



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

**Экспертное заключение
по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям
МУП «ТЭСК» на 2023 - 2027 годы
(корректировка тарифов 2024 года)**

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

Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба, РСТ Камчатского края) на основании материалов, имеющихся в Службе, подготовлены предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «ТЭСК» на 2023-2027 годы 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), 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), 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.

I. 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.

В МУП «ТЭСК» отдельный учет доходов, расходов и объемов продукции формируется в соответствии с законодательством в сфере бухгалтерского учета, а также с учетом требований следующих нормативных документов:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Приказом Минэнерго от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения отдельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике».

Анализ показателей отдельного учета.

В отдельном учете, при отражении показателей «Технологическое присоединение к электрическим сетям» и «Технологическое присоединение тепловым сетям» отсутствуют фактические расходы по статьям затрат при наличии выручки.

Также, помимо основных видов деятельности, в разделе прочие (нерегулируемые) виды деятельности МУП «ТЭСК» отражены показатели «проценты к получению» в размере 6,040 млн. руб., при том, что выручка от прочих (нерегулируемых) видов деятельности за 2022 год составила 3,020 млн. руб.

Таким образом достоверность сведений в рамках отдельного учета ставится экспертом под сомнения.

II. 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»

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 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.

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 МУП «ТЭСК» подтверждается справкой б/н от 28.04.2023:

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (4152) 31-44-54
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	http://teskpk.ru

III. Анализ обоснованности использования МУП «ТЭСК» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики

По результатам проведенного систематического наблюдения и анализа за использованием МУП «ТЭСК» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, экспертом Службы установлено следующее:

Службой осуществлен анализ отчета о реализации инвестиционной программы за 2022 год (далее – Отчет) МУП «ТЭСК», размещенном на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – официальный сайт системы).

Постановлением Службы от 13.10.2022 № 135 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.07.2020 № 96 «Об утверждении инвестиционной программы МУП «ТЭСК» в сфере электроэнергетике на 2021-2023 годы» утвержден общий объем источников финансирования инвестиционной программы МУП «ТЭСК» на 2022 год в размере 11,651 млн. рублей (с НДС), из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 0 млн. рублей (с НДС);
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 11,651 млн. рублей (с НДС).

В соответствии с Отчетом организации, размещенном на официальном сайте системы, фактический объем финансирования инвестиционной программы за 2022 год в полной мере соответствует плановым (утвержденным) показателям.

Фактическое выполнение инвестиционной программы в 2022 году по финансированию составило 11,651 млн. рублей (с НДС) или 100 % предусмотренного утвержденной программой, из них:

– прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 0 млн. рублей (с НДС) или 100 % предусмотренного утвержденной программой;

– амортизация, учтенная в тарифе, в размере 11,651 млн. рублей (с НДС) или 100 % предусмотренного утвержденной программой.

Следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.03.2022 № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах», пунктом 11 Методических указаний 98-э, сумма в размере 0 тыс. руб., связанная с изменением (неисполнением) инвестиционной программы Общества за 2022 год, подлежит учету в 2025 году.

IV. Анализ основных технико-экономических показателей

Анализ основных технико-экономических показателей проведен в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования. Анализируемые экспертом Службы основные технико-экономические показатели за два предшествующих года (2021 и 2022 года), текущий год (2023 год) и расчетный период регулирования (2024 год), показывают следующую динамику, приведенную в таблице 2.

Объем транзита электрической энергии по сетям МУП «ТЭСК» по факту 2022 года составил 65,183 кВтч, при утвержденном объеме 52,698 млн. кВтч. Таким образом, увеличение объема полезного отпуска относительно утвержденных значений составило 12,485 млн. кВтч или 123,69 %.

На период 2023–2027 годов МУП «ТЭСК» 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 МУП «ТЭСК» без дифференциации по диапазонам напряжения

составит 1,945 % или 1,302 млн. кВтч.

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

Объем транзита электрической энергии по сетям МУП «ТЭСК» принят экспертами Службы на основе данных заявки на транзит, представленных МУП «ТЭСК» в составе балансовых предложений на 2024 год и составит 65,622 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 МУП «ТЭСК» составит – 66,924 млн. кВтч.

Таблица 2

Технико-экономические показатели	Единица измерения	2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		
		Утверждено Службой на 2021 год	Факт 2021 года	Утверждено Службой на 2022 год	Факт 2022 года	Утверждено Службой на 2023 год	Факт 2023 года	Утверждено Службой на 2024 год	Расчет Службы на 2024 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Поступление энергии в сеть	млн. кВтч	52,784	67,291	27,48	53,752	66,380	23,49	67,346	66,924	-0,63
Технические потери электроэнергии в сети	млн. кВтч	1,014	1,309	29,09	1,054	1,198	13,66	1,303	1,302	-0,08
в % к отпуску в сеть	%	1,920	1,945	-	1,960	1,804	-	1,935	1,945	-
Полезный отпуск электрической энергии потребителям, в т.ч.:	млн. кВтч	51,770	65,982	27,45	52,698	65,183	23,69	66,043	65,622	-0,64
- собственным потребителям	млн. кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
- транзит	млн. кВтч	51,770	65,982	27,45	52,698	65,183	23,69	66,043	65,622	-0,64

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

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли проведен в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования. Экспертом Службы проведена экспертиза на основе предоставленных обосновывающих документов Общества с учетом макроэкономических показателей, одобренных Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период до 2025 года, от 22.09.2023 (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 показателя	Утверждено Службой на 2021 год, тыс. руб.	Фактическое исполнение организации за 2021 года, тыс. руб.	Утверждено Службой на 2022 год, тыс. руб.	Утверждено Службой на 2023 год, тыс. руб.	Расчет Службы на 2024 год, тыс. руб.	Отклонение, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1.							
1.1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	1,036		1,039	1,060	1,072	
2.							
2.1.	Вспомогательные материалы	2 486	1 923	3 013	3 634	3 942	8,48
2.2.	Работы и услуги производственного характера	12 161	11 521	14 741	18 102	19 639	8,49
2.3.	Энергия на технологические цели (компенсация потерь)	8 228	8 125	9 609	9 771	12 467	27,59
2.4.	Средства на оплату труда, в т.ч. оплата проезда	27 706	27 151	33 584	31 712	34 405	8,49
2.5.	Отчисления на социальные нужды	7 716	7 702	9 329	8 925	9 565	7,17
2.6.	Амортизация	7 270	8 193	7 677	9 091	8 793	-3,28
2.7.	Прочие расходы	3 418	3 169	3 688	3 736	3 903	4,47
2.8.	<i>Всего расходов</i>	68 720	67 912	82 158	87 350	93 893	7,49
3	Недополученный по независящим причинам доход	5 974	0	0	0	2 724	100
4	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	4 605	0	11 653	19 535	17 627	-9,77
5	Величина распределения на последующие периоды результатов деятельности за 2021 год / 2022 год	0	0	0	0	0	0
6	<i>Расходы, учитываемые в составе прибыли</i>	295	345	358	3 079	8 485	175,58
7	Необходимая валовая выручка	74 150	68 257	70 863	70 895	87 474	23,39

Проанализировав имеющиеся материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) МУП «ТЭСК» 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 МУП «ТЭСК», осуществляющей регулируемую деятельность, приведены ниже.

VI. Корректировка тарифов 2024 года

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

6.1. 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, Прогноза, 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
2	Вспомогательные материалы	3 634	3 942	+ 308	в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
3	Работы и услуги производственного характера в т.ч.	18 102	19 639	+ 1 537	
4	Средства на оплату труда(с проездом)	31 712	34 405	+ 2 593	
4.	Прочие расходы из себестоимости	1 819	1 973	+ 154	
5.	Услуги банков	289	313	+ 24	
5.	ИТОГО операционных расходов	55 554	60 272	+ 4 718	

Таблица 5 (тыс. руб.)

№ п/п	Параметры расчета расходов	Долгосрочный период регулирования				
		2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7
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
3	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	978	1 007	1 007	1 007	1 007
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения количества активов	0	2,97	0	0	0
6	Операционные (подконтрольные) расходы	55 554	60 272	62 175	64 015	65 910

6.2. 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 РСТ Камчатского края на 2023 год	Расчет Службы Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	4		5	6
1	Расходы на обязательное страхование	24	32	+ 8	в соответствии с пунктом 17 Правил государственного регулирования, пунктами 20 и 28 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
2	Налог на землю, арендная плата за землю	31	38	+ 7	
3	Налог на транспортные средства	23	25	+ 2	
4	Налог на имущество	1 784	1 782	- 2	
5	Отчисления на социальные нужды	8 925	9 565	+ 640	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставкой 28,5% по предприятию по итогам 2022 года
6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	9 091	8 792	- 299	в соответствии с пунктом 17 Правил государственного регулирования, пунктом 43 Основ ценообразования, с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренных

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Расчет Службы Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	4		5	6
					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
7	Прибыль на капитальные вложения (инвестиционная программа)	2 722	5 299	+ 2 577	в соответствии с пунктом 17 Правил государственного регулирования, пунктом 32 Основ ценообразования, в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
8	Плата за технологическое присоединение	56	52	- 4	в соответствии с пунктом 17 Правил государственного регулирования, пунктом 87 Основ ценообразования, в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
7	Налог на прибыль	69	2 872	+ 2 803	в соответствии с пунктом 17 Правил государственного регулирования, пунктом 20 Основ ценообразования
8	ИТОГО	22 724	28 459	+ 5 735	

- Расходы на обязательное страхование

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме **32 тыс. руб.** на уровне фактических затрат за 2022 год.

