



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

**Экспертное заключение  
по экономической обоснованности тарифов  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям  
ООО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт»  
на 2023 - 2027 годы  
(корректировка тарифов 2024 года)**

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

## **I. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) на 2024 год ООО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт»**

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).

Письмом от 27.04.2023 № 244 организацией направлены предложения для установления цен (тарифов) на 2024 год в рамках корректировки второго года долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» (далее – ООО «ПКМТП»).

По результатам анализа материалов, представленных для установлении тарифов на электрическую энергию, передаваемую по сетям ООО «ПКМТП» на 2024 год, а также мониторинга информации, размещенной на официальном сайте в сети «Интернет», указанном в заявлении на установление тарифа ([www.port.kamchatka.ru](http://www.port.kamchatka.ru)) выявлено несоответствие опубликованного предложения о размере цен (тарифов), предложению, представленному в Службу.

На основании изложенного, в соответствии с пунктом 9(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, пунктом 9 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденного приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 (далее – Регламент № 196/22), Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края (далее – РСТ Камчатского края, Служба) отказала в открытии дела об установлении тарифов на электрическую энергию, передаваемую по сетям ООО «ПКМТП» на 2024 год по заявлению организации.

Вместе с тем, учитывая необходимость корректировки тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ПКМТП» на 2024-2027 годы, на основании пункта 6 Регламента экспертом Службы подготовлены предложения по корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ПКМТП» на 2024-2027 годы на основании имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов), а также представленных Обществом по запросу Службы в соответствии с требованиями 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), Регламент № 196/22, приказами ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации

необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания по методу долгосрочной индексации НВВ), от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (далее - Методические указания по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов), приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания по расчету уровня надежности и качества), с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (далее – Налоговый кодекс РФ) и иными нормативными правовыми актами

## **II. Механизм распределения затрат по видам деятельности**

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования № 1178, 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 «ПКМТП» раздельный учет доходов, расходов и объемов продукции формируется в соответствии с законодательством в сфере бухгалтерского учета, а также с учетом требований следующих нормативных документов:

- Федеральным законом от 26.03.20013 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Приказом 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».

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой ООО «ПКМТП», утвержденной приказом по ООО «ПКМТП». Раздел «Доходы и расходы» регламентирует порядок учета доходов, классификацию, порядок признания и отнесения на себестоимость расходов (прямых, общехозяйственных расходов на продажу и пр.).

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

утверждении Порядка ведения отдельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» в Службу представлена письмом от 14.06.2023 № 339.

*Анализ показателей отдельного учета.*

В представленной форме отдельного учета Прибыль (убыток) от продаж в размере 167 635,02 тыс. руб. по данным отдельного учета за 2022 год соответствует сумме данных расходов по регулируемым (- 12 232,93 тыс. руб.) и нерегулируемым (179 867,95 тыс. руб.) видам деятельности, но не соответствует бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (214 605 тыс. руб.), отклонение от данных бухгалтерской отчетности составило (-) 46 969,98 тыс. руб.

Проценты к получению «За отчетный период, всего по предприятию» составили 41 985,5 тыс. руб., в показателях отдельного учета по виду деятельности «За отчетный период (прочие виды деятельности, нерегулируемые Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края)» отражены в размере 11 771,81 тыс. руб. отклонение составило (-) 30 213,69 тыс. руб.

Проценты к уплате «За отчетный период, всего по предприятию» составили 42 612,24 тыс. руб., в показателях отдельного учета по виду деятельности «За отчетный период (прочие виды деятельности, нерегулируемые Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края)» отражены в размере 13 625,35 тыс. руб. отклонение составило (-) 28 986,89 тыс. руб. Согласно бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Проценты к уплате составили (82 487) тыс. руб., отклонение от данных бухгалтерской отчетности составило 39 874,76 тыс. руб.

