

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

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

12.09.2024 № 73

10:00

Присутствовали:

- | | |
|-------------------------------------|---|
| Лопатникова
Марина Викторовна | – руководитель Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, председатель Правления; |
| Федорова Наталья
Игоревна | – заместитель руководителя – начальник отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непромышленной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель Председателя Правления; |
| Болелая
Галина Валерьевна | – начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Затюра
Ольга Борисовна | – начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Хоич
Анастасия Анатольевна | – начальник организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Яковлева
Валентина Александровна | – заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Елин
Даниил Тимофеевич | – заместитель начальника отдела правового обеспечения и рекламы УФАС по Камчатскому краю. |

Приглашенные:

Денисов Александр Вячеславович - главный юрисконсульт ООО «Электрические сети Ивашки»;

Билукова Елена Андреевна - заместитель генерального директора по экономике ООО «Электрические сети Ивашки».

Повестка:

Об исполнении решения Камчатского краевого суда от 19.04.2024 по делу № 3а-11/2024 по административному исковому заявлению ООО «Электрические сети Ивашки» о признании недействующим постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 24.11.2022 № 415 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района Камчатского края на 2023-2027 годы» (в редакции постановлений от 12.12.2022 № 513, от 16.12.2022 № 535, от 18.12.2023 № 254-Н)

(Доклад Цымбал Г.А., советник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

СЛУШАЛИ:

Об исполнении решения Камчатского краевого суда от 19.04.2024 по делу № 3а-11/2024 по административному исковому заявлению ООО «Электрические сети Ивашки» о признании недействующим постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 24.11.2022 № 415 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района Камчатского края на 2023-2027 годы» (в редакции постановлений от 12.12.2022 № 513, от 16.12.2022 № 535, от 18.12.2023 № 254-Н)

Цымбал Г.А. – во исполнение решения Камчатского краевого суда от 19.04.2024 по делу № 3а-11/2024, оставленного без изменений определением Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 26.07.2024 № 66а-958/2024, экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) проведен дополнительный анализ оспариваемых организацией статей расходов, принятых при установлении тарифов на услуги по производству и передаче электрической энергии на базовый 2023 год и на 2024 год (второй год второго долгосрочного периода регулирования).

На основании дополнительно проведенного анализа представленных расчетов и обоснований к ним, данных бухгалтерской и статистической отчетности, ответственность за достоверность которых несет регулируемая организация, эксперт пришел к **ЗАКЛЮЧЕНИЮ:**

1. В части 2023 года

ООО «Электрические сети Ивашки» (далее – ООО «ЭСИ», Общество)

оспаривался подход Службы при определении базового уровня операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования в сфере производства и передачи электрической энергии, выраженного в применении неправильных индексов потребительских цен (далее – ИПЦ) и некорректного расчета расходов на оплату труда, а также необоснованной корректировки необходимой валовой выручки (далее – НВВ) с применением показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг. Подходы Службы в формировании иных статей затрат на 2023 год, а также затраты по виду деятельности «реализация (сбыт) электрической энергии» Обществом не оспаривался.

В связи с чем, пересчету с учетом актуальных параметров ИПЦ, согласно Прогноза социально-экономического развития РФ, одобренного Правительством РФ от сентября 2022 года 2023/2022 – 106,0 %, 2022/2021 - 113,9 %, подлежат статьи затрат, сформированных от фактических значений 2021 года с учетом ИПЦ.

1.1. Расходы на оплату труда (производство электрической энергии, услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям).

Произведена дополнительная оценка подконтрольных расходов ООО «ЭСИ» на 2023 год по статье «Расходы на оплату труда (без учета проезда)», с учетом параметров ИПЦ согласно Прогнозу социально-экономического развития РФ, одобренному Правительством РФ от сентября 2022 года 2023/2022 – 106,0 %, 2022/2021 - 113,9 %.

Экспертом Службы произведен анализ численности ООО «ЭСИ» на 2023 год, в том числе в разбивке по видам деятельности, исходя из представленной Обществом статистической формы П-4 за 2023 год. Общая численность принята на уровне фактической численности Общества в последнем расчетном периоде регулирования (2021 год), что соответствует пункту 26 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования).