- Налог на землю, арендная плата за землю

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на оплату работ (услуг) непромышленного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг, в том числе расходы на аренду земли для размещения объектов электроэнергетики.

При установлении цен (тарифов) расходы на арендную плату за земельные участки, предоставленные юридическому лицу для эксплуатации объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), принимаются в размере 1,5 % от кадастровой стоимости такого земельного участка, но не выше 2,46 руб. за 1 кв. м. в соответствии с Постановлением Правительства Камчатского края от 16.05.2017 № 205-П «Об установлении Порядка определения размера арендной платы за земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена, предоставленные в аренду без торгов, в Камчатском крае».

Экспертом Службы определены расходы по данной статье в сумме **38 тыс. руб.**

- Налог на транспортные средства

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме **25 тыс. руб.** на уровне фактических затрат за 2022 год.

- Налог на имущество

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг, в том числе расходы по налогу на имущество организаций.

В соответствии с пунктом 33(1) Основ ценообразования № 1178 в состав необходимой валовой выручки организаций включается величина расходов на уплату налога на имущество организаций, рассчитанная по ставке, действующей в соответствующем субъекте Российской Федерации.

В соответствии со ст. 380 Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая) (от 05.08.2000 № 117-ФЗ) (далее – Налоговый кодекс РФ) налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

На территории Камчатского края принят Закон Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае», определяющий налоговые ставки, особенности определения налоговой базы в отношении отдельных объектов недвижимого имущества, порядок и сроки уплаты налога, налоговые льготы и основание для использования налоговых льгот.

Экспертом Службы затраты на 2024 год по данной статье приняты в размере **1 782 тыс. руб.** согласно расчета налога исходя из среднегодовой стоимости имущества за 2022 год.

- Отчисления на социальные нужды

Отчисления на социальные нужды на 2024 год приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда и дополнительными затратами на страховые взносы по работникам, занятым во вредных условиях труда, а также с учетом сложившейся ставки отчислений, утвержденной на 2023 год в сумме **9 565 тыс. руб.** (28,5% от фонда оплаты труда).

- Амортизация

В соответствии с пунктом 43 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 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 **8 792 тыс. руб.** Данные расходы являются источником финансирования инвестиционной программы предприятия.

- Налог на прибыль

В соответствии с пунктом 17 Правил государственного регулирования, пунктом 20 Основ ценообразования сумма налога на прибыль принята экспертом Службы в расчёт тарифов на 2024 год в размере **2 872 тыс. руб.**

- Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли

Расходы по данной статье приняты экспертом Службы в соответствии с приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 20.10.2023 №20-442 «Об утверждении инвестиционной программы МУП «ТеплоЭлектроСетевая Компания» 2024-2027 годы». Согласно указанного приказа источником финансирования инвестиционной программы Общества на 2024 год является, в том числе, прибыль на капитальные вложения в сумме **5 299 тыс. руб.**

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

Плановые выпадающие доходы МУП «ТЭСК» на 2024 год, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют **52 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 – **52 тыс. руб.**;

2) выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение – **0 тыс. руб.**

6.3. Средства коммерческого учета

Согласно Федерального закона от 27.12.2001 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в связи с развитием систем учёта электрической энергии (мощности) в РФ», на основании Постановления Правительства РФ от 19.06.2020 № 890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учёта электрической энергии (мощности)», экспертом Службы при расчете тарифа на 2024 год включены

затраты на приобретение интеллектуальных систем учета, в размере **1 180 тыс. руб.**

VII. 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 МУП «ТЭСК» необходимо приобрести на покрытие технологических потерь электрической энергии в сетях при ее передаче 1,302 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), с учетом ИПЦ 2024/2023 – 107,2%

В результате ожидаемые затраты на покупку электроэнергии по расчету эксперта Службы составят 12 467 тыс. руб., в том числе:

- на период с 01 января 2020 года по 30 июня 2024 года – 5 085,89 тыс. руб.;

- на период с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2024 года – 7 380,96 тыс. руб.