Прочие доходы «За отчетный период, всего по предприятию» составили 23 812,95 тыс. руб., в показателях отдельного учета по виду деятельности «За отчетный период (прочие виды деятельности, нерегулируемые Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края)» отражены в размере 9 984,95 тыс. руб. отклонение составило +13 828 тыс. руб. Согласно бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Прочие доходы составили 22 307 тыс. руб., отклонение от данных бухгалтерской отчетности составило (-) 1 505,95 тыс. руб.

Прочие расходы «За отчетный период, всего по предприятию» составили 72 295,62 тыс. руб., отражены в показателях отдельного учета по виду деятельности «За отчетный период (прочие виды деятельности, нерегулируемые Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края)» в размере 41 546,69 тыс. руб. отклонение составило +30 748,93 тыс. руб. Согласно бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Прочие расходы составили (34 207) тыс. руб., отклонение от данных бухгалтерской отчетности составило 106 502,62 тыс. руб.

Прибыль (убыток) до налогообложения (162 204 тыс. руб.) по данным финансового отчета за 2022 год не соответствует сумме данных расходов по данным раздельного учета (118 525,61).

Информация по графе «прочее» расходы не отражены в финансовом отчете, при этом сведения в показателях раздельного учета по видам деятельности отражены.

Таким образом эксперт приходит к выводу, что Обществом данные по раздельному учету представленные письмом от 14.06.2023 № 339 недостоверные, что не позволяет эксперту оценить фактически сложившиеся расходы на основании данных раздельного учета.

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

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

На основании пункта 6 Регламента экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов по передаче электрической энергии для ООО «ПКМТП» на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) на основании имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов), а также представленных Обществом по запросу Службы.

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

### **IV. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов 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 «ПКМТП» подтверждается справкой, подписанной руководителем и заверенной печатью организации от 18.04.2023 № 221:

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	+7-914-029-93-39
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.port.kamchatka.ru/electricity/">www.port.kamchatka.ru/electricity/</a>

## **V. Оценка финансового состояния ООО «ПКМТП»**

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

Результат анализа финансового состояния ООО «ПКМТП» 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, тыс. руб.	Факт 2022, тыс. руб.	Отклонение	
			Абсолютное, тыс. руб.	Относительное, %
1	2	3	4	5
Выручка	699 074	821 014	121 940	17
Себестоимость продаж	(485 846)	(488 880)	3 034	0,62
Валовая прибыль (убыток)	213 228	332 134	118 906	56
Управленческие расходы	(144 311)	(117 529)	26 782	-19

Прибыль (убыток) от продаж	68 917	214 605	145 688	211
Процент к получению	9 546	41 986	32 440	340
Процент к уплате	(8 380)	(82 487)	-74 107	884
Прочие доходы	17 817	22 307	4 490	25
Прочие расходы	(79 480)	(34 207)	45 273	57
Прибыль (убыток) до налогообложения	8 420	162 204	153 784	1826
Налог на прибыль	(5 900)	(48 433)	-42 533	721
Чистая прибыль (убыток)	2 520	113 771	111 251	4 415
Совокупный финансовый результат	2 520	113 771	111 251	4 415

В соответствии с бухгалтерской (финансовой) отчетностью размещенной на сайте <https://bo.nalog.ru> по результатам проведенного анализа наблюдается увеличение значений таких показателей, как выручка, себестоимость продаж, процент к получению, процент к уплате, прочие доходы, прибыль убыток до налогообложения, налог на прибыль, чистая прибыль. Показатели управленческие расходы, прочие расходы уменьшились.

Следует отметить, что регулируемый вид деятельности «передача электрической энергии» у ООО «ПКМТП» является дополнительным видом деятельности и в рамках формирования отчета о финансовом состоянии общества не выделяется отдельно.

10.01.2023 состоялась реорганизация в форме преобразования акционерного общества «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» в общество с ограниченной ответственностью.

В результате в целом финансовое состояние ООО «ПКМТП» оценивается экспертом Службы как удовлетворительное.