Среднемесячная заработная плата по видам деятельности на производство электрической энергии и на услуги по передаче электрической энергии определена в размере 111 805 рублей на 1 работника, исходя из фактической заработной платы за 2021 год с учетом параметров ИПЦ согласно Прогнозу социально-экономического развития РФ, одобренному Правительством РФ от сентября 2022 года 2023/2022 – 106,0 %, 2022/2021 - 113,9 %, что соответствует пункту 26 Основ ценообразования:

$$92\ 605\ \text{рублей} * 106\% * 113,9\% = 111\ 805\ \text{рублей.}$$

Среднемесячная заработная плата по виду деятельности «реализация (сбыт) электрической энергии» определена в размере 102 382 рублей, на уровне утвержденного Службой значения на 2023 год. Данный вид деятельности организацией в суде не оспаривался.

Результат анализа отражен в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Фактическая численность по данным П-4, за 2023 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2023 год после пересмотра по решению Камчатского краевого суда от 19.04.2024 № За-11/2024	Отклонение (гр.6-гр.4)
1	2	3	4	5	6	7
1	Численность, всего, в том числе:	Чел.	36,0	41,6	36,0	0
1.1.	-производство	Чел.	10,8	27,8	26,5	+15,7
1.2.	-передача электрической энергии	Чел.	23,2	7,9	7,4	-15,8
1.3.	-технологическое присоединение	Чел.	-	0,1	0,1	0,1
1.4.	-сбыт электрической энергии	Чел.	2,0	5,8	2,0	0
2	Среднемесячная оплата труда на 1 работника, всего, в том числе:	Руб.	102 382		110 971	
2.1.	-производство	Руб.	102 382		111 805	
2.2.	-передача электрической энергии	Руб.	102 382		111 805	
2.3.	-сбыт электрической энергии	Руб.	102 382		102 382	

В результате произведенных расчетов дополнительному учету по статье «Расходы на оплату труда (без учета оплаты проезда)» подлежит сумма в размере (+) 3 711 тыс. руб. (таблица 2).

Таблица 2

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год, тыс. руб.	Расчет РСТ Камчатского края на 2023 год после пересмотра по решению Камчатского краевого суда от 19.04.2024 № За-11/2024	Результат пересмотра, тыс. руб. (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на оплату труда (без учета оплаты проезда), всего, в том числе:	44 229	47 940	+ 3 711	В соответствии с пунктом 11, 12 Методических указаний 98-э, пунктом 17 Правил государственного регулирования, пунктом 24, 25, 26, 28 Основ ценообразования
1.1.	-производство электрической энергии	13 258	35 519	+22 261	
1.2.	-передача электрической энергии	28 513	9 964	-18 549	
1.3.	-сбыт электрической энергии	2 457	2 457	0	

1.2. Базовый уровень операционных расходов на производство электрической энергии.

Произведен пересчет операционных расходов ООО «ЭСИ» на 2023 год по виду деятельности «производство электрической энергии», с учетом актуальных параметров ИПЦ согласно Прогнозу социально-экономического развития РФ,

одобренному Правительством РФ от сентября 2022 года 2023/2022 – 106,0 %, 2022/2021 - 113,9 %.

В результате пересчета базовый уровень операционных расходов на производство электрической энергии на 2023 год определен экспертом в размере 68 374 тыс. руб., в том числе в разбивке по статьям (таблица 3):

Таблица 3

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год, тыс. руб.	Расчет РСТ Камчатского края на 2023 год после пересмотра по решению Камчатского краевого суда от 19.04.2024 № За-11/2024, тыс. руб.	Результат пересмотра, тыс. руб. (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	11 654	12 727	+1 073	в соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19, пунктом 24, 25, 26, 28, 31 Основ ценообразования
2	Работы и услуги производственного характера	4 768	5 207	+439	
3	Расходы на оплату труда (с проездом)	13 493	35 753	+22 260	
4	Прочие расходы из себестоимости	13 246	14 426	+1 179	
5	Прибыль на социальное развитие	99	108	+9	
6	Прибыль на прочие цели	141	154	+13	
6.1.	Услуги банков	141	154	+13	
7	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	43 401	68 374	+24 973	

В результате произведенных расчетов долгосрочные параметры регулирования в части операционных расходов на производство электрической энергии ООО «ЭСИ» на 2023 год составляют 68 374 тыс. руб. (при ранее утвержденных 43 401 тыс. руб.). Отклонение от утвержденных долгосрочных параметров регулирования на 2023 год составляет (+) 24 973 тыс. руб. (основное отклонение от ранее утвержденного базового уровня операционных расходов на 2023 год сформировано по статье «Расходы на оплату труда (с учетом оплаты проезда)» в размере (+) 22 260 тыс. руб.).

