



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

**Экспертное заключение
обоснованности расчетов для утверждения тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
ООО «РСО «Силуэт»» на 2023 – 2027 годы**

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

Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба, РСТ Камчатского края) на основании заявлении ООО «РСО «Силуэт» (далее – Общество, Организация) от 26.04.2024 № 145/04, а также с учетом представленных материалов, сведений, документов, проведена экспертиза материалов по корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Терминал «Сероглазка»» на 2023-2027 годы (корректировка 2025 года долгосрочного периода регулирования) в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования № 1178), приказом ФАС России от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней» (далее – Регламент № 489/24), приказами ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче), от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (далее - Методические указания по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов), приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания по расчету уровня надежности и качества), нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

I. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) ООО «РСО «Силуэт» на 2025 год:

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

Достоверность предоставленных материалов подтверждается подписью генерального директора ООО «РСО «Силуэт» А.А. Абоимова.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «РСО «Силуэт», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «РСО «Силуэт».

Во исполнение пункта 12 постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», предложения о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования, подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования 1178, ООО «РСО «Силуэт» опубликованы на официальном сайте организации, что подтверждается письмом.

По результатам рассмотрения предложения об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РСО «Силуэт» на 2025 год, открыто дело по установлению тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РСО «Силуэт» на 2023-2027 годы (корректировка 2025 года).

Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – РСТ Камчатского края, Служба) в целях подготовки предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РСО «Силуэт» на 2023-2027 годы, рассмотрены материалы, предоставленные организацией по обоснованности статей затрат и балансовой прибыли на содержание и эксплуатацию электрических сетей, обоснованности формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023-2027 годы, а также представленных Обществом по запросу Службы (исх. от 03.05.2024 № 151/05, от 03.05.2024 № 152/05; от 23.09.2024 № 333, от 10.10.2024 № 366/10, от 29.10. № 378/10, от 05.11.2024 № 386/11).

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.

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой ООО «РСО «Силуэт», утвержденной приказом от 15.12.2019 № б/н «Об утверждении Учетной политики для целей бухгалтерского и налогового учета».

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

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

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

В составе заявления для корректировки тарифов на электрическую энергию, по сетям ООО «РСО «Силуэт» на 2025 год материалы, предусмотренные пунктом 17 Правил государственного регулирования и пунктом 7 Регламента № 489/24 предоставлены.

При определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2023 – 2027 годы (корректировка 2025 года) для ООО «РСО «Силуэт» применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

IV. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, а также критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям проведен в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее - Критерии) к критериям 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».

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

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-963-831-61-41 31 61 41
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	http://rso-siluaet.ru

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

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

Инвестиционная программа для ООО «РСО «Силуэт» не утверждалась.

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

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

VII. Оценка финансового состояния ООО «РСО «Силуэт»»

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

Результат анализа финансового состояния ООО «РСО «Силуэт»» за 2022 - 2023 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлен

в таблице 1:

Таблица 1

Наименование показателя	Факт 2022г., тыс. руб.	Факт 2023 г., тыс. руб.	Отклонение	
			Абсолютное, тыс. руб.	Относительное, %
Выручка	24 326	20 463	-3 863	-16
Технологическое присоединение	798	78	-720	-90
Тепловая энергия	4 519	4 995	+476	+11
Услуги по передаче электрической энергии	18 166	15 014	-3 152	-17
Себестоимость продаж	(45 609)	(47 351)	-1 742	+4
Тепловая энергия	(30 693)	(34 192)	-3 499	+11
Услуги по передаче электрической энергии	(14 048)	(13 149)	+899	-6
Валовая прибыль (убыток)	(21 283)	(26 888)	-5 605	+26
Управленческие расходы	(435)	(20)	+415	-95
Прибыль (убыток) от продаж	(21 718)	(26 908)	-5 190	+24
Прочие доходы	20 926	24 561	+3 635	+17
Прочие расходы	(1 186)	(2 339)	+847	+97
Прибыль (убыток) до налогообложения	(1 978)	(4 686)	-2 708	+137
Налог на прибыль	426	852	+426	+100
текущий налог на прибыль				
отложенный налог на прибыль	426	852	+426	
Прочее	(38)	0	+38	0
Чистая прибыль (убыток)	(1 590)	(3 834)	-2 244	+141

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

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

VIII. Анализ основных технико-экономических показателей ООО «РСО «Силуэт»»

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

Объем транзита электрической энергии по сетям ООО «РСО «Силуэт» по факту 2023 года составил 9,949 кВтч, при утвержденном объеме 8,563 млн. кВтч. Таким образом, увеличение объема полезного отпуска относительно утвержденных значений составило 1,386 млн. кВтч.

На период 2023–2027 годы ООО «РСО «Силуэт» утверждены долгосрочные параметры регулирования с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. В соответствии с пунктом 6 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, долгосрочные параметры регулирования (далее – ДПР) в течение долгосрочного периода регулирования не меняются. Одним из параметров ДПР является уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям. С учетом изложенного, при определении уровня потерь на 2025 год Службой принят в расчет уровень потерь, определенный на 2023 год в

соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования № 1178.

Таким образом, величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «PCO «Силуэт» без дифференциации по диапазонам напряжения составит 1,87 % или 0,233 млн. кВтч.

ООО «PCO «Силуэт» 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 «PCO «Силуэт» принят экспертом Службы на основе данных заявки на транзит, представленных ООО «PCO «Силуэт» в составе балансовых предложений на 2025 год и составит 12,249 млн. кВтч.

С учетом принятого экспертом Службы в расчет уровня технологических потерь на 2025 год по уровням напряжений и объема транзита, объем поступления электрической энергии в сеть ООО «PCO «Силуэт» составит – 12,483 млн. кВтч.

Таблица 2

Технико-экономические показатели	Единица измерения	Утверждено Службой на 2022 год	Факт 2022 года	Отклонение	Утверждено Службой на 2023 год	Факт 2023 года	Утверждено Службой на 2024 год	Расчет Службы на 2025 год	Отклонение
Поступление энергии в сеть	млн. кВтч	12,015	13,272	1,257	8,725	10,131	9,079	12,483	3,404
Технические потери электроэнергии в сети	млн. кВтч	0,349	0,276	-0,073	0,162	0,182	0,168	0,233	0,065
Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн. кВтч	-							
Полезный отпуск электрической энергии потребителям, в т.ч.:	млн. кВтч	11,666	12,996	1,330	8,563	9,949	8,911	12,249	3,338
- собственным потребителям	млн. кВтч	-			0				
- транзит	млн. кВтч	11,666	12,996	1,330	8,563	9,949	8,911	12,249	3,338

IX. 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 Прогноза социально-экономического развития от 30.09.2024 г на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (далее – Прогноз социально-экономического развития).