VIII. Корректировка необходимой валовой выручки МУП «ТЭСК» за 2022 год

8.1 Корректировка подконтрольных расходов

Корректировка подконтрольных расходов $\Delta ПР_{iв}$ связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов рассчитана по формуле в размере (-) 3 218 тыс. руб.:

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3}^{уст} \cdot (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^\Phi) \times (1 + K_{эл} \cdot ИКА_{i-2}^\Phi) - ПР_{i-2}^{уст}$$

Таблица 7

№ п.п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2022 год ФАКТ
1	2	3	4	5	6
1	Фактическое значения индекса потребительских цен в году i-2	%	106,7	104,3	113,8
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1	1	1
3	Индекс изменения количества активов	%	0	0	0,17
4	Количество условных единиц	у.е.	789,55	972,64	975
5	Коэффициент эластичности по количеству активов		0,75	0,75	0,75
6	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	44 391	54 168	42 000

8.2 Корректировка неподконтрольных расходов

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год, определена по формуле в размере 3 638 тыс. руб.

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

Таблица 8

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
1	2	3	4
Неподконтрольные расходы (НР), утвержденные на 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$NP_{i-2}^{расх.план}$	18 738	+ 3 638
Неподконтрольные расходы (НР), экономически обоснованный факт за 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$NP_{i-2}^{расх.факт}$	22 377	

8.3 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 1 117 тыс. руб., и рассчитана по формуле

$$ПО_i = \min \{ \Pi_{i-2}^\phi; N_{i-2} \cdot \mathcal{E}_{i-2}^{отп.ф} \} \cdot ЦП_{i-2}^\phi - \mathcal{E}_{i-2}^{отп.ф} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

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	Π_{i-2}^ϕ	1,198	+ 1 117
Уровень потерь в сетях плановый на 2020 год, %	N_{i-2}	1,960	
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть за 2022 год, млн кВтч	$\mathcal{E}_{i-2}^{отп.ф}$	66 380	
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году, руб./кВтч	$ЦП_{i-2}^\phi$	8,957	
Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году, руб./кВтч	$ЦП_{i-2}$	9,119	

8.4 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

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 минус (-) 14 512 тыс. руб. и представлена в таблице:

Таблица 10

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
1	2	3	4
Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2022 год, тыс. руб.	HBB_{i-2}^{cod}	61 254	- 14 512
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2022 год, тыс. руб.	HBB_{i-2}^{ϕ}	75 765	

8.5 *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.

8.6 *Корректировка фактических расходов, на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям*

Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
1	2	3	4
Плановые расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям";	Y_{i-2}	515	- 30
Фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям";	$Y_{i-2}^{\text{факт}}$	485	

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 расходов Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования	- 3 218
2. Корректировка неподконтрольных расходов	+ 3 638
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	+ 1 117
4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей	- 14 512
5. Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (ΔY_i)	- 30
Итого	-13 004
ИПЦ 2023 года, %	105,8
ИПЦ 2024 года, %	107,2
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2021, 2022 гг.	- 15 027
5 Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	0
6. Величина распределения на последующие периоды результатов деятельности за 2021 год / 2022 год	0
Всего корректировка НВВ	- 15 027

IX. 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 **3 595 тыс. руб.**

С учетом применения индекса потребительских цен Прогноза: 2021/2020-106,7%; 2022/2021-113,8%; 2023/2022-105,8%; 2024/2023-107,2% необоснованный доход в размере **2 600 тыс. руб.**, подлежит исключению в рамках п. 7 Основ ценообразования в 2024 году.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный необоснованный доход (расход) Общества учтен Службой в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «ТЭСК» 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
	2020 год	Значение (тыс. руб)
5	Утверждено РСТ на 2020	24 708
6	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	31 666
7	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	6 958
8	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)	9 583
	2021 год	
9	Утверждено РСТ на 2021	44 263
10	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	42 898
11	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	- 1 365
12	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)	- 1 762
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022	53 654
14	Фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	41 248
15	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	- 9 188
16	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)	- 10 421
17	ИТОГО (стр.8+стр.12+стр.16)	- 2 600

Экспертом Службы рассчитана НВВ на 2024 год в размере 87 474 тыс. руб., рост на 23,29 % к НВВ 2023 года.

Х. Выводы

Эксперт Службы по результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «ТЭСК» 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./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ПАО «Камчатскэнерго» и МУП «ТЭСК»	2023	443 469	147,931	1,073	443 469	147,931	1,073
	2024	1 094 556	148,745	1,073	1 757 242	234,837	1,616
	2025	1 757 242	234,837	1,616	604 699	197,959	1,460
	2026	604 699	197,959	1,460	621 063	205,877	1,502
	2027	621 063	205,877	1,502	624 206	214,132	1,517