



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

**Экспертное заключение
по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям
ООО «Алеир»
на 2023 - 2027 годы
(корректировка тарифов 2025 года)**

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

Оглавление

I. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) на 2025 год ООО «Алеир»	3
II. Механизм распределения затрат по видам деятельности	4
III. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) ООО «Алеир» на 2023 - 2027 годы	5
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).....	5
V. Источники финансирования на предстоящий период регулирования в соответствии с утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы.	6
VI. Направление использование расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с положениями пункта 32(4) Основ ценообразования.	7
VII. Расшифровка величины, распределенной в целях сглаживания изменения цен (тарифов)	7
VIII. Оценка финансового состояния ООО «Алеир»	7
IX. Анализ основных технико-экономических показателей	8
X. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования	10
XI. Корректировка тарифов 2025 года Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и величины прибыли необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на 2025 год.....	12
XII. Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии.....	14
XIII. Корректировка необходимой валовой выручки ООО «Алеир» за 2023 год.....	14
XIV. Выводы	18

I. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) на 2025 год ООО «Алеир»

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

Письмом от 29.04.2024 № 28и/24 организацией направлены предложения для установления цен (тарифов) на 2025 год в рамках корректировки третьего года долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Алеир».

По результатам анализа материалов, представленных для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Алеир» на 2025 год, а также мониторинга информации, размещенной на официальном сайте в сети «Интернет», указанном в заявлении на установление тарифа (aleir-kamchatka.ru) выявлено несоответствие опубликованного предложения о размере цен (тарифов), предложению, представленному в Службу.

На основании изложенного, в соответствии с пунктом 9(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, пунктом 9 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденного приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 (далее – Регламент). **Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края** (далее – Служба) **отказала в открытии дела по корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Алеир» на 2025 год по заявлению организации.**

Вместе с тем, учитывая необходимость установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Алеир» на 2023-2027 годы (корректировка на 2025 год долгосрочного периода регулирования), на основании пункта 6 Регламента экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Алеир» на 2023-2027 годы (корректировка на 2025 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.

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат не закреплен в Положении об учетной политике ООО «Алеир», утвержденной приказом от 31.12.2021 № 46 «Об утверждении учетной политике ООО «Алеир» для целей

бухгалтерского учета».

По запросу Службы от 24.04.2024 № 90.01-07/1081 о фактических показателях раздельного учета доходов и расходов за 2021-2023 годы в соответствии с приложением № 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 России 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», ООО «Алеир» представленный раздельный учет не распределён по видам деятельности.

III. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) ООО «Алеир» 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 № 196/22 экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов по передаче электрической энергии по сетям ООО «Алеир» на 2023-2027 годы (корректировка на 2025 год долгосрочного периода регулирования) на основании имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов), а также представленных Обществом по запросу Службы.

При определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ООО «Алеир» 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:

Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению. 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 «Алеир» подтверждается справкой, подписанной руководителем и заверенной печатью организации от 03.06.2024 № 41-06-01.

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8(4152) 307-689
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	aleir-kam.ru

Критерии отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3(1) к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» к ООО «Алеир» не относится.

V. Источники финансирования на предстоящий период регулирования

в соответствии с утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы.

Инвестиционная программа ООО «Алеир» не утверждена.

VI. Направление использование расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с положениями пункта 32(4) Основ ценообразования.

Информация о направлении использования фактических амортизационных отчислений за 2023 год у ООО «Алеир» не представлена

VII. Расшифровка величины, распределенной в целях сглаживания изменения цен (тарифов)

Сглаживание изменения цен (тарифов) у ООО «Алеир» отсутствует.

VIII. Оценка финансового состояния ООО «Алеир»

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

Результат оценки финансового состояния ООО «Алеир» за 2022 – 2023 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлен в таблице:

Таблица 1

Наименование показателя	Факт 2022, тыс. руб.	Факт 2023, тыс. руб.	Отклонение	
			Абсолютное, тыс. руб.	Относительное, %
Выручка, прочие доходы	27 306	32 369	5 063	18,5
Расходы по обычной деятельности, прочие расходы	24 482	31 374	6 892	28,2
Налог на прибыль	(470)	(452)	-18	-3,82
Чистая прибыль (убыток)	2354	543	-1 802	-77

В соответствии с представленной бухгалтерской (финансовой) отчетностью по результатам проведенного анализа в 2023 году по сравнению с 2022 годом наблюдается увеличение следующих показателей – выручка, расходы по обычной деятельности, снижение – налог на прибыль и чистая прибыль. По результатам анализа финансовое состояние ООО «Алеир» оценивается экспертом как удовлетворительное.

Следует отметить, что регулируемый вид деятельности «передача электрической энергии» у организации ООО «Алеир» является дополнительным видом деятельности.

Так, в связи с отсутствием у ООО «Алеир» корректного отдельного учета расходов по видам деятельности, оценить динамику финансовой деятельности по «передача электрической энергии» не представляется возможным.

IX. Анализ основных технико-экономических показателей

Анализ основных технико-экономических показателей проведен в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования. Анализируемые экспертом Службы основные технико-экономические показатели за два предшествующих года (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 «Алеир» по факту 2023 года составил 1,317. кВтч, при утвержденном объеме 1,247 млн. кВтч. Таким образом, превышение объема полезного отпуска относительно утвержденных значений составило 0,069 млн. кВтч.

На период 2023 – 2027 годов ООО «Алеир» 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 был 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 «Алеир» без дифференциации по диапазонам напряжения составит 2,65 % или 0,037 млн. кВтч.

ООО «Алеир» 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 «Алеир» принят экспертами Службы на основе данных заявки на транзит, представленных ООО «Алеир» в составе балансовых предложений на 2025 год и составит 1,364 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 «Алеир» составит – 1,327 млн. кВтч.

Таблица 2

Технико-экономические показатели	Единица измерения	Утверждено Службой на 2022 год	Факт 2022 года	Отклонения, %	Утверждено Службой на 2023 год	Факт 2023 года	Отклонения, %	Утверждено Службой на 2024 год	Расчет Службы на 2025 год	Отклонения, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Поступление энергии в сеть	млн. кВтч	1,165	1,365	17	1,282	1,355	5,7	1,364	1,364	-0,03
Технические потери электроэнергии в сети	млн. кВтч	0,031	0,033	8,1	0,035	0,038	8,5	0,037	0,037	-0,09
в % к отпуску в сеть	%	2,63	2,43	- 0,005	2,71	2,83	4,4	2,68	2,65	-1,17
Полезный отпуск электрической энергии потребителям, в т.ч.:	млн. кВтч	1,134	1,331	17,3	1,247	1,317	5,6	1,327	1,327	-0,03
- собственным потребителям	млн. кВтч	0	0		0	0		0		
- транзит	млн. кВтч	1,134	1,331	17,3	1,247	1,317	5,6	1,327	1,327	-0,03

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

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

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

Таблица 3
тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено Службой на 2022 год, тыс.руб.	Фактическое исполнение организации за 2022 года, тыс. руб	Утверждено Службой на 2023 год, тыс.руб.	Фактическ ое исполнение организаци и за 2023 года, тыс. руб.	Утверждено Службой на 2024 год, тыс.руб	Расчет Службы на 2025 год, тыс.руб.	Отклонение
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ							
1.	Прогнозные индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, используемые при расчете							
1.1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	103,9	113,9	106,0	105,8	104,7	104,2	
2.	Расходы, включаемые в себестоимость продукции							
2.1.	Сырье, основные материалы	32	Данные организацией не представлены	28	5	29	31	2
2.2.	Работы и услуги производственного характера	0		0	0	0	0	-
2.3.	Энергия на технологические цели (компенсация потерь)	280		261		349	458	109
2.4.	Средства на оплату труда, в т.ч. оплата проезда	51		52	65	54	59	5
2.5.	Отчисления на социальные нужды	9		10	8	10	12	2
2.6.	Амортизация	20		20	20	20	0	-20
2.7.	Производственные расходы (общехозяйственные)	154		163	100	169	182	13
2.8.	Прочие расходы	223		236	234	244	254	10
3	<i>Всего расходов</i>	773		769	432	875	996	121
4	Недополученный по независящим причинам доход							
5.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования			247		373	29	-344
6.	Необходимая валовая выручка			522	432	501	967	466

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

XI. Корректировка тарифов 2025 года Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и величины прибыли необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на 2025 год

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

11.1 Определение операционных (подконтрольных) расходов на 2025 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, в том числе с учетом изменения индекса изменения количества активов (таблица 5).

