



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

**Экспертное заключение
по расчету тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
АО «Северо-Восточный ремонтный центр»
на 2023 - 2027 годы
(корректировка тарифов 2024 года)**

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

I. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) на 2024 год АО «Северо-Восточный ремонтный центр»

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 21.04.2023 № 45-ОГМ/3080 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 АО «Северо-Восточный ремонтный центр» (далее – АО «СВРЦ»)

По результатам анализа материалов, представленных для установления тарифов на электрическую энергию, передаваемую по сетям АО «СВРЦ» на 2024 год, а также мониторинга информации, размещенной на официальном сайте в сети «Интернет», указанном в заявлении на установление тарифа (www.aosvrc.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). **Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края отказала в открытии дела по корректировке тарифов по передаче электрической энергии для АО «СВРЦ» на 2024 год по заявлению организации.**

Вместе с тем, учитывая необходимость установления тарифов по передаче электрической энергии для АО «СВРЦ» на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования), на основании пункта 6 Регламента экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов по передаче электрической энергии для АО «СВРЦ» 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 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.

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 АО «Северо-Восточный ремонтный центр» 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 26.03.20013 № 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».

При этом следует отметить, что отчетность, содержащая данные отдельного учета, по формам согласно приложению № 1 к Порядку ведения отдельного 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 21.04.2023 № 45-ОГМ/3080.

III. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) АО «СВРЦ» 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 АО «СВРЦ» 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) АО «СВРЦ» 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 АО «СВРЦ» подтверждается справкой, подписанной руководителем и заверенной печатью организации от 21.04.2023 № 45-ОГМ/3080.

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8(41535) 3-11-85 8-914-998-71-68
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.aosvrc.ru

V. Оценка финансового состояния АО «СВРЦ»

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

Результат оценки финансового состояния АО «СВРЦ» 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, %
Выручка, прочие доходы	2 057	2 151	1505	- 9
Расходы по обычной деятельности, прочие расходы	1 400	1 394	-6	-0,4
Налог на прибыль	15,005	4,220	10,78	-65
Чистая прибыль (убыток)	(77,74)	(23,32)	-54,42	-65

Следует отметить, что регулируемый вид деятельности «передача электрической энергии» у АО «СВРЦ» является дополнительным видом деятельности.

VI. Анализ основных технико-экономических показателей в АО «СВРЦ»

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 АО «СВРЦ» по факту 2022 года составил 2,285. кВтч, при утвержденном объеме 2,384 млн. кВтч. Таким образом, понижение объема полезного отпуска относительно утвержденных значений составило 0,099 млн. кВтч.

Объем транзита электрической энергии по сетям АО «СВРЦ» принят экспертами Службы на основе данных заявки на транзит, представленных АО «СВРЦ» в составе балансовых предложений на 2024 год и составит 2,309 млн. кВтч.

Таблица 2

Технико-экономические показатели	Единица измерения	Утвержено Службой на 2021 год	Факт 2021 года	Отклонения, %	Утверждено Службой на 2022 год	Факт 2022 года	Отклонения, %	Утверждено Службой на 2023 год	Расчет Службы на 2024 год	Отклонения, %
Поступление энергии в сеть	млн. кВтч	2,334	2,302	-1,4	2,384	2,285	-4,1	2,340	2,309	-1,3
Технические потери электроэнергии в сети	млн. кВтч	0	0		0	0		0	0	
Полезный отпуск электрической энергии потребителям, в т.ч.:	млн. кВтч	2,334	2,302	-1,4	2,384	2,285	-4,1	2,340	2,309	-1,3
- собственным потребителям	млн. кВтч							0	0	
- транзит	млн. кВтч	2,334	2,302	-1,4	2,384	2,285	-4,1	2,340	2,309	-1,3

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

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

Результаты сравнительного анализа динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлены в таблице 4.

Таблица 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 2022год, тыс.руб.	Фактическое исполнение организации за 2022 года, тыс. руб.	Отклонение	Утверждено Службой на 2023 год, тыс.руб	Расчет Службы на 2024 год, тыс.руб.	Отклонение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ									
Прогнозные индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, используемые при расчете									
1.1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	1,036		1,039	1,139		1,060	1,047	
Расходы, включаемые в себестоимость продукции									
2.1.	Сырье, основные материалы	317	113	326	26	-300	136	141	5
2.2.	Работы и услуги производственного характера	807	708	830	341	-489	400	414	14
2.3.	Энергия на технологические цели (компенсация потерь)	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4.	Средства на оплату труда, в т.ч. оплата проезда	1628	1508	1675	1635	-40	1543	1599	56
2.5.	Отчисления на социальные нужды	492	449	506	477	-29	463	480	17
2.6.	Амортизация	22	21	21	21	0	4	4	0
2.7.	Прочие расходы	21	31	22	30	8	28	29	1
2.8.	<i>Всего расходов</i>	3 288	2 829	3 380	2530		2575	2668	93
2.9.	Недополученный по независимым причинам доход	599		14			19		
2.10.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	613						+2645	
5.	<i>Расходы, учитываемые в составе прибыли</i>								
6.	Необходимая валовая выручка	3 273	2 829	3 394	2530		2594	23	-2571

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

VIII. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и величины прибыли необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулирующую 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, на основе утвержденного 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	136	141	+5	в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
2.	Работы и услуги производственного характера в т.ч.	400	414	+14	
3.	Средства на оплату труда(с проездом)	1543	1599	+56	
4.	Прочие расходы из себестоимости	28	29	+1	
5.	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	2107	2183	+76	

