов за 2022 год
4	Налог на имущество	10	127	118	118	-	в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 11 МУ 98-э
5	Отчисления на социальные	2 828	4 697	28115	6288	-21827	В размере сложившегося фактического 30,4%

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2022 год	Утверждено на 2023 год	Предложено ЭСО на 2024 год	Расчет Службы 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	7	8
	нужды						отчисления Организации к принимаемому фонду оплаты труда
6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	58	1 030	2 644	2334	-310	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)
7	Технологическое присоединение			2 022	368	-1 654	В соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования
8	Расходы на исполнение ИПР			27 871	0	-27 871	Инвестиционная программа на 2024 год не утверждена
9	Расчетная прибыль			0	18 266	18 266	Согласно налоговой декларации за 2022 год
10	ИТОГО	3 957	10 593	36 265	31 167	-5098	

С учетом произведенных корректировок экспертом Службы приняты неподконтрольные расходы на 2024 год в размере 31 167 тыс. руб., включая следующие расходы:

– Арендная плата

По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые в 2024 году расходы по данной статье составят 5 372 тыс. рублей.

Проанализировав представленные Обществом документы экспертом Службы определены расходы по указанной статье в размере 3 777 тыс. руб., исходя из заключенных договоров аренды электросетевого хозяйства и полученной среднемесячной стоимости аренды помещения за 1 м² в размере 876,01 руб. в месяц, принимая во внимание норматив площади помещений для персонала, заявленного по факту 2022 года и с учетом Прогноза (индекс цен производителей) 2023/2022 – 105,8%, 2024/2023 – 107,2% с учетом информационного письма ФСТ России от 29.11.2013 № С11-12435/13.

– Налог на землю

По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые на 2024 год расходы по данной статье составят 11 тыс. рублей.

Проанализировав представленные Обществом документы, экспертом Службы определены плановые расходы по указанной статье в размере 11 тыс. руб., в

соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, пунктом 11 Методических указаний № 98-э, что соответствует факту понесенных расходов за 2022 год.

– *Транспортный налог*

По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые на 2024 год расходы по данной статье составят 5 тыс. рублей.

Проанализировав представленную Обществом налоговую декларацию, эксперт Службы определил плановые расходы по указанной статье в размере 5 тыс. руб., в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, пунктом 11 Методических указаний № 98-э, на уровне предложения организации.

– *Налог на имущество*

По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые на 2024 год расходы по данной статье составят 118 тыс. рублей.

Проанализировав представленную Обществом налоговую декларацию, эксперт Службы определил плановые расходы по указанной статье в размере 118 тыс. руб., в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, пунктом 11 Методических указаний № 98-э, что соответствует факту понесенных расходов за 2022 год.

– *Отчисления на социальные нужды*

По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые на 2024 год расходы по данной статье составят 28 115 тыс. рублей.

Отчисления на социальные нужды на 2024 год приняты в расчет тарифа с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда, а также с учетом ставки отчислений 30,4%, в сумме 6 288 тыс. руб.

– *Амортизация основных средств*

По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые на 2024 год расходы по данной статье составят 2 644 тыс. рублей.

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.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Обществом предоставлены подтверждающие экономическое обоснование

данных расходов материалы, а именно инвентарные карточки учета основных средств, амортизационные ведомости, которыми зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию.

Экспертами Службы с учетом предоставленной информации 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 2 334 тыс. руб.

– *Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных п.87 Основ ценообразования*

Плановые выпадающие доходы ООО «МК Транс» на 2024 год, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, определены экспертом Службы в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 и составляют **368 тыс. руб.**, в т.ч.:

1) выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение – **368 тыс. руб.**;

– *Расходы, связанные с исполнением инвестиционной программы*

По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые на 2024 год расходы по данной статье составят 27 871 тыс. рублей.

Экспертом Службы расходы отклонены в полном объеме в связи с тем, что инвестиционная программа на 2024 год Обществу не утверждена.

– *Налог на прибыль*

По расчетам специалистов ООО «МК Транс» планируемые на 2024 год расходы по данной статье составят 0 тыс. рублей.

Проанализировав представленную Обществом налоговую декларацию, эксперт Службы определил плановые расходы по указанной статье в размере 18 266 тыс. руб., в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, пунктом 11 Методических указаний № 98-э, на уровне фактически понесенных затрат за 2022 год.

8.3. Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии

Для обеспечения деятельности предприятия по оказанию услуг по передаче электрической энергии в 2024 году ООО «МК Транс», необходимо приобрести на

покрытие технологических потерь электрической энергии в сетях при ее передаче 0,820 млн. кВт*ч.

Планируемый индивидуальный тариф на покупку электроэнергии производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2024 год:

- на период с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года составит 7,498 руб./кВт*ч. (без НДС), на уровне действующего в 2023 году;

- на период с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года составит 11,840 руб./кВт*ч. (без НДС).

В результате ожидаемые затраты на покупку электроэнергии по расчету эксперта Службы составят 8 214 тыс. руб., в том числе:

- на период с 01 января 2020 года по 30 июня 2024 года – 2 585 тыс. руб.;

- на период с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2024 года – 5 630 тыс. руб.

IX. Корректировка необходимой валовой выручки ООО «МК Транс», за 2022 год.

9.1. Корректировка подконтрольных расходов

ΔPP_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования;

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

Фактический 2022 год является первым годом долгосрочного периода регулирования, в связи с чем корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов не проводится.

9.2. Корректировка неподконтрольных расходов

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год, определена по формуле в размере 4 823 тыс. руб.

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

Таблица 7

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Неподконтрольные расходы (НР), утвержденные на 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$NP_{i-2}^{расх.план}$	3 957	4 823
Неподконтрольные расходы (НР), экономически обоснованный факт за 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$NP_{i-2}^{расх.факт}$	8 780	

9.3. 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 3 199 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 8

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
1	2	3	4
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в 2022 году, млн кВтч	P_{i-2}^{ϕ}	0,594	3 199
Уровень потерь в сетях плановый на 2022 год, %	N_{i-2}	7,499	
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть за 2022 год, млн кВтч	$\mathcal{E}_{i-2}^{отп. \phi}$	11291	
Плановый объем отпуска электрической энергии в сеть за 2022 год, млн кВтч	$\mathcal{E}_{i-2}^{отп. нл}$	1942	
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году, руб./кВтч	$ЦП_{i-2}^{\phi}$	7,061	
Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году, руб./кВтч	$ЦП_{i-2}$	6,843	

9.4. 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 (-) 111 058 тыс. руб. и представлена в таблице 9.

Таблица 9

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2022 год, тыс. руб.	HBB_{i-2}	21 080	-111 058
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2022 год, тыс. руб.	HBB_{i-2}^{ϕ}	132 137	

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

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

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

Таблица 10

Показатель	Значение, тыс. руб.
1	2
1. Корректировка подконтрольных расходов Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования	0
2. Корректировка неподконтрольных расходов	4 823
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	3 199
4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей	-111 058
Итого	-103 036
ИПЦ 2023 года, %	105,8
ИПЦ 2024 года, %	107,2
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	-119 066
Величина распределения на последующие периоды результатов деятельности за 2022 год с целью недопущения минусового тарифа	+59 803
Всего корректировка НВВ	-59 263

Экспертом Службы рассчитана НВВ на 2024 год в размере 8 316 тыс. руб., снижение к НВВ 2023 года составил 81 % (таблица 3).

Х. 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 0,822 руб./кВтч.

Эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 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 на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	
		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч

1	2	3	4	2	3	4	2
ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «МК Транс»	2022	5 259 204	574	11,549	6 040 705	533	13,140
	2023	2 158 112	608	5,112	2 158 112	608	5,112
	2024	4 792	516	0,526	4 792	1 101	1,111