## **VI. Анализ основных технико-экономических показателей ООО «ПКМТП» 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 «ПКМТП» по факту 2022 года составил 8,607 кВтч, при утвержденном объеме 13,100 млн. кВтч. Таким образом, снижение объема полезного отпуска относительно утвержденных значений составило 4,493 млн. кВтч или 52%.

На период 2023 – 2027 годов ООО «ПКМТП» 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 «ПКМТП» без дифференциации по диапазонам напряжения составит 0,95 % или 0,024 млн. кВтч.

ООО «ПКМТП» 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 «ПКМТП» принят экспертами Службы на основе данных заявки на транзит, представленных ООО «ПКМТП» в составе балансовых предложений на 2024 год и составит 2,550 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 «ПКМТП» составит – 2,574 млн. кВтч.



Таблица 2

Технико-экономические показатели	Единица измерения	Утверждено Службой на 2021 год	Факт 2021 года	Отклонения	Утверждено Службой на 2022 год	Факт 2022 года	Отклонения	Утверждено Службой на 2023 год	Утверждено Службой на 2024 год	Отклонения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Поступление энергии в сеть	млн. кВтч	12,071	16,012	3,941	13,220	8,716	-4,504	13,912	2,574	-11,338
Технические потери электроэнергии в сети	млн. кВтч	0,107	0,152	0,045	0,120	0,109	-0,011	0,132	0,024	-0,108
в % к отпуску в сеть	%	0,95	0,95	-	0,98	1,25	0,27	0,95	0,95	-
Полезный отпуск электрической энергии потребителям, в т.ч.:	млн. кВтч	11,964	15,860	3,896	13,100	8,607	4,493	13,780	2,550	-11,230
- собственным потребителям	млн. кВтч	0	0	-	0	0		0	0	
- транзит	млн. кВтч	11,964	15,860	3,896	13,100	8,607	4,493	13,780	2,550	-11,230

## **VII. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования**

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли проведен в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования. Экспертом Службы проведена экспертиза на основе предоставленных обосновывающих документов Общества с учетом макроэкономических показателей, одобренных Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период до 2025 года (далее – Прогноз).

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

Таблица 3

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено Службой на 2021 год, тыс.руб.	Фактическое исполнение организации 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	Утверждено Службой на 2024 год, тыс.руб.	Отклонение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ</b>									
1.	Прогнозные индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, используемые при расчете								
1.1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	1,036		1,039	1,138		1,060	1,072	
2.	<b>Расходы, включаемые в себестоимость продукции</b>								
2.1.	Вспомогательные материалы	346	Данные организацией не представлены	361	361	0	175	186	+11
2.2.	Работы и услуги производственного характера	215		224	4	-220	301	319	+18
	Топливо (ГСМ и т.д.)	65		68	67	-1	79	85	+6
2.3.	Энергия на технологические цели (компенсация потерь)	655		826	731	-95	993	235	-758
2.4.	Фонд оплаты труда	2 564		2 673	2 451	-222	2 208	2 343	+135
2.5.	Проезд в отпуск	64		67	76	9	62	65	+4
2.6.	Отчисления на социальные нужды	785		818	750	-68	676	703	+27
2.7.	Амортизация основных средств	706		743	439	-304	579	401	-178
2.9.	Прочие расходы всего	660		689	1 113	424	263	283	+20
2.10.	Итого затраты	<b>6 061</b>		<b>6 468</b>	<b>5 992</b>	<b>-476</b>	<b>5 354</b>	<b>4 621</b>	<b>-733</b>
3.	Расходы, учитываемые в составе прибыли	0							
4.	Недополученный по независящим причинам доход	1 696		444				1 617	
5.	Необоснованные доходы, полученные в предыдущих периодах регулирования	171		0			4 094	748	
6.	Необходимая валовая выручка	<b>7 585</b>		<b>6 025</b>	<b>5 992</b>	<b>-476</b>	<b>1 241</b>	5 490	+4 249

Проанализировав имеющиеся материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ООО «ПКМТП» на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

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

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

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

***8.1. 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 (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2023 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
1.	Вспомогательные материалы	175	186	11	в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
2.	Работы и услуги производственного характера	301	319	18	
3.	Средства на оплату труда(с проездом)	2 269	2 408	139	
4.	Прочие расходы из себестоимости	258	274	16	
5.	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	3 003	3 187	184	

Таблица 5 (тыс. руб.)