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

Таблица 3

№ п/п	Наименование показателей	Утверждено Службой на 2023 год, тыс. руб.	Фактическое исполнение организации за 2023 год, тыс. руб.	Утверждено Службой на 2024 год, тыс. руб.	Предложение организации на 2025 год, тыс. руб.	Расчет Службы на 2025 год, тыс. руб.	Отклонение, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Прогнозные индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, используемые при расчете						
1.1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	1,060		1,072		1,058	
2.	Расходы, включаемые в себестоимость продукции						
2.1.	Сырье, основные материалы	-	-	-	-	-	-
2.2.	Вспомогательные материалы	291	309	308	6 718	370	-6 348
2.3.	Работы и услуги производственного характера	3 611	386	3 833	4 478	4 597	+119
2.4.	Энергия на технологические цели (компенсация потерь)	1 216	1 316	1 565	2 298	2 975	+677
2.5.	Средства на оплату труда, в т.ч. оплата проезда	8 269	7 205	8 775	10 254	10 525	+271
2.6.	Отчисления на социальные нужды	1 299	1 253	2 607	3 163	3 169	+6
2.7.	Амортизация	972	734	1 017	3 056	0	-3 056
2.8.	Прочие расходы	1 384	1 945	1 625	3 401	1 468	-1 933
2.9	<i>Всего расходов</i>	<i>17 470</i>	<i>13 149</i>	<i>19 731</i>	<i>33 367</i>	<i>23 104</i>	<i>-10 263</i>
3	Недополученный по независящим причинам доход					+47	+47
4	Необоснованные доходы, полученные в предыдущих периодах регулирования	4 710		5 388	-2 416	-3 369	-953
5	Исполнение решения суда			3 748	0	0	-
6.	<i>Расходы, учитываемые в составе прибыли</i>	<i>595</i>	<i>1 014</i>	<i>29</i>	<i>936</i>	<i>109</i>	<i>-827</i>
7.	Необходимая валовая выручка	13 355	14 163	18 119	31 888	19 891	-11 997
8	Справочно:						
9	среднегодовой тариф, руб./кВтч	1,509		2,033	2,758	1,624	
10	1 полугодие, руб./кВтч			1,509	2,517	1,554	
11	2 полугодие, руб./кВтч			2,690	3,051	1,705	

Проанализировав имеющиеся материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ООО «РСО «Силуэт» на услуги по передаче электрической энергии на 2025 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 «РСО «Силуэт», осуществляющей регулируемую деятельность, приведены ниже.

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

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

10.1. Определение операционных (подконтрольных) расходов на 2025 год долгосрочного периода регулирования

Экспертом Службы произведена корректировка подконтрольных расходов на 2025 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 30.09.2024 г на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, в том числе с учетом изменения индекса изменения количества активов (таблица 5).

Таблица 4

№ п/п	Наименование расхода	Утвержде но на 2024 год	Предложе ние ЭСО на 2025 год	Расчет Службы на 2025 год	Отклонен ие (гр.5- гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.	Вспомогательные материалы	308	6 718	370	-6 348	в соответствии с пунктом 11, 12 Методических указаний 98-э, пунктом 24, 25, 26, 28 Основ ценообразования
	Обществом заявлены расходы на МТС в размере 6 358 тыс. руб. экспертом Службы затраты отклонены в полном объеме. Создание аварийного запаса оборудования и материалов осуществляется на основании пункта 19 постановления Правительства Российской Федерации от 10.09.2024 № 1229: порядок взаимодействия территориальной сетевой организации и системообразующей территориальной сетевой организации при ликвидации последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, указанных в пункте 2 настоящих Правил, на основании решения штаба по обеспечению безопасности электроснабжения, предусматривающий в том числе обязанности территориальной сетевой организации: предоставить доступ к принадлежащим ей объектам электросетевого хозяйства, указанным в пункте 2 настоящих Правил, и необходимые для надлежащей подготовки к проведению работ и для осуществления работ на указанных объектах документы и (или) информацию; осуществить выполнение в установленном порядке необходимых организационных и технических мероприятий по выводу в ремонт линий					

№ п/п	Наименование расхода	Утвержде но на 2024 год	Предложе ние ЭСО на 2025 год	Расчет Службы на 2025 год	Отклонен ие (гр.5- гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
	электропередачи, оборудования, устройств, а также мероприятий по подготовке рабочего места и допуску представителей системообразующей территориальной сетевой организации к выполнению работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций; обеспечить собственными материалами и оборудованием выполнение работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций, предоставив имеющийся у такой организации аварийный запас оборудования и материалов, запасных частей и комплектующих, резервные источники снабжения электрической энергией. При этом стоимость предоставленных системообразующей территориальной сетевой организации аварийного запаса оборудования и материалов, запасных частей и комплектующих, а также стоимость использования предоставленных системообразующей территориальной сетевой организации резервных источников снабжения электрической энергией не учитываются в составе затрат на ликвидацию последствий аварийных ситуаций, подлежащих оплате системообразующей территориальной сетевой организации; оплатить работы по ликвидации последствий аварийных ситуаций на основании решения штаба по обеспечению безопасности электроснабжения на объектах электросетевого хозяйства, указанных в пункте 2 настоящих Правил, проведение которых обеспечено системообразующей территориальной сетевой организацией					
2.	Работы и услуги производственного характера	3 833	4 478	4 597	+119	
3	Расходы на оплату труда (с проездом)	8 775	10 254	10 525	+271	
4	Прочие расходы	469	549	563	+14	
5	Услуги банков	29	33	34	+1	
6	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	13 414	22 032	16 090	-5 942	