1.3. Расчет необходимой валовой выручки на производство методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Таблица 4

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ на 2023 год, тыс. руб.	Расчет РСТ Камчатского края на 2023 год после пересмотра по решению Камчатского краевого суда от 19.04.2024 № За-11/2024, тыс. руб.	Отклонение, (гр.4-гр.3), тыс. руб.
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	43 401	68 374	+24 973

№ п/п	Наименование расхода	Утвержд ено РСТ на 2023 год, тыс. руб.	Расчет РСТ Камчатского края на 2023 год после пересмотра по решению Камчатского краевого суда от 19.04.2024 № 3а- 11/2024, тыс. руб.	Отклонение , (гр.4-гр.3), тыс. руб.
1	2	3	4	5
2.	Неподконтрольные расходы	36 256	36 256	0
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	200 051	200 051	0
4.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (выпадающий доход (+), избыток (-))	-	-	-
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	26 148	26 148	0
6.	Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	-103	-103	0
7.	ИТОГО необходимая валовая выручка	305 753	330 726	+24 973
8.	Сглаживание роста тарифа	-	-	-
9.	Сглаживание роста тарифа по решению суда от 19.04.2024 № 3а-11/2024	-	-24 973	-24 973
10.	Необходимая валовая выручка с учетом сглаживания	305 753	305 753	0

Таким образом, экономически обоснованные расходы Общества на производство электрической энергии, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на 2023 год, определенные с учетом параметров ИПЦ согласно Прогнозу социально-экономического развития РФ, одобренному Правительством РФ от сентября 2022 года 2023/2022 – 106,0 %, 2022/2021 – 113,9 %, в размере (+) **24 973 тыс. руб.**, подлежат учету в необходимой валовой выручке Общества в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в течение долгосрочного периода регулирования, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, но не позднее, чем на 2029 год.

1.4. Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2023 год.

В соответствии с решением Камчатского краевого суда от 19.04.2024 №3а-11/2024, оставленного без изменений определением Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 26.07.2024 № 66а-958/2024, необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на 2023 год определена экспертом Службы по формуле (1) пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации

необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания 98-э) (в редакции Приказа от 04.10.2022 № 8).

$$НВВ_1^{\text{сод}} = ПР_1 + НР_1 + В_1 \quad (1),$$

Таким образом, корректировка НВВ за 2021 год по формулам (2) и (3) пункта 11 Методических указаний 98-э (в редакции Приказа от 04.10.2022 № 8) экспертом не производилась, показатель V_i экспертом не рассчитывался.

Кроме того, корректировка НВВ с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) на сумму 1 062 тыс. руб. экспертом Службы также не производилась.

Экспертом произведен пересчет операционных расходов ООО «ЭСИ» на 2023 год по виду деятельности «передача электрической энергии», с учетом актуальных параметров ИПЦ согласно Прогнозу социально-экономического развития РФ, одобренному Правительством РФ от сентября 2022 года 2023/2022 – 106,0 %, 2022/2021 - 113,9 %.

В результате пересчета базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (2023 год) по виду деятельности «передача электрической энергии» определен экспертом в размере 11 137 тыс. руб., в том числе в разбивке по статьям (таблица 5):

Таблица 5

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год. тыс. руб.	Расчет РСТ Камчатского края на 2023 год после пересмотра по решению Камчатского краевого суда от 19.04.2024 № За-11/2024, тыс. руб.	Результат пересмотра, тыс. руб. (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	21	22	+2	в соответствии с пунктом 11, 12 Методических указаний 98-э, пунктом 24, 25, 26, 28, 31 Основ ценообразования
2	Работы и услуги производственного характера	523	571	+48	
3	Расходы на оплату труда (с проездом)	28 530	9 981	-18 549	
4	Прочие расходы	562	562	0	
5	Прибыль на социальное развитие	0	0	0	
6	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	29 636	11 137	-18 500	

Значение показателя по статье «Прочие расходы» оставлены на уровне утвержденного значения 2023 года, так как подход Службы в формировании указанной статьи затрат на 2023 год Обществом не оспаривался.

В результате произведенных расчетов долгосрочные параметры регулирования в части операционных расходов на услуги по передаче электрической энергии ООО «ЭСИ» на 2023 год составляют 11 137 тыс. руб. (при

ранее утвержденных 29 636 тыс. руб.). Отклонение от утвержденных долгосрочных параметров регулирования на 2023 год составляет (-) 18 500 тыс. руб. (Основное отклонение от ранее утвержденного базового уровня операционных расходов на 2023 год сформировано по статье «Расходы на оплату труда (с учетом оплаты проезда)» в размере (-) 18 549 тыс. руб.).