№ п/п	Параметры расчета расходов	Долгосрочный период регулирования				
		2023	2024	2025	2026	2027
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования	106,0	107,2	104,2	104,0	104,0
2	Индекс эффективности операционных расходов	1	1	1	1	1
3	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	85	85	85	85	85
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения количества активов	0%	0%	0%	0%	0%
6	Операционные (подконтрольные) расходы	<b>3 003</b>	<b>3 187</b>	<b>3 288</b>	<b>3 385</b>	<b>3 486</b>

### 6.1. 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	Утверждено РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1	Расходы на обязательное страхование	5	9	4	в соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования (ОСАГО)
2	Отчисления на социальные нужды	676	703	27	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом процентной ставки 30% по Обществу
3	Амортизация основных средств и нематериальных активов	579	401	-178	в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в рамках способа начисления амортизации (линейный), с учетом доли распределения на передачу э/энергии общехозяйственных расходов по расчету РСТ
5	<b>ИТОГО</b>	<b>1 259</b>	<b>1113</b>	<b>-146</b>	

– *Расходы на обязательное страхование (ОСАГО)*

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2022 год по данной статье затрат специалистами ООО «ПКМТП» представлены следующие копии документов:

- бухгалтерские карточки счетов за 2022 год;
- оборотно-сальдовые ведомости за 2022 год;
- страховые полисы.

Проанализировав фактические расходы по итогам 2022 года по данной статье на 2024 год экспертом Службы приняты расходы на страхование ОСАГО в сумме **9 тыс. руб.** на уровне фактических затрат в 2022 году.

– *Отчисления на социальные нужды*

Отчисления на социальные нужды на 2024 год приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда, а также с учетом ставки отчислений в размере 30 %, в сумме 703 тыс. руб.

– *Амортизация основных средств*

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования № 1178, сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Экспертом службы произведен расчет суммы амортизационных отчислений по основным средствам, переданным по актам приема-передачи, а также исходя из остаточной стоимости и остаточных сроков эксплуатации таких основных средств с учетом требований Налогового кодекса.

В результате по данной статье предлагается утвердить расходы в размере 401 тыс. руб.

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

Для обеспечения деятельности предприятия по оказанию услуг по передаче электрической энергии в 2024 году ООО «ПКМТП», необходимо приобрести на покрытие технологических потерь электрической энергии в сетях при ее передаче 0,024 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 235 тыс. руб., в том числе:

- на период с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года – 93 тыс. руб.;

- на период с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года – 142 тыс. руб.

**X. Корректировка необходимой валовой выручки ООО «ПКМТП», за 2022 год.**

*10.1 Корректировка подконтрольных расходов*

Корректировка подконтрольных расходов  $\Delta ПР_i$  в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов рассчитана по формуле в размере 304 тыс. руб.:

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

Таблица 7

№ п.п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	2021 год	2022 утв.	2022 год ФАКТ
1	2	3	4	5	6
1	Фактическое значения индекса потребительских цен в году i-2	%	106,7	103,9	113,8
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1	1	1
3	Индекс изменения количества активов	%	0	2	-48
4	Количество условных единиц	у.е.	162	164	85
5	Коэффициент эластичности по количеству активов		0,75	0,75	0,75
6	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	3 788	3 958	3 134

### 10.2 Корректировка неподконтрольных расходов

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год, определена по формуле в размере (-)445 тыс. руб.