Таблица 5
(тыс. руб.)

№ п/п	Параметры расчета расходов	Долгосрчный период регулирования				
		2023	2024	2025	2026	2027
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования, %	106,0	107,2	105,8	104,0	104,0
2	Прогнозный (фактический) одобренный ИПЦ	105,9	108,0	105,8	104,3	104,0
3	Индекс эффективности операционных расходов	1	1	1	1	1
4	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	138,06	138,06	163,21	163,21	163,21
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Индекс изменения количества активов	0%	0%	14%	0%	0%
7	Операционные (подконтрольные) расходы	12 640	13 414	16 090	16 614	17 106

10.2. Расчет неподконтрольных расходов

В соответствии с пунктом 11 Методические указания 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 2024 год	Предложение ЭСО на 2025 год	Расчет Службы на 2025 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1	Арендная плата	1 138	2 830	893	-1 937	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э, а также руководствуясь информационным письмом ФСТ России от 29.11.2013 № С11-12435/13, с требованиями действующего законодательства РФ, а также с учетом анализа фактически понесенных расходов за 2023 год
	По расчетам специалистов ООО «РСО «Силуэт» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 2 830 тыс. руб. Проанализировав фактические расходы по итогам 2023 года по данной статье на 2025 год экспертом Службы приняты расходы на арендную плату в сумме 893 тыс. руб. на уровне фактически понесенных затрат в 2023 году с учетом ИПЦ 2025/2024-105,8% и ИПЦ 2024/2023 – 108,0% ($782 \cdot 105,8\% \cdot 108,0\% = 893$)					
2	Расходы на обязательное страхование	3	5	5	-	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, пунктом 11 МУ 98-э, а также с учетом анализа фактически понесенных расходов за 2023 год (только обязательные платежи по страхованию – ОСАГО, ОПО)
	По расчетам специалистов ООО «РСО «Силуэт» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 5 тыс. руб. Проанализировав фактические расходы по итогам 2023 года по данной статье на 2025 год экспертом Службы приняты расходы на страхование в сумме 5 тыс. руб. на уровне фактически понесенных затрат в 2023 году с учетом ИПЦ 2025/2024-105,8% и ИПЦ 2024/2023 – 108,0%, что соответствует предложению Организации					
3	Транспортный налог	4	5	5	-	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, пунктом 11 МУ 98-э, а также с учетом анализа фактически понесенных расходов за 2023 год
	По расчетам специалистов ООО «РСО «Силуэт» планируемые на 2025 год расходы по данной статье составят 5 тыс. рублей. Проанализировав представленную Обществом налоговую декларацию, эксперт Службы определил плановые расходы по указанной статье в размере 5 тыс. руб., в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, пунктом 11 Методических указаний № 98-э, на уровне предложения организации.					
4	Налог на имущество	10	12	0	-12	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, пунктом 11 МУ 98-э
	По расчетам специалистов ООО «РСО «Силуэт» планируемые на 2025 год расходы по данной статье составят 12 тыс. руб. На основании внесения изменений в статью 381 налогового кодекса Российской Федерации, с 01.01.2025 объекты электросетевого хозяйства до 35 кВт не облагаются налогом, расходы отклонены в полном объеме					
5	Аренда земли	1	1	1	-	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, пунктом 11 МУ 98-э,
	По расчетам специалистов ООО «РСО «Силуэт» планируемые на 2025 год расходы по данной статье составят 1 тыс. руб. Проанализировав представленные Обществом документы, экспертом Службы определены плановые расходы по указанной статье в размере 1 тыс. руб., на уровне предложения Общества.					

№ п/п	Наименование расхода	Утвержде но РСТ Камчатско го края на 2024 год	Предложе ние ЭСО на 2025 год	Расчет Службы на 2025 год	Отклонен ие (гр.5- гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
6	Отчисления на социальные нужды	2 607	3 163	3 169	+6	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования № 1178
	По расчетам специалистов ООО «РСО «Силуэт» планируемые на 2025 год расходы по данной статье составят 3 163 тыс. руб. Отчисления на социальные нужды на 2025 год приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда, а также с учетом ставки отчислений в размере 30,4 %, в сумме 3 169 тыс. руб.					
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 017	3 055	0	-3 055	в соответствии с пунктом 27 (1) Основ ценообразования № 1178
	По расчетам специалистов ООО «РСО «Силуэт» планируемые на 2025 год расходы по данной статье составят 3 055 тыс. руб. В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования № 1178, <i>положения настоящего пункта не применяются при регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.</i> В соответствии с пунктом 27 (1) Основ ценообразования № 1178 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, определяемые в соответствии с настоящим пунктом, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики». В связи с отсутствием утвержденной инвестиционной программы расходы отклонены в полном объеме.					
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, услуги банка, величина налога на прибыль	-	903	75	-828	в соответствии с пунктами 19, 28, 31 Основ ценообразования, с пунктом 11 Методических указаний 98-э, услуги банка учтены при расчете операционных расходов.
	По расчетам специалистов ООО «РСО «Силуэт» планируемые на 2025 год расходы на проценты по кредитам в размере 903 тыс. руб. Величина налога на прибыль в размере 0 тыс. руб. Проанализировав представленные Обществом документы экспертом Службы определены расходы % по кредитам в размере 75 тыс. руб. с учетом представленного кассового разрыва, договорам заключенных с кредитными учреждениями, с учетом доли отнесения расходов на передачу электроэнергии, фактические затраты за 2023 год, величина налога на прибыль – расходы приняты на уровне предложения организации в размере 0 тыс. руб..					
10	ИТОГО	4 780	9 974	4 148	-5 826	

С учетом произведенных корректировок экспертом Службы приняты неподконтрольные расходы на 2025 год в размере 4 148 тыс. руб., включая следующие расходы:

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

Для обеспечения деятельности предприятия по оказанию услуг по передаче электрической энергии в 2025 году ООО «РСО «Силуэт», необходимо приобрести на покрытие технологических потерь электрической энергии в сетях при ее передаче 0,233 млн. кВт*ч.

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

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

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

В результате ожидаемые затраты на покупку электроэнергии по расчету эксперта Службы составят 2 975 тыс. руб., в том числе:

- на период с 01 января 2025 года по 30 июня 2025 года – 1 415 тыс. руб.;

- на период с 01 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года – 1 560 тыс. руб.

XI. Корректировка необходимой валовой выручки ООО «РСО «Силуэт», за 2023 год.

11.1. Корректировка подконтрольных расходов

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

$$\Delta PR_i = PR_{i-3} \times (K_{инд i-2}^{\Phi} - K_{инд i-2})$$

Фактический 2023 год является первым годом долгосрочного периода регулирования, в связи с чем корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов не проводится.