1.5. Расчет необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Таблица 6

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ на 2023 год, тыс. руб.	Расчет РСТ Камчатского края на 2023 год после пересмотра по решению Камчатского краевого суда от 19.04.2024 № 3а-11/2024, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3), тыс. руб.
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	29 636	11 137	-18 500
2.	Неподконтрольные расходы	6 380	6 380	0
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	0	0	0
4.	Прибыль на капитальные вложения	0	0	0
4.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-14 655	0	+14 655
5.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	-	-	-
6.	Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	-	-	-
7.	Анализ неподконтрольных расходов в рамках пункта 7 Основ ценообразования		-12 950	-12 950
8.	Анализ расходов по полезному отпуску электрической энергии		-325	-325
9.	ИТОГО необходимая валовая выручка	21 361	4 376	-17 119
10.	Сглаживание роста тарифа	10 318	10 318	0
11.	Сглаживание роста тарифа по решению суда от 19.04.2024 № 3а-11/2024		17 119	+17 119
12.	Необходимая валовая выручка с учетом сглаживания	31 678	31 678	0

Экспертом Службы в рамках определения показателя В₁ проведен дополнительный анализ экономической обоснованности неподконтрольных расходов по передаче электрической энергии по итогам 2021 года, по результатам которого выявлен излишне полученный доход у регулируемой

организации в размере (-) 12 950 тыс. руб., который подлежит учету в необходимой валовой выручке Общества в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования.

Общая сумма излишне полученного дохода по неподконтрольным расходам представлена в таблице 7.

Таблица 7

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ на 2021 год, тыс. руб.	Факт в 2021 году по данным РСТ Камчатского края, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.4-гр.3)
1	2	3	4	5
1.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	15 795	2 845	-12 950
1.1.	Налог на имущество	135	0	-135
1.2.	Отчисления на социальные нужды	7 906	2 191	-5 715
1.3.	Амортизация основных средств	7 754	654	-7 100

Кроме того, в рамках определения значения показателя В₁ проведен анализ необоснованного дохода, связанного с превышением фактического полезного отпуска электрической энергии над утвержденным.

На основании отчетных данных предприятия о фактическом исполнении производственной программы объем реализации электрической энергии в 2021 году составил 7,099 млн. кВтч при утвержденном значении в размере 7,073 млн. кВтч. Отклонение составило 0,026 млн. кВтч. В расчет затрат включены фактически полученные доходы организации от реализации электрической энергии, которые составили 88 791 тыс. руб. и необходимая валовая выручка в части передачи электрических сетей, установленная на 2021 год в размере 88 466 тыс. руб. Полезный отпуск принят на уровне фактически сложившегося по итогам года в размере 7,099 млн. кВтч. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2023 год подлежат расходы в размере **(-) 325 тыс. руб.**

Таким образом, экономически обоснованные расходы Общества на услуги по передаче электрической энергии, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на 2023 год, определенные с учетом параметров ИПЦ согласно Прогнозу социально-экономического развития РФ, одобренному Правительством РФ от сентября 2022 года 2023/2022 – 106,0 %, 2022/2021 – 113,9 %, в размере **(-) 17 119 тыс. руб.** подлежат учету в необходимой валовой выручке Общества в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в течении долгосрочного периода регулирования, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, но не позднее, чем на 2029 год.

В связи с недостаточностью среднего тарифа на электрическую энергию (мощность) по Камчатскому краю на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 12.10.2023 № 725/23 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и

не ценовые зоны оптового рынка, на 2024 год, в среднем по субъекту Российской Федерации», в рамках Порядка согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, утвержденного приказом ФАС России от 08.11.2019 № 1483/19, РСТ Камчатского края подготовлено и направлено 31 октября 2023 года обращение в ФАС России на согласование максимального предельного уровня тарифов выше утвержденного приказом ФАС России от 12.10.2023 № 725/23 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и не ценовые зоны оптового рынка, на 2024 год, в среднем по субъекту Российской Федерации».

Следует отметить, что предельный уровень тарифов на электрическую энергию по Камчатскому краю учитывает необходимую валовую выручку всех компаний, осуществляющих деятельность в сфере электроэнергетики. Таким образом, при подготовке информации в ФАС России, Службой учитывались в том числе НВВ регулируемой организации ООО «Электрические сети Ивашки», принятая постановлением от 24.11.2022 № 415 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с.Ивашка Карагинского района Камчатского края на 2023-2027 годы» (с учетом изменений).