Таблица 5

№ п/п	Параметры расчета расходов	Долгосрочный период регулирования				
		2023	2024	2025	2026	2027
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования	1,058	1,047	1,042	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов	-	1	1	1	1
3	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	427,1	427,1	427,1	427,1	427,1
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения количества активов	0	0,00	0	0	0
6	Операционные (подконтрольные) расходы	2107	2183	2 247	2 313	2380

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 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	3	4	5	6
1	Отчисления на социальные нужды	463	480	17	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом плановой ставки 30% по Обществу на 2023
2	Амортизация основных средств и нематериальных активов	4	4	0	в соответствии с пунктом 43 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	ИТОГО	467	484	17	

– Отчисления на социальные нужды

Отчисления на социальные нужды на 2024 год в сумме **480 тыс. руб.** 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 30% отчислений, утвержденной на 2023 год в сумме 463 тыс. руб.

– Амортизация основных средств

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 с учетом предоставленной информации от АО «СВРЦ» был 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 **4 тыс. руб.**

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

В связи с отсутствием объема потерь электрической энергии затраты по данной статье расходов АО «СВРЦ» не рассчитываются.

X. Корректировка необходимой валовой выручки АО «СВРЦ» за 2022 год.

10.1 Корректировка подконтрольных расходов ($\Delta ПР_i$)

Корректировка подконтрольных расходов $\Delta ПР_i$ в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов рассчитана по формуле в размере 271,81 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
1	2	3	4	5
1	Фактическое значения индекса потребительских цен в году i-2 (ИПЦ _{i-2})	%	106,7	113,9
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов (X _i)	%	1	1
3	Индекс изменения количества активов (ИКА _i)	%	0	0

№ п.п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	2021 год	2022 год
4	Количество условных единиц (УЕi)	у.е.	427,1	427,1
5	Коэффициент эластичности по количеству активов (Кэл)		0,75	0,75
6	Подконтрольные расходы (ПРi)	тыс. руб.	2773	2853

10.2. Корректировка неподконтрольных расходов ($\Delta НРi$)

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год, определена по формуле в размере 46 тыс. руб.

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх. факт} - НР_{i-2}^{расх. план}$$

Таблица 8

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Неподконтрольные расходы (НР), утвержденные на 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$НР_{i-2}^{расх. план}$	527	46
Неподконтрольные расходы (НР), экономически обоснованный факт за 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$НР_{i-2}^{расх. факт}$	481	

10.3 Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПОi)

Корректировка НВВ Общества с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию определена в размере 0 тыс. руб., и рассчитана по формуле

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

Таблица 9

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в 2022 году, млн кВтч	Π_{i-2}^{ϕ}	0,0000	0
Уровень потерь в сетях плановый на 2022 год, %	N_{i-2}	0,000	
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть за 2022 год, млн кВтч	$\mathcal{E}_{i-2}^{отп. \phi}$	2,285	
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году, руб./кВтч	$ЦП_{i-2}^{\phi}$	0,000	
Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году, руб./кВтч	$ЦП_{i-2}$	0,000	

10.4 Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей (ΔHBB^{cod}_i)

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 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.	HBB^{cod}_{i-2}	3 394	141
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2022 год, тыс. руб.	HBB^{ϕ}_{i-2}	3 252	

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

В соответствии с п. 6. пп.1 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных Приказом № 254-э/1 от 26.10.2010 г. корректировка тарифов (цен), установленных на долгосрочный период регулирования в случае **непредставления регулируемыми организациями отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг, по всем показателям, коэффициент признается понижающим и устанавливается равным (-3%)**. С учетом применения коэффициента корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) составит минус **102 тыс. руб.**

В результате проведенных расчетов, с учетом понижающего коэффициента 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	272
2. Корректировка неподконтрольных расходов	-46
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	0,00
4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей	141
Итого	367
ИПЦ 2023 года, %	106,00
ИПЦ 2024 года, %	104,70
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2021, 2022 гг.	408
5. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	-102
6. Учитываемая в 2022 году величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов	-4 077
Всего корректировка НВВ	-3771

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 **3 305 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 **4 077 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 АО «СВРЦ» на 2024 год в размере **2 645 тыс. руб.** Сумму, в размере **1 432 тыс. руб.**, необходимо учесть в последующие периоды, но не позднее чем в 2026 году.

Таблица 12

№	Индекс потребительских цен	Значение (%)
1	ИПЦ (в среднем за год) 2021	106,7
2	ИПЦ (в среднем за год) 2022	113,9
3	ИПЦ (в среднем за год) 2023	106,0
4	ИПЦ (в среднем за год) 2024	104,7
	2020 год	Значение (тыс. руб)

5	Утверждено РСТ на 2020	2 704
6	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	1 727
7	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	-977
8	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)	-1 318
	2021 год	
9	Утверждено РСТ на 2021	2 773
10	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	2 856
11	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	-1 139
12	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)	-1 439
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022	2 853
14	Фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	3 221
15	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	-1 189
16	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)	-1 320
17	ИТОГО (стр.8+стр.12+стр.16)	-4 077

Экспертом Службы рассчитана НВВ на 2024 год в размере 23 тыс. руб. снижение на 99 % к НВВ 2023 года.

ХII. Выводы

Эксперт Службы по результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «СВРЦ» 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 АО «СВРЦ»	2023	531 219	0	1,109	531 219	0	1,109
	2024	4 792	0	0,01	4 792	0	0,01
	2025	4 792	0	0,01	252 529	0	0,527
	2026	252 529	0	0,527	588 604	0	1,228
	2027	588 604	0	1,228	606 958	0	1,267