11.2. Корректировка неподконтрольных расходов

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2023 год, определена по формуле в размере (-)950 тыс. руб.

$$\Delta NR_i = NR_{i-2}^{расх. факт} - NR_{i-2}^{расх. план}$$

Таблица 8

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Неподконтрольные расходы (НР), утвержденные на 2023 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$NR_{i-2}^{расх. план}$	3 780	-950
Неподконтрольные расходы (НР), экономически обоснованный факт за 2023 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$NR_{i-2}^{расх. факт}$	2 829	

Наименование статьи расходов	$NR_{i-2}^{расх. план}$	$NR_{i-2}^{расх. факт}$	Обоснование
Арендная плата	923	782	Фактически понесенные расходы по данным представленного раздельного учета

Наименование статьи расходов	$HP_{i-2}^{расх.план}$	$HP_{i-2}^{расх.факт}$	Обоснование
Средства на страхование	7	5	Фактически понесенные расходы по данным представленного раздельного учета
Транспортный налог	1	8	Фактически понесенные расходы по данным представленного раздельного учета
Налог на имущество (в том числе по договорам лизинга)	10	4	Фактически понесенные расходы по данным представленного раздельного учета
аренда на землю	1	1	Фактически понесенные расходы по данным представленного раздельного учета
Отчисления на социальные нужды	1 299	1 253	Фактически понесенные расходы по данным представленного раздельного учета
Амортизация основных средств и нематериальных активов	972	734	Фактически понесенные расходы по данным представленного раздельного учета
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0	42	Фактически понесенные расходы по данным представленного раздельного учета
В соответствии с письмом от 05.11.2024 № 386/11 представленного на основании запроса от 29.10.2024 № 90.01-07/3022, Обществом представлены кредитные договора на общую сумму начисленных и уплаченных процентов в размере 903 тыс. руб. Из пояснений организации следует, что проценты по кредитному договору № 2023-3033 от 14.06.2023 на покупку а/м УАЗ ПРОФИ в полном объеме относятся к виду деятельности Тепловая энергия в сумме 180 тыс. руб. По остальным договорам организация использует способ распределения по видам деятельности, что и для общехозяйственных расходов, установленный учетной политикой. С учетом данного распределения сумма процентов, относимая на передачу электрической энергии, составляет 53 тыс. руб. от общей суммы процентов по кредиту в размере 723 тыс. руб. Проведя анализ представленных обосновывающих документов, эксперт Службы в расчет тарифа принимает фактические затраты в размере 42 тыс. руб. из общей суммы процентов по кредиту в размере 723 тыс. руб. отклонена сумма по кредитному договору от 06.02.2020 № 2020-0009 на покупку офиса № 101 МКД 18 ул. Бохняка в размере 155 тыс. руб. как экономически не обоснованные. Таким образом доля отнесения начисленных и уплаченных процентов по кредитам рассчитывалась исходя из общей суммы процентов по кредиту в размере 568 тыс. руб. тыс. руб. $(53/723 \times 567 = 42)$			
Налог на прибыль	568	0	Фактически понесенные расходы по данным представленного раздельного учета
ИТОГО	3 780	2 829	

11.3. 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 148 тыс. руб., и рассчитана по формуле:

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

Таблица 9

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
1	2	3	4
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в 2023 году, тыс.кВтч	Π_{i-2}^{ϕ}	182	148
Уровень потерь в сетях плановый на 2023 год, %	N_{i-2}	1,859	
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть за 2023 год, млн кВтч	$\mathcal{E}_{i-2}^{отп \phi}$	10 131	

Плановый объем отпуска электрической энергии в сеть за 2023 год, млн кВтч	$\mathcal{E}_{отп,пл}^{\text{эл}}_{i-2}$	8 725	
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2023 году, руб./кВтч	ЦП^{ϕ}_{i-2}	7,498	
Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2023 году, руб./кВтч	ЦП_{i-2}	7,498	

11.4. *Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей*

Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2023 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемая исходя из установленных на 2023 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг определена в размере (-)2 092 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 2023 год, тыс. руб.	HBB_{i-2}	12 926	-2 092
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2023 год, тыс. руб.	HBB^{ϕ}_{i-2}	15 019	

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

$$(1,50950 \text{ руб./кВт*ч} * 9,94936 \text{ млн. кВт*ч.}) * 1000 = 15\,019 \text{ тыс. руб.})$$

11.5. *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 2023 г. составила 0 тыс. руб.

