



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

**Экспертное заключение
по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
ООО «41 Электрическая сеть» на 2023-2027 годы
(корректировка тарифа 2024 года)**

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

I. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) на 2024 год ООО «41 Электрическая сеть»

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 28.04.2023 № 68/2023 (с дополнениями от 20.09.2023 № 126/2023) 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 «41 Электрическая сеть».

По результатам анализа материалов, представленных для установления тарифов на передачу электрической энергии ООО «41 Электрическая сеть» на 2023-2027 годы открыто дело по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «41 Электрическая сеть» на 2024 год по заявлению организации.

Экспертом Службы проведена экспертиза материалов по обоснованности статей затрат и балансовой прибыли на содержание и эксплуатацию электрических сетей, обоснованности формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «41 Электрическая сеть» на 2023-2027 годы (корректировка 2024 года) 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 расчету тарифов №98-э), 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.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «41 Электрическая сеть» исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность предоставленной информации несут уполномоченные лица ООО «41 Электрическая сеть». Достоверность предоставленных материалов подтверждается подписью/электронной цифровой подписью директора В.А. Братчук.

II. Механизм распределения затрат по видам деятельности

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

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

В ООО «41 Электрическая сеть» раздельный учет доходов, расходов и объемов продукции формируется в соответствии с законодательством в сфере бухгалтерского учета, а также с учетом требований следующих нормативных документов:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Приказом Минэнерго от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике».

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой ООО «41 Электрическая сеть», утвержденной приказом от 31.03.2016 № 01УК/2016 «Об утверждении Положения об учетной политике ООО «41 Электрическая сеть». Раздел «Расходы по обычным видам деятельности» регламентирует порядок учета доходов, классификацию, порядок признания и

отнесения на себестоимость расходов (основных, общехозяйственных и пр.).

Отчетность, содержащая данные раздельного учета, по формам согласно приложению № 1 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» в Службу представлена письмом от 20.06.2023 № 97/2023.

Регулируемая организация ООО «41 Электрическая сеть», применяющая упрощенную систему налогообложения, не признается плательщиком НДС, в связи с чем, оказываемые работы (услуги) не облагаются НДС в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса РФ.

Следует отметить, что основной вид деятельности ООО «41 Электрическая сеть» - передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям.

III. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) ООО «41 Электрическая сеть» