



**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 2024 года)**

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

## **I. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) на 2024 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 10.05.2023 № 19и/23 организацией направлены предложения для установления цен (тарифов) на 2024 год в рамках корректировки второго года долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Алеир».

По результатам анализа материалов, представленных для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Алеир» на 2024 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 по передаче электрической энергии для ООО «Алеир» на 2024 год по заявлению организации.**

Вместе с тем, учитывая необходимость установления тарифов по передаче электрической энергии для ООО «Алеир» на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 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 «Терминал Сероглазка» на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) на основании имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов), а также представленных Обществом по запросу Службы в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования № 1178), приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи



отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – Регламент № 196/22), приказами ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания по методу долгосрочной индексации НВВ), от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (далее – Методические указания по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов), приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания по расчету уровня надежности и качества), с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (далее – Налоговый кодекс РФ) и иными нормативными правовыми актами.

## **II. Механизм распределения затрат по видам деятельности**

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

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

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 13.06.2023 № 90.01-07/1676 о фактических показателях раздельного учета доходов и расходов за 2020 – 2022 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 для ООО «Алеир» на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) на основании имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов), а также представленных Обществом по запросу Службы.

При определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) 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:



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 «Алеир» подтверждается справкой, подписанной руководителем и заверенной печатью организации от 10.05.2023 № 20и/23.

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

## **V. Оценка финансового состояния ООО «Алеир»**

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

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

Таблица 1

Наименование показателя	Факт 2021, тыс. руб.	Факт 2022, тыс. руб.	Отклонение	
			Абсолютное, тыс. руб.	Относительное, %
Выручка, прочие доходы	35346	27306	- 804	- 22,7
Расходы по обычной деятельности, прочие расходы	31673	24482	-147	- 22,7
Налог на прибыль	(0,647)	(0,470)	-177	-27,4

Наименование показателя	Факт 2021, тыс. руб.	Факт 2022, тыс. руб.	Отклонение	
			Абсолютное, тыс. руб.	Относительное, %
Чистая прибыль (убыток)	3026	2354	-672	-22,2

В соответствии с представленной бухгалтерской (финансовой) отчетностью по результатам проведенного анализа в 2022 году по сравнению с 2021 годом наблюдается снижение всех показателей, а именно выручка, расходы по обычной деятельности, прочие расходы, налог на прибыль, 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» отдельного учета расходов по видам деятельности, оценить динамику финансовой деятельности по «передача электрической энергии» не представляется возможным.

## **VI. Анализ основных технико-экономических показателей**

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

Объем транзита электрической энергии по сетям ООО «Алеир» по факту 2022 года составил 1,331. кВтч, при утвержденном объеме 1,134 млн. кВтч. Таким образом, повышение объема полезного отпуска относительно утвержденных значений составило 0,197 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 2024 год Службой был принят в расчет уровень потерь, определенный на 2022 год в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования № 1178.

Таким образом, величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Алеир» без дифференциации по диапазонам напряжения составит 2,68 % 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 2024 год и составит 1,327 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 «Алеир» составит – 1,364 млн. кВтч.

Таблица 2

Технико-экономические показатели	Единица измерения	Утвержено Службой на 2021 год	Факт 2021 года	Отклонения, %	Утвержден о Службой на 2022 год	Факт 2022 года	Отклонения, %	Утвержде но Службой на 2023 год	Расчет Службы на 2024 год	Отклонения, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Поступление энергии в сеть	млн. кВтч	1,137	1,371	17	1,165	1,365	17	1,282	1,364	6,40
Технические потери электроэнергии в сети	млн. кВтч	0,030	0,038	7	0,031	0,033	8,1	0,035	0,037	5,71
в % к отпуску в сеть	%	2,63	2,76	4,9	2,63	2,43	-0,005	2,71	2,68	-1,2
Полезный отпуск электрической энергии потребителям, в т.ч.:	млн. кВтч	1,107	1,333	16,8	1,134	1,331	17,3	1,247	1,327	6,42
- собственным потребителям	млн. кВтч	0	0			0		0	0	
- транзит	млн. кВтч	1,107	1,333	16,8	1,134	1,331	17,3	1,247	1,327	6,42