Решение Камчатского краевого суда от 19.04.2024 № 3а-11/2024 по решению административного искового заявления ООО «Электрические сети Ивашки», оставленного без изменений определением Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 26.07.2024 № 66а-958/2024 без изменений, вступило в законную силу за пределами сроков направления обращения в ФАС России.

Повторное направление обращения в ФАС России на превышение уже согласованного превышения предельного уровня тарифов не предусмотрено действующим законодательством РФ в сфере тарифного регулирования.

На основании изложенного, учет затрат ООО «ЭСИ» по решению Камчатского краевого суда от 19.04.2024 № 3а-11/2024, оставленного без изменений определением Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 26.07.2024 № 66а-958/2024 без изменений, в 2024 году невозможен.

Таким образом, экономически обоснованные расходы Общества, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на 2023 год, определенные с учетом параметров ИПЦ согласно Прогнозу социально-экономического развития РФ, одобренному Правительством РФ от сентября 2022 года 2023/2022 – 106,0 %, 2022/2021 - 113,9 %, в размере (+) **7 854 тыс. руб.**, подлежат учету в составе необходимой валовой выручки Общества в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в течении долгосрочного периода регулирования, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, но не позднее, чем на 2029 год (в том числе по виду

деятельности производство электрической энергии в сумме (+) 24 973 тыс. руб., по передаче электрической энергии в сумме (-) 17 119 тыс. руб.).

2. В части 2024 года

2.1. Операционные (подконтрольные) расходы на производство электрической энергии.

Произведена дополнительная оценка операционных расходов на производство электрической энергии ООО «ЭСИ» на 2024 год, с учетом изменений, внесенных в расчет на базовый 2023 год.

Экспертом Службы произведен расчет подконтрольных расходов на 2024 год в соответствии с пунктом 25 Методических указаний № 686/19 с применением индекса потребительских цен, одобренного Правительством Российской Федерации Прогноза социально-экономического развития от 22.09.2023г. на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, а также с учетом изменения индекса изменения количества активов (таблица 8).

По итогам корректировки подконтрольные расходы определены экспертом Службы на 2024 год в размере 72 564 тыс. руб.

Таблица 8

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2024 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2023 год после пересмотра по решению Камчатского краевого суда от 19.04.2024 № За-11/2024, тыс. руб.	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	12 368	13 506	+1 138	в соответствии с пунктом 20 Методических указаний 686/19
2	Услуги производственного характера	5 060	5 526	+466	
3	Расходы на оплату труда (с проездом)	14 319	37 944	+23 624	
4	Прочие расходы из себестоимости	14 058	15 310	+1 252	
5	Прибыль на социальное развитие	105	115	+10	
6	Расходы из прибыли (услуги банка)	150	164	+14	
7	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	46 061	72 564	+26 504	

В результате произведенных расчетов долгосрочные параметры регулирования в части операционных расходов ООО «ЭСИ» на производство электрической энергии на 2024 год составляют 72 564 тыс. руб. (при ранее утвержденных 46 061 тыс. руб.). Отклонение от утвержденных долгосрочных параметров регулирования на 2024 год составляет (+) **26 504 тыс. руб.** (в том числе (+) 23 624 тыс. руб. в связи с пересмотром базового уровня операционных расходов по статье «Расходы на оплату труда (с учетом оплаты проезда)»).

2.2. Расчет необходимой валовой выручки на производство электрической энергии методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Таблица 9

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ на 2024 год, тыс. руб.	Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год после пересмотра по решению Камчатского краевого суда от 19.04.2024 № 3а-11/2024, тыс. руб.	Отклонение, (гр.4-гр.3), тыс. руб.
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	46 061	72 564	+26 504
2.	Неподконтрольные расходы	27 497	27 497	0
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	238 241	238 241	0
4.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	10 403	10 403	0
5.	Анализ операционных расходов по итогу первого ДПР (2020-2022 годы)	110 723	110 723	0
6.	ИТОГО необходимая валовая выручка	432 924	459 428	+26 504
7.	Сглаживание роста тарифа	-31 507	-31 507	0
8.	Балансировка тарифа	-50 973	-50 973	0
9.	НВВ с учетом сглаживания и балансировки	350 445	376 949	+26 504
10.	Сглаживание роста тарифа по решению суда от 19.04.2024 № 3а-11/2024		-26 504*	-26 504
11.	Необходимая валовая выручка с учетом сглаживания по решению суда	350 445	350 445	0

*Сумма в размере 26 504 тыс. руб. подлежит учету при регулировании тарифов на последующие периоды регулирования, в рамках оценки фактических расходов за 2025-2029 годы.

