



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

**Экспертное заключение
по экономической обоснованности тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
ООО «Свободный порт Камчатка»
на 2024 - 2027 годы**

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

I. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) на 2024 год ООО «Свободный порт Камчатка»

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).

Предложение (заявление) для установления тарифов по передаче электрической энергии на 2024-2028 годы представлено ООО «Свободный порт Камчатка» (далее – ООО «СПК», Общество) с нарушением сроков 31.07.2023 № 33-1 (вх. Службы от 07.08.2023 № 90/2921), также по результатам анализа данных материалов и мониторинга информации, размещенной на официальном сайте Общества в сети Интернет (<https://spk41.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 (далее – Правила государственного регулирования), пунктом 9 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий 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 «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), Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края (далее – РСТ Камчатского края, Служба) отказала в открытии дела об установлении тарифов на электрическую энергию, передаваемую по сетям ООО «СПК» на 2024 год по заявлению организации.

Вместе с тем, учитывая необходимость установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СПК» на 2024-2028 годы, на основании пункта 6 Регламента экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СПК» на 2024-2028 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), Регламента № 196/22, приказами ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода

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

II. Механизм распределения затрат по видам деятельности

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования № 1178, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

Субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.

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

- Федеральным законом от 26.03.20013 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Приказом Минэнерго от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике».

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой ООО «СПК», утвержденной приказом по ООО «СПК» от 01.10.2021 № 25/1/П. Раздел «Доходы и расходы» регламентирует порядок учета доходов, классификацию, порядок признания и отнесения на себестоимость расходов (прямых, общехозяйственных расходов на продажу и пр.).

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

утверждении Порядка ведения отдельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» в Службу представлена письмом от 09.08.2023 № 09/08-2/40.

III. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) ООО «СПК» на 2024 - 2028 годы

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

На основании пункта 6 Регламента экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов по передаче электрической энергии для ООО «СПК» на 2024-2028 годы на основании имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов), а также представленных Обществом по запросу Службы.

При определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ООО «СПК» на 2024 – 2028 годы применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

IV. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее - критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям):

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

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» к критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах относятся следующие:

1. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также

корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого та-кие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

2. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

3. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и официального сайта в сети «Интернет» у ООО «СПК» подтверждается справкой, подписанной руководителем и заверенной печатью организации от 25.07.2023 № 32:

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	+7 914 780 16 28
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	spk41.ru

V. Оценка финансового состояния ООО «СПК»

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

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

Таблица 1

Наименование показателя	Факт 2021, тыс. руб.	Факт 2022, тыс. руб.	Отклонение	
			Абсолютное, тыс. руб.	Относительное, %
1	2	3	4	5
Выручка ⁴	170 412	440 391	269 979	158
Себестоимость продаж	(28 151)	(197 231)	-169 080	601
Валовая прибыль (убыток)	142 261	243 160	100 899	71
Управленческие расходы	(73 733)	(53 422)	20 311	-28
Прибыль (убыток) от продаж	68 528	189 738	121 210	177
Проценты к получению	-	1 305	1 305	100
Проценты к уплате	(2 652)	(62 401)	-59 749	2 253
Прочие доходы	3 115	114 628	111 513	3 580
Прочие расходы	(21 669)	(233 267)	-211 598	977
Прибыль (убыток) до налогообложения	47 322	10 003	-37 319	-79
Налог на прибыль ⁵	(17 979)	(2 001)	15 978	-89
Прочее	1 074	0	-1 074	-100
Чистая прибыль (убыток)	30 417	8 002	-22 415	-74

Наименование показателя	Факт 2021, тыс. руб.	Факт 2022, тыс. руб.	Отклонение	
			Абсолютное, тыс. руб.	Относительное, %
Совокупный финансовый результат периода	30 417	8 002	-22 415	-74

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

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

VI. Анализ основных технико-экономических показателей ООО «СПК» за период 2021-2024 годы

В связи с тем, что ООО «СПК» заявилось в Службу на установление тарифа на 2023 год впервые, то провести анализ основных технико-экономических показателей в соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования, а именно за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, Эксперту Службы не предоставляется возможным. При этом считаем необходимым отразить утвержденные показатели на 2023 год и расчетный период регулирования (2024 год) в таблице 2.