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

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

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

Таблица 3  
тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено Службой на 2021 год, тыс.руб.	Фактическое исполнение организации за 2021 года, тыс. руб	Утверждено Службой на 2022год, тыс.руб.	Фактическое исполнение организации и за 2022 года, тыс. руб.	Утверждено Службой на 2023 год, тыс.руб	Расчет Службы на 2024 год, тыс.руб.	Отклонение
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ</b>								
1.	<b>Прогнозные индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, используемые при расчете</b>							
1.1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	103,6		103,9	113,9	106,0	104,7	
2.	<b>Расходы, включаемые в себестоимость продукции</b>							
2.1.	Сырье, основные материалы	31		32		28	28,6	+0,6
2.2.	Работы и услуги производственного характера	0						
2.3.	Энергия на технологические цели (компенсация потерь)	245		280		261	349	+88
2.4.	Средства на оплату труда, в т.ч. оплата проезда	50		51		52	54	+2
2.5.	Отчисления на социальные нужды	15		9		10	10,4	+0,4
2.6.	Амортизация	20		20		20	20	0
2.7.	Прочие расходы	149		154		163	169	+6
2.8.	<i>Всего расходов</i>	729		773		769	806	37
2.9.	Недополученный по независимым причинам доход	197						
2.10.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования					247	501	254
5.	<i>Расходы, учитываемые в составе прибыли</i>							
6.	Необходимая валовая выручка	786		559		522	501	-21

Данные организации не представляются

Данные организации не представляются



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 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 «Алеир», осуществляющей регулируемую деятельность, приведены ниже.

## VIII. Корректировка тарифов 2024 года

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

### 8.1 Определение операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год долгосрочного периода регулирования

Экспертом Службы произведена корректировка подконтрольных расходов на 2024 год (таблица 4) в соответствии с пунктом 11 методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, в связи с применением индекса потребительских цен, на основе утвержденного Правительством Российской Федерации Прогноза социально-экономического развития в том числе с учетом изменения индекса изменения количества активов (таблица 5).

Таблица 4 (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Расчет Службы на 2024 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1.	Вспомогательные материалы	28	28,57	0,57	в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
2.	Работы и услуги производственного характера в т.ч.	0	0	0	
3.	Средства на оплату труда(с проездом)	52	54,25	2,25	
4.	Прочие расходы из себестоимости	163	168,75	5,75	
5.	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	<b>469</b>	<b>486,37</b>	17,37	

Таблица 5

№ п/п	Параметры расчета расходов	Долгосрочный период регулирования				
		2023	2024	2025	2026	2027
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования	105,8	107,2	104,2	104,0	104,0
2	Индекс эффективности операционных расходов	-	1	1	1	1

3	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	83,81	109,21	109,21	109,21	109,21
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения количества активов	0	0,00	0	0	0
6	Операционные (подконтрольные) расходы	1 285	1 674	1 727	1 778	1 831

### 8.2 Расчет неподконтрольных расходов

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

Таблица 6 (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Расчет Службы Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
	Налог на имущество	9	9	0	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний 98-Э
2	Аренда земельных участков	0,25	0,25	0	в соответствии с предоставленными: протокол расчета арендной платы за использование земельного участка, к договору аренды земли, документы по трансформаторной подстанции (инвентарная карточка).
3	Отчисления на социальные нужды	10	10	0	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом ставки по Обществу на 2023 г. (20%).
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	20	20	0	в соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования, с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в рамках способа начисления амортизации (линейный), с учетом доли распределения на передачу э/энергии общехозяйственных расходов по расчету РСТ
5	<b>ИТОГО</b>	<b>39</b>	<b>39</b>	<b>0</b>	

#### – Налог на имущество

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки,



включаются расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг, в том числе расходы по налогу на имущество организаций.

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

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

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

Экспертом Службы затраты на 2024 год по данной статье приняты в размере 9 тыс. руб. согласно расчета налога исходя из среднегодовой стоимости имущества за 2022 год.

– Отчисления на социальные нужды

Отчисления на социальные нужды на 2024 год приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда и дополнительными затратами на страховые взносы по работникам, занятым во вредных условиях труда, а также с учетом сложившейся ставки отчислений (20%), утвержденной на 2023 год в сумме **10 тыс. руб.**

– Амортизация основных средств

В соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования № 1178, сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Экспертом Службы с учетом предоставленной информации от ООО «Алеир» произведен расчет амортизационных отчислений пообъектно и с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Способ начисления амортизации линейный

В результате по данной статье предлагается утвердить расходы в размере **20 тыс. руб.**

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

Для обеспечения деятельности предприятия по оказанию услуг по передаче электрической энергии в 2024 году 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 2024 год:

- на период с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года составит 7,498 руб./кВт\*ч. (без НДС),

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

В результате затраты на покупку электроэнергии для компенсации потерь по расчету эксперта Службы составят 349 тыс. руб., в том числе:

- на период с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года – 145 тыс. руб. (с НДС);
- на период с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года – 204 тыс. руб. (с НДС).

### **X. Корректировка подконтрольных расходов по итогам предыдущего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы)**

Службой произведен расчет подконтрольных расходов по итогам предыдущего долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы по результатам деятельности согласно п. 7 Основ ценообразования (таблица 7).