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

Таблица 8

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Неподконтрольные расходы (НР), утвержденные на 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$NP_{i-2}^{расх.план}$	1 615	-445
Неподконтрольные расходы (НР), экономически обоснованный факт за 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$NP_{i-2}^{расх.факт}$	1 170	

### 10.3 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 (-)243 тыс. руб., и рассчитана по формуле:

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

Таблица 9

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
1	2	3	4
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в 2022 году, млн кВтч	$P_{i-2}^{\phi}$	0,11	-243
Уровень потерь в сетях плановый на 2022 год, %	$N_{i-2}$	0,975	
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть за 2022 год, млн кВтч	$\mathcal{E}_{i-2}^{отп. \phi}$	8 716	
Плановый объем отпуска электрической энергии в сеть за 2022 год, млн кВтч	$\mathcal{E}_{i-2}^{отп. пл.}$	12100	
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году, руб./кВтч	$ЦП_{i-2}^{\phi}$	6,873	
Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году, руб./кВтч	$ЦП_{i-2}$	6,716	

#### 10.4 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 1 783 тыс. руб. и представлена в таблице 10.

Таблица 10

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2022 год, тыс. руб.	$НВВ_{i-2}^{cod}$	5 198	1 783
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2022 год, тыс. руб.	$НВВ_{i-2}^{\phi}$	3 416	

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

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

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



Таблица 11

Показатель	Значение, тыс. руб.
1	2
1. Корректировка подконтрольных	304
2. Корректировка неподконтрольных расходов	-445
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	-243
4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей	1 783
<b>Итого</b>	<b>1 400</b>
ИПЦ 2023 года, %	105,8
ИПЦ 2024 года, %	107,2
<b>Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.</b>	<b>1 617</b>
5 Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	0
<b>Всего корректировка НВВ</b>	<b>1 617</b>

#### **XI. Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы)**

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

По итогам анализа экспертом Службы выявлен необоснованный доход у регулируемой организации по итогам предыдущего долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы в размере (-) **709 тыс. руб.**

С учетом применения индекса потребительских цен одобренного Правительством Российской Федерации Прогноза социально-экономического развития от 22.09.2023 г на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов: 2021/2020-106,7; 2022/2021-113,8%; 2023/2022-105,8%; 2024/2023-107,2% необоснованный доход в размере **748 тыс. руб.** подлежит исключению в рамках п. 7 Основ ценообразования в 2024 году.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный необоснованный доход (расход) общества был учтен Службой в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ПКМТП», на 2024 год.

Таблица 12

	Индекс потребительских цен	Значение (%)
1	ИПЦ (в среднем за год) 2021	106,7
2	ИПЦ (в среднем за год) 2022	113,8
3	ИПЦ (в среднем за год) 2023	105,8
4	ИПЦ (в среднем за год) 2024	107,2
	<b>2020</b>	<b>Значение (тыс. руб.)</b>
5	Утверждено РСТ на 2020	3 703
6	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	4 134
7	<b>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</b>	<b>431</b>
8	<b>с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)</b>	<b>594</b>
	<b>2021</b>	
9	Утверждено РСТ на 2021	3 788

10	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	3 472
11	<b>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</b>	<b>--315</b>
12	<b>с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)</b>	<b>-407</b>
	<b>2022 год</b>	
13	Утверждено РСТ на 2022	3958
14	Фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	3134
15	<b>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</b>	<b>-825</b>
16	<b>с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)</b>	<b>-935</b>
17	<b>ИТОГО (стр.8+стр.12+стр.16)</b>	<b>-748</b>

Экспертом Службы рассчитана НВВ на 2024 год в размере **5 490** тыс. руб., рост на 342 % к НВВ 2023 года (таблица 3).

## **ХII. Выводы**

Эксперт Службы по результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ПКМТП» 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 за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «ПКМТП»	2023	8 628	72	0,090	8 628	72	0,090
	2024	9 416	72	0,092	1 983 916	112	4,253
	2025	1 983 916	112	4,253	856 335	96	1,883
	2026	856 348	97	1,884	884 092	100	1,945
	2027	884 105	101	1,946	912 769	104	2,009