Таблица 4 (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2024 год	Расчет Службы на 2025 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	29	31	0,9	в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
2.	Работы и услуги производственного характера в т.ч.	0	0	-	
3.	Средства на оплату труда(с проездом)	54	59	5	
4.	Прочие расходы из себестоимости	169	182	13	
5.	Производственные расходы (общехозяйственные)	235	246	11	
6.	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	486	525	39	

Таблица 5

№ п/п	Параметры расчета расходов	Долгосрчный период регулирования				
		2023	2024	2025	2026	2027
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования	105,8	107,2	105,8	104,3	104,0
2	Индекс эффективности операционных расходов	1	1	1	1	1
3	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения количества активов	0	0,00	0	0	0
6	Операционные (подконтрольные) расходы	1 285	486	525	517	532

11.2 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	Утвержде но на 2024 год	Расчет Службы Камчатског о края на 2025 год	Отклонен ие (гр.4- гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1	Налог на имущество	9	0	-9	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования
	В связи с не предоставлением обосновывающих документов по данной статье затрат, экспертом Службы данные затраты отклонены.				
2	Аренда земельных участков	0,25	0,25	0	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования
	Экспертом Службы, с учетом представленных документов, определены затраты по данной статье в объеме обязательных платежей в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации на 2025 г. в размере 0,25 тыс. руб				
3	Отчисления на социальные нужды	10	12	2	В соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования.
	Отчисления на социальные нужды на 2025 год приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда и дополнительными затратами на страховые взносы по работникам, занятым во вредных условиях труда, а также с учетом сложившейся ставки на 2023 год в размере 22,5% (54 тыс.руб.*22.5%=12 тыс. руб.)				
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	20	0	-20	в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования (изм. От 19.11.2024 № 1583)
	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования (изм. От 19.11.2024 № 1583)				

№ п/ п	Наименование расхода	Утвержде но на 2024 год	Расчет Службы Камчатског о края на 2025 год	Отклонен ие (гр.4- гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
5	ИТОГО	39	32	-7	

ХП. 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 «Алеир» необходимо приобрести на покрытие технологических потерь электрической энергии в сетях при ее передаче 0,037 млн. кВт*ч.

Цена покупки потерь электрической энергии 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 период с 01 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года составит 13,724 руб./кВт*ч. (без НДС).

В результате затраты на покупку электроэнергии для компенсации потерь по расчету эксперта Службы составят 437 тыс. руб., в том числе:

- на период с 01 января 2025 года по 30 июня 2025 года – 226 тыс. руб. (с НДС);

- на период с 01 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года – 232 тыс. руб. (с НДС).

ХП. Корректировка необходимой валовой выручки ООО «Алеир» за 2023 год.

13.1 Корректировка подконтрольных расходов (ΔPP_i)

ΔPP_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.**

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{инд i-2}^{\phi} - K_{инд i-2})$$

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.

13.2 Корректировка неподконтрольных расходов (ΔHP_i)

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2023 год, определена по формуле в размере (-)11 тыс. руб.