Экспертом Службы выявлен необоснованный доход у регулируемой организации по итогам предыдущего долгосрочного периода регулирования, учитывая утвержденные и фактические значения показателей подконтрольных расходов, с применением индекса потребительских цен, на основе утвержденного Правительством Российской Федерации Прогноза социально-экономического развития, в сумме **304 тыс. руб.**

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный необоснованный доход (расход) общества учтен Службой в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Алеир» на 2024 год.

Таблица 7

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



2020		Значение (тыс. руб)
5	Утверждено РСТ на 2020	430
6	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	221
7	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-209
8	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)	<b>-282</b>
2021		
9	Утверждено РСТ на 2021	441
10	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	459
11	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-18
12	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)	<b>-22</b>
2022 год		
13	Утверждено РСТ на 2022	453
14	Фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	453
15	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	0,00
16	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)	<b>0,00</b>
17	<b>ИТОГО</b> (стр.8+стр.12+стр.16)	<b>-304</b>

## XI. Корректировка необходимой валовой выручки ООО «Алеир» за 2022 год.

### 11.1 Корректировка подконтрольных расходов ( $\Delta ПР_i$ )

Корректировка подконтрольных расходов  $\Delta ПР_i$  в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов рассчитана по формуле в размере 29 тыс. руб.:

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

Таблица 8

№ п.п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5
1	Фактическое значения индекса потребительских цен в году i-2 (ИПЦ <sub>i-2</sub> )	%	106,7	113,9
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов (X <sub>i</sub> )	%	1	1
3	Индекс изменения количества активов (ИКА <sub>i</sub> )	%	0,36	0,39
4	Количество условных единиц (УЕ <sub>i</sub> )	у.е.	10,50	10,09
5	Коэффициент эластичности по количеству активов (Кэл)		0,75	0,75
6	Подконтрольные расходы (ПР <sub>i</sub> )	тыс. руб.	451	443

### 11.2 Корректировка неподконтрольных расходов ( $\Delta НР_i$ )

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год, определена по формуле в размере 0 тыс. руб.

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

Таблица 9

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Неподконтрольные расходы (НР), утвержденные на 2020 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$НР_{i-2}^{расх.план}$	39	0
Неподконтрольные расходы (НР), экономически обоснованный факт за 2020 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$НР_{i-2}^{расх.факт}$	39	

### 11.3 Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПО<sub>i</sub>)

Корректировка НВВ Общества с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию определена в размере минус 28 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 10

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в 2022 году, млн кВтч	$\Pi_{i-2}^{\phi}$	0,0332	-28
Уровень потерь в сетях плановый на 2022 год, %	$N_{i-2}$	2,633	
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть за 2022 год, млн кВтч	$\mathcal{E}_{i-2}^{отп.ф}$	1,365	
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году, руб./кВтч	$ЦП_{i-2}^{\phi}$	9,034	
Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году, руб./кВтч	$ЦП_{i-2}$	9,117	

### 11.4 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 2022 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемая исходя из установленных на 2022 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг представлена в таблице 11:

Таблица 11

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2022 год, тыс. руб.	$НВВ_{i-2}^{cod}$	278,66	-49



Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2022 год, тыс. руб.	НВВ <sub>i-2</sub> <sup>ф</sup>	327,17	

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

В соответствии с п. 6. пп1 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных Приказом № 254-э/1 от 26.10.2010 г. корректировка тарифов (цен), установленных на долгосрочный период регулирования в случае **непредставления регулируемыми организациями отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг, по всем показателям, коэффициент признается понижающим и устанавливается равным (-3%)**. С учетом применения коэффициента корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) составит **17 тыс. руб.**

В результате проведенных расчетов корректировка за 2022 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации составит:

Таблица 12

Показатель	Значение, тыс. руб.
1	2
1. Корректировка подконтрольных расходов Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования	29
2. Корректировка неподконтрольных расходов	0
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	-28
4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей	-49
<b>Итого</b>	<b>-48</b>
ИПЦ 2023 года, %	106,00
ИПЦ 2024 года, %	104,7
<b>Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2021, 2022 гг.</b>	<b>-53</b>
5 Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	-17
6. Учитываемая в 2022 году величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов	-304
<b>Всего корректировка НВВ</b>	<b>-373</b>

Экспертом Службы рассчитана НВВ на 2024 год в размере 501 тыс. руб., снижение на 17 % к НВВ 2023 года.

## **ХП. Выводы**

Эксперт Службы по результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Алеир» 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 «Алеир»	2023	100 375	209	0,419	100 375	209	0,419
	2024	101 758	206	0,419	2 053	327	0,331
	2025	2 053	327	0,331	194 937	274	0,680
	2026	194 937	274	0,680	200 280	284	0,702
	2027	200 280	284	0,702	205 793	296	0,725