Таким образом, экономически обоснованные расходы Общества на производство электрической энергии, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на 2024 год в размере **(+) 26 504 тыс. руб.**, подлежат учету в необходимой валовой выручке Общества в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в течении долгосрочного периода регулирования, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, но не позднее, чем на 2029 год.

2.3. Расчет подконтрольных (операционных) расходов на услуги по передаче электрической энергии долгосрочного периода регулирования на 2024 год

Экспертом Службы произведен расчет операционных (подконтрольных)

расходов на 2024 год путем индексации пересмотренного базового уровня операционных (подконтрольных) расходов 2023 года на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами Прогноза социально-экономического развития РФ от 22.09.2023г., коэффициента эластичности, индекс изменения количества активов и индекс эффективности операционных (подконтрольных) расходов в соответствии с формулой (2) Методических указаний по расчету тарифов № 98-э.

Таблица 10

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2024 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год после пересмотра по решению Камчатского краевого суда от 19.04.2024 № 3а-11/2024, тыс. руб.	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	22	24	+2	в соответствии с пунктом 11, 12 Методических указаний 98-э, пунктом 24, 25, 26, 28 Основ ценообразования
2	Услуги производственного характера	549	599	+50	
3	Расходы на оплату труда (с проездом)	29 942	10 475	- 19 467	
4	Прочие расходы из себестоимости	590	590	0	
5	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	31 102	11 687	- 19 415	

В результате произведенных расчетов долгосрочные параметры регулирования в части операционных расходов на услуги по передаче электрической энергии ООО «ЭСИ» на 2024 год составляют 11 687 тыс. руб. (при ранее утвержденных 31 102 тыс. руб.). Отклонение от утвержденных долгосрочных параметров регулирования на 2023 год составляет (-) 19 415 тыс. руб. (Основное отклонение от ранее утвержденного базового уровня операционных расходов на 2024 год сформировано по статье «Расходы на оплату труда (с учетом оплаты проезда)» в размере (-) 19 467 тыс. руб.).

2.4. Расчет необходимой валовой выручки на услуги по передаче методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Таблица 11

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ на 2024 год, тыс. руб.	Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год после пересмотра по решению Камчатского краевого суда от 19.04.2024 № 3а-11/2024, тыс. руб.	Отклонение, (гр.4-гр.3), тыс. руб.
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	31 102	11 687	-19 415
2.	Неподконтрольные расходы	10 891	10 891	0

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ на 2024 год, тыс. руб.	Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год после пересмотра по решению Камчатского краевого суда от 19.04.2024 № 3а-11/2024, тыс. руб.	Отклонение, (гр.4-гр.3), тыс. руб.
1	2	3	4	5
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	0	0	0
4.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-1 265	-1 265	0
5.	Анализ операционных расходов по итогу первого ДПР (2020-2022 годы)	-83 694	-83 694	0
6.	ИТОГО необходимая валовая выручка	-42 966	-62 381	-19 415
7.	Сглаживание роста тарифа			
8.	Балансировка тарифа	50 973	50 973	0
9.	НВВ с учетом сглаживания и балансировки	8 006	-11 409	-19 415
10.	Сглаживание роста тарифа по решению суда от 19.04.2024 № 3а-11/2024		19 415*	-19 415
11.	Необходимая валовая выручка с учетом сглаживания по решению суда	8 006	8 006	0

*Сумма в размере 19 415 тыс. руб. подлежит учету при регулировании тарифов на последующие периоды регулирования, в рамках оценки фактических расходов за 2025-2029 годы.

Таким образом, экономически обоснованные расходы Общества на услуги по передаче электрической энергии, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на 2024 год в размере **(-) 19 415 тыс. руб.**, подлежат учету в необходимой валовой выручке Общества в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в течении долгосрочного периода регулирования, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, но не позднее, чем на 2029 год.