На период 2024 – 2028 годов ООО «СПК» 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 был принят в расчет уровень потерь, определенный в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования № 1178.

Таким образом, величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «СПК» без дифференциации по диапазонам напряжения составит 3,26 % или 0,102 млн. кВтч.

ООО «СПК» является сетевой организацией, оказывает услуги по транзиту электрической энергии по своим сетям другим энергоснабжающим организациям – ПАО «Камчатскэнерго».

Объем транзита электрической энергии по сетям ООО «СПК» принят экспертом Службы на основе данных заявки на транзит, представленных ООО «СПК» в составе балансовых предложений на 2024 год и составит 3,040 млн. кВтч.

С учетом принятого экспертом Службы в расчет уровня технологических потерь на 2024 год по уровням напряжений и объема транзита, объем поступления электрической энергии в сеть ООО «СПК» составит – 3,142 млн. кВтч

Таблица 2

Технико-экономические показатели	Единица измерения	Утверждено Службой на 2023 год	Расчет Службой на 2024 год
Поступление энергии в сеть	млн. кВтч	8,955	3,142
Технические потери электроэнергии в сети	млн. кВтч	0,179	0,102
в % к отпуску в сеть	%	2,00	3,26
Полезный отпуск электрической энергии потребителям, в т.ч.:	млн. кВтч	8,776	3,040
- собственным потребителям	млн. кВтч	0	0
- транзит	млн. кВтч	8,776	3,040

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

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

В связи с тем, что ООО «СПК» планирует осуществлять передачу электрической энергии на территории Камчатского края впервые, ввиду чего провести анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования не представляется возможным.

Результаты сравнительного анализа динамики расходов и величины необходимой прибыли на текущий год и расчетный период регулирования представлены в таблице 3.

Таблица 3

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено Службой на 2023 год, тыс.руб	Утверждено Службой на 2024 год, тыс.руб.	Отклонение
1	2	3	4	5
РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ				
1.	Прогнозные индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, используемые при расчете			
1.1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	1,060	1,072	
2.	Расходы, включаемые в себестоимость продукции			
2.1.	Вспомогательные материалы	129	22	106
2.2.	Работы и услуги производственного характера	340	116	224
2.3.	Энергия на технологические цели (компенсация потерь)	1 341	986	-355
2.4.	Фонд оплаты труда	276	296	20
2.5.	Проезд в отпуск	0	28	28
2.6.	Амортизация основных средств	16	88	71
2.7.	Прочие расходы всего	169	201	32
3	Итого затраты	2 355	1 828	-527
4	Расходы, учитываемые в составе прибыли			

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено Службой на 2023 год, тыс.руб	Утверждено Службой на 2024 год, тыс.руб.	Отклонен не
5	Недополученный по независящим причинам доход			
6	Необоснованные доходы, полученные в предыдущих периодах регулирования			
7	Необходимая валовая выручка	2 355	1 828	-527

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

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

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

При расчете НВВ для осуществления регулируемой деятельности на 2024 год применялись среднегодовые индексы, указанные в Прогнозе.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования № 1178 при отсутствии применяемых ООО «СПК» нормативов по отдельным статьям расходов в расчетах использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных и имеющейся информации.

Проанализировав и обобщив все имеющиеся в Службе материалы по расчётам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по следующим статьям расходов, расчёта балансовой прибыли и формирования тарифов на 2024 год.

IX. Долгосрочные параметры регулирования ООО «СПК» на 2024-2028 годы

В соответствии с п. 5 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, тарифы на услуги по передаче электрической энергии при установлении впервые тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования устанавливаются на срок не менее чем пять лет, отдельно на каждый год в течение этого периода.