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

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

Службой был произведен расчет экономии расходов на оплату потерь за 2023 год по формуле пункта 34(3) Основ ценообразования № 1178. В результате расчета экономия расходов на оплату потерь за 2023 год составила **47 тыс. руб.**

Таблица 11

Показатель	Обозначение	Значение	Расчет, тыс. руб.
уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38(1) или 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j-2;	$N_{j-2}^{уст}$	1,859	47
фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j-2 (тыс. кВт·ч);	$W_{осj-2}$	10 131	
величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году j-2 (тыс. кВт·ч);	$\Pi_{фj-2}$	182	
фактически сложившаяся за год j-2 средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).	$\Pi_{пj-2}$	7,498	

11.7. Корректировка необходимой валовой выручки ООО «РСО «Силуэт»» за 2023 год

Экспертом Службы выполнен расчет корректировки НВВ ООО «РСО «Силуэт»» в соответствии с пунктом 11 Методические указания по методу долгосрочной индексации НВВ и представлены в таблице 12.

Таблица 12

№ пп	Показатель	Значение, тыс. руб.
1	2	3
1	Корректировка подконтрольных расходов	0
2	Корректировка неподконтрольных расходов	-950
3	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	+148
4	Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей	-2 092
	Итого	-2 894
	ИПЦ 2024 года, %	108,0
	ИПЦ 2025 года, %	105,8
	Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2024, 2025 гг.	-3 369
5	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	0
6	Экономии расходов на оплату потерь электрической энергии	+47
7	Всего корректировка НВВ	-3 322

11.8. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов:

Таблица 13

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2024 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2025 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2026 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2027 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	12 640	13 414	16 090	16 614	17 106

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатског о края на 2023 год	Утвержде но РСТ Камчатско го края на 2024 год	Утвержде но РСТ Камчатско го края на 2025 год	Утвержде но РСТ Камчатско го края на 2026 год	Утвержде но РСТ Камчатско го края на 2027 год
1	2	3	4	5	6	7
2.	Неподконтрольные расходы	3 780	4 780	4 148	4 248	4 417
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1 216	1 565	2 975	3 103	3 227
4.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (выпадающий доход (+), избыток (-))					
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-4 710	-1 640	-3 322		
6.	ИТОГО необходимая валовая выручка	12 926	18 119	19 891	23 965	24 750
7.	Полезный отпуск электрической энергии тыс. кВт*ч.	8,563	8,911	12,249	12,249	12,249
8	Тариф на передачу электрической энергии с учетом покупки эл/эн производства ПАО "Камчатскэнерго", руб. кВт*ч.	1,509	2,033	1,624	1,956	2,021
9	1 полугодие		1,509	1,554		
10	2 полугодие		2,690	1,705		

XII. Выводы

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РСО «Силуэт»» среднегодовой тариф сложился в размере 1,624 руб./кВтч.

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

Наименование сетевых организаций	Год	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф*	Двухставочный тариф		Одноставо- чный тариф*
		ставка за содержание электрическ их сетей	ставка на оплату технологич еского расхода (потерь)		ставка за содержание электрическ их сетей	ставка на оплату технологиче ского расхода (потерь)	
		руб./МВт·ме с	руб./МВт·ч		руб./МВт·ме с	руб./МВт·ч	
ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «РСО «Силуэт»»	2023	655 247	142	1,509	655 247	142	1,509
	2024	652 590	147	1,509	1 187 793	212	2,690
	2025	641 681	215	1,554	684 943	275	1,705
	2026	684 943	275	1,705	1 087 002	198	2,467
	2027	1 087 002	198	2,467	1 122 150	206	2,548

Эксперт
Региональной службы по тарифам
и ценам Камчатского края



А.Ф. Кулик