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{расх.факт} - HP_{i-2}^{расх.план}$$

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Неподконтрольные расходы (НР), утвержденные на 2023 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$НР_{i-2}^{расх.план}$	39	-11
Неподконтрольные расходы (НР), экономически обоснованный факт за 2023 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$НР_{i-2}^{расх.факт}$	28	

№ п/п	Наименование статьи расходов	$НР_{i-2}^{расх.план}$	$НР_{i-2}^{расх.факт}$	Обоснование
1	Отчисления на социальные нужды	10	8	Фактически понесенные расходы по данным представленного раздельного учета ООО «Алеир»
2	Амортизация основных средств и нематериальных активов	20	20	в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования
	Сумма фактически сложившихся амортизационных отчислений принята на основе предоставленных в РСТ Камчатского края документов, подтверждающих фактически сложившиеся расходы на объекты, находящиеся на балансе ООО «Алеир».			
3	Аренда земельного участка	0,25	0,25	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования
	Экспертом Службы, с учетом предоставленных документов, определены затраты по данной статье в объеме фактически сложившихся обязательных платежей в 2023 г. в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации в размере 0,25 тыс. руб.			
4	Налог на имущество	9	0	Данные о фактически понесенных расходах ООО «Алеир»

13.3 Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПО_i)

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

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

Таблица 8

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в 2023 году, млн кВтч	Π_{i-2}^{ϕ}	38,28	0
Уровень потерь в сетях плановый на 2022 год, %	N_{i-2}	2,714	
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть за 2023 год, млн кВтч	$\mathcal{E}_{i-2}^{отп.ф}$	1327	
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2023 году, руб./кВтч	$ЦП_{i-2}^{\phi}$	7,498	
Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2023 году, руб./кВтч	$ЦП_{i-2}$	7,498	

13.4 Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей ($\Delta НВВ^{cod}_i$)

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 представлена в таблице 9:

Таблица 9

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2023 год, тыс. руб.	HBB_{i-2}^{cod}	261	-14
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2023 год, тыс. руб.	HBB_{i-2}^{ϕ}	275	

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

Расчет понижающих (повышающих) коэффициентов (КНК_i) произведен по формуле (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.:

$$KHK_i = K_{об_i} \cdot \Pi_{кор_i},$$

Таблица 10

Показатель	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2023 год	0	0
Максимальный процент корректировки (начиная с 2013 года)	2%	
Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий НВВ сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i	0%	
Необходимая валовая выручка, утвержденная на 2023 год, тыс. руб.	522	

13.6 Корректировка необходимой валовой выручки ООО «28-Электросеть» за 2023 год

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

Таблица 11

Показатель	Значение, тыс. руб.
1	2
1. Корректировка подконтрольных расходов	0
2. Корректировка неподконтрольных расходов	-11
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	0
4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей	-14
Итого	-48
ИПЦ 2024 года, %	107,2
ИПЦ 2025 года, %	104,2
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2024, 2025 гг.	-29
5. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	0
6. Учитываемая в 2025 году величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов	0
Всего корректировка НВВ	-29

13.7 Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов:

Таблица 12

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатско го 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
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	469	486	525	543	559
2.	Неподконтрольные расходы	39	39	12	13	13
3.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов			-29		
4.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ					
5.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	261	349	458	445	462
6.	ИТОГО необходимая валовая выручка	522	501	967	1000	1035
7.	Полезный отпуск электрической энергии тыс. кВт*ч.	1247	1327	1328	1328	1328
8.	Тариф на передачу электрической энергии, руб. кВт*ч.	0,419	0,378	0,728	0,753	0,779

№ 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
	1 полугодие			0,331		
	2 полугодие			1,177		

XIV. Выводы

Эксперт Службы по результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Алеир» предлагает утвердить на 2025 год показатели согласно тарифного меню и утвердить тарифы в следующих параметрах:

Наименование сетевых организаций	Год	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставоч ный тариф
		ставка за содержание электрическ их сетей	ставка на оплату технологич еского расхода (потерь)		ставка за содержание электрическ их сетей	ставка на оплату технологичес кого расхода (потерь)	
		руб./МВт·м ес	руб./МВт·ч		руб./МВт·м ес	руб./МВт·ч	
ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «Алеир»	2023	100 375	209	0,419	100 375	209	0,419
	2024	101 758	206	0,419	2 053	327	0,331
	2025	4792	321	0,331	385 827	372	1,177
	2026	385 827	372	1,177	200 557	360	0,778
	2027	200 557	360	0,778	206 539	374	0,805

Эксперт Региональной службы по тарифам
и ценам Камчатского края



М.В. Менщикова