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

9.1. Расчет базового уровня подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования на 2024 год

Согласно пункта 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов.

В первый год очередного долгосрочного периода регулирования (2024 год) базовый уровень операционных расходов составит 662 тыс. руб., в том числе:

Таблица 4

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2023 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	129	22	-107	в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
23	Работы и услуги производственного характера	340	116	-224	
4	Расходы на оплату труда (с проездом)	276	324	48	
5	Прочие расходы из себестоимости	167	200	33	
6	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	912	662	-250	

С учетом сформированного базового уровня операционных расходов на 2024 год, были произведены расчеты операционных расходов на 2025 – 2028 годы.

Таблица 5

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Утверждено РСТ				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования		107,2	104,2	104,0	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	у.е.	82	82	82	82	82
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		-	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Индекс изменения количества активов	%		0%	0%	0%	0%
6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	662	683	703	724	745

9.2. 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 2023 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
2	Арендная плата	0	0		в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования.
3	Аренда земельных участков	2	2	-	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования
4	Отчисления на социальные нужды	84	90	6	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставкой 30,6 % по Обществу
5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	16	88	72	в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в рамках способа начисления амортизации (линейный), с учетом доли распределения на передачу э/энергии общехозяйственных расходов по расчету РСТ
9	Итого неподконтрольных расходов	102	180	78	

– Аренда земельных участков

Проанализировав представленные Обществом документы, экспертом Службы определены плановые расходы по указанной статье в размере 2 тыс. руб., на уровне утвержденных расходов на 2023 год.

– Отчисления на социальные нужды

Отчисления на социальные нужды на 2024 год приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда, а также с учетом ставки отчислений в размере 30,6%, утвержденной на 2023 год, в сумме 90 тыс. руб.

– Амортизация основных средств

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

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

В результате по данной статье предлагается утвердить расходы в размере 88 тыс. руб.

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

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования, с учетом индивидуального тарифа на покупку электроэнергии производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2024 год в размере – и объема полезного отпуска электрической энергии, приведенного в таблице 2 настоящего Экспертного заключения.

Для обеспечения деятельности предприятия по оказанию услуг по передаче электрической энергии в 2024 году ООО «СПК», необходимо приобрести на покрытие технологических потерь электрической энергии в сетях при ее передаче 0,102 млн. кВт*ч.

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

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

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

В результате ожидаемые затраты на покупку электроэнергии по расчету эксперта Службы составят 986 тыс. руб., в том числе:

- на период с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года – 382 тыс. руб.;

- на период с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года – 604 тыс. руб.

9.4. Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Таблица 7

№ п/п	Наименование расхода	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
		Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2025 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2026 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2027 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2028 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	662	683	703	724	745
2.	Неподконтрольные расходы	180	187	195	203	211
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	986	1 028	1 069	1 112	1 156
4.	Прибыль на капитальные вложения (инвестпрограмма)					

№ п/п	Наименование расхода	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
		Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2025 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2026 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2027 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2028 год
1	2	3	4	5	6	7
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (выпадающий доход (+), избыток (-))					
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов					
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ					
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы					
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы					
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 828	1 898	1 967	2 038	2 112

Формирование расходов на 2025-2028 годы произведено с учетом индексов потребительских цен, принятых экспертом на основе Прогноза социально-экономического развития.

Экспертом Службы рассчитана НВВ на 2024 год в размере **1 828** тыс. руб., снижение на 22 % к НВВ 2023 года (таблица 3).

Х. Выводы

Эксперт Службы по результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СПК» 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 ООО «СПК»	2024	25 752	214	0,268	284 749	481	1,075
	2025	284 749	481	1,075	137 163	338	0,624
	2026	137 163	338	0,624	141 519	352	0,647
	2027	141 519	352	0,647	146 016	366	0,670
	2028	146 016	366	0,670	150 659	380	0,695