В связи с недостаточностью среднего тарифа на электрическую энергию (мощность) по Камчатскому краю на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 12.10.2023 № 725/23 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и не ценовые зоны оптового рынка, на 2024 год, в среднем по субъекту Российской Федерации», в рамках Порядка согласования

решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, утвержденного приказом ФАС России от 08.11.2019 № 1483/19, РСТ Камчатского края было подготовлено и направлено 31 октября 2023 года обращение в ФАС России на согласование максимального предельного уровня тарифов выше утвержденного приказом ФАС России от 12.10.2023 № 725/23 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и не ценовые зоны оптового рынка, на 2024 год, в среднем по субъекту Российской Федерации».

Следует отметить, что предельный уровень тарифов на электрическую энергию по Камчатскому краю учитывает необходимую валовую выручку всех компаний, осуществляющих деятельность в сфере электроэнергетики. Таким образом, при подготовке информации в ФАС России, Службой учитывались в том числе НВВ регулируемой организации ООО «Электрические сети Ивашки», принятая постановлением от 24.11.2022 № 415 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с.Ивашка Карагинского района Камчатского края на 2023-2027 годы» (с учетом изменений).

Решение Камчатского краевого суда от 19.04.2024 № 3а-11/2024 по решению административного искового заявления ООО «Электрические сети Ивашки», оставленное без изменений определением Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 26.07.2024 № 66а-958/2024, вступило в законную силу за пределами сроков направления обращения в ФАС России.

Повторное направление обращения в ФАС России на превышение уже согласованного превышения предельного уровня тарифов не предусмотрено действующим законодательством РФ в сфере тарифного регулирования.

На основании изложенного, учет затрат ООО «ЭСИ» по решению Камчатского краевого суда от 19.04.2024 № 3а-11/2024 в 2024 году невозможен.

Таким образом, экономически обоснованные расходы Общества, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на 2024 год, определенные с учетом параметров ИПЦ согласно Прогнозу социально-экономического развития РФ, одобренному Правительством РФ 2023/2022 – 106,0 %, 2024/2023 - 107,2 %, в размере (+) **7 089 тыс. руб.**, подлежат учету в необходимой валовой выручке Общества в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в течении долгосрочного периода регулирования, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, но не позднее, чем на 2029 год (в том числе по виду деятельности производство электрической энергии в сумме (+) 26 504 тыс. руб., на услуги по передаче электрической энергии в сумме (-) 19 415 тыс. руб.).

На основании произведенных расчетов, экономически обоснованные расходы Общества, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на 2023 и 2024 годы в размере (+) **14 943 тыс. руб.** (в том числе: (+) 7 854 тыс. руб. за 2023 год, (+) 7 089 тыс. руб. за 2024 год) подлежат учету в необходимой валовой выручке Общества в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в течении долгосрочного периода регулирования, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, но не позднее, чем на 2029 год.

3. В части показателей надежности и качества поставляемых товаров (услуг), установленных в качестве долгосрочных параметров регулирования для ООО «Электрические сети Ивашки» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 -2027 годы

В соответствии с пунктом 14 Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 (далее – Положение № 1220) организации обязаны предоставлять регулирующим органам до 1 апреля года, следующего за отчетным, отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества, а также при расчете индикативных показателей уровня надежности в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания № 1256).

ООО «Электрические сети» вышеуказанную информацию в адрес РСТ Камчатского края в установленный законом срок не представило.

РСТ Камчатского края письмом от 07.07.2022 № 90.01-07/2223 в адрес ООО «Электрические сети Ивашки» направлен запрос о предоставлении следующей информации:

- расчет показателей уровня надежности оказываемых услуг территориальной сетевой организацией по формам приложения № 1 (за исключением форм 1.4 – 1.6, 1.8) к Методическим указаниям № 1256;

- расчет значений показателя уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организацией по формам приложения № 3 к Методическим указаниям № 1256;

- расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг территориальной сетевой организацией по формам приложения № 4 к Методическим указаниям № 1256;

- учетные данные первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевых организаций, для определения показателей надежности оказываемых услуг и индикативных показателей надежности оказываемых услуг электросетевыми организациями по формам приложения № 8 к Методическим указаниям № 1256.

По результатам анализа информации, представленной ООО «Электрические сети Ивашки» письмом от 19.07.2022 № 512 по вышеуказанному запросу, выявлено несоответствие данных, размещенных ООО «Электрические сети Ивашки» на сайте Минэнерго России <https://nadezhnost.minenergo.gov.ru> и

направленных в РСТ Камчатского края.

РСТ Камчатского края приводит сопоставление информации, направленной письмом от 19.07.2022 № 512 и размещенной на сайте Минэнерго России <https://nadezhnost.minenergo.gov.ru>:

Таблица 12

№ п/п	Наименование показателя	№ столбца и отчетной формы	Значение согласно данных отчетных форм, размещенных на сайте Минэнерго России https://nadezhnost.minenergo.gov.ru	Значение, согласно письму от 19.07.2022 № 512
1.	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии (только по внеплановым отключениям), час	столбец 9 Формы 8.1	0,00	0,00
2.	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошёл перерыв электроснабжения, шт.	столбец 13 Формы 8.1	884	784
3.	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	пункт 1 Формы 8.3	446	141

На основании вышеизложенного, при расчете показателей надежности и качества, РСТ Камчатского края учитывалась информация по итогам 2021 года, размещенная на сайте Минэнерго России <https://nadezhnost.minenergo.gov.ru> и направленная в адрес РСТ Камчатского края письмом Минэнерго России от 01.04.2022 № 05-1949.

Следует отметить, что расхождения в показателях «Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт.» и «Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.» не влияет на итоговый расчет показателей *Psaidi* и *Psaifi*. Анализ представлен в таблице 13.

Таблица 13

№ п/п	Наименование показателя	№ столбца и отчетной формы	Значение согласно данных отчетных форм, размещенных на сайте Минэнерго России https://nadezhnost.minenergo.gov.ru	Значение, согласно письму от 19.07.2022 № 512
1.	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии (только по внеплановым отключениям), час	столбец 9 Формы 8.1	0,00	0,00
2.	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении	столбец 13 Формы 8.1	884	784

	которых произошёл перерыв электроснабжения, шт.			
3.	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	пункт 1 Формы 8.3	446	141
4.	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3	$((0 * 884) / 446) = 0$ часов.	$((0 * 784) / 141) = 0$ часов
5.	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3	$(0 / 446) = 0$ шт.	$(0 / 141) = 0$ шт.

Кроме того, пунктом 4.2.8 Методических указаний № 1256 определено, что плановое значение уровня надежности и (или) качества оказываемых услуг считается достигнутым в случаях, когда плановое и фактическое значения показателей равны 0. Таким образом, как следует из данной нормы, плановый уровень показатель надежности может быть установлен в значении 0.

На основании вышеизложенного, предлагаются к утверждению следующие значения показателей надежности и качества оказываемых услуг на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годы.

Таблица 14

N п/п	Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
		час	шт	
1	2	3	4	5
1	2023 год	0	0	1
	2024 год	0	0	1
	2025 год	0	0	1
	2026 год	0	0	1
	2027 год	0	0	1

ООО «Электрические сети Ивашки» ознакомлено с материалами в установленные законом сроки. Письмом от 11.09.2024 №570 направлено особое мнение к проекту постановления Службы.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю с материалами, подготовленными и представленными экспертом Службы ознакомлен, вопросов и замечаний не высказал.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом постановления Службы в установленные законом сроки. Письмом от 17.05.2024

№ СР-02/24-1683 в адрес Службы представлена информация об отсутствии представителя Ассоциации. Исходя из пункта 6 Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 21.02.2011 № 97, временное отсутствие в составе коллегиального органа представителя Ассоциации не является препятствием для проведения заседаний коллегиального органа и принятия соответствующих решений.

РЕШИЛИ:

1. ООО «Электрические сети Ивашки» представить в срок до 12-00 17.09.2024 следующую информацию:

- штатное расписание за 2023 год, с учетом имеющихся изменений в течении 2023 года;

- штатную расстановку за 2023 год, с разбивкой ежемесячно и по должностям;

- расчет фактических показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг за период 2020-2023 годы (в том числе с отражением номера группы территориальной сетевой организации по показателям Psaidi и PsaiFi) в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 №1256.

2. Эксперту Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края доработать проект постановления «Об утверждении тарифов на электрическую энергию ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашки Карагинского района Камчатского края на 2023 – 2027 годы», проанализировав представленную Обществом информацию в части расходов на оплату труда и показателей надежности и качества оказываемых услуг.

3. Уведомить ООО «Электрические сети Ивашки» о дате и времени заседания Правления Службы по рассмотрению проекта постановления «Об утверждении тарифов на электрическую энергию ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашки Карагинского района Камчатского края на 2023 – 2027 годы» надлежащим образом.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» – 0)

Председатель Правления



М.В. Лопатникова

Секретарь Правления



А.А. Хоич

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель начальника отдела по
регулированию тарифов в
электроэнергетике



В.А. Яковлева

Советник отдела по регулированию
тарифов в электроэнергетике

Г.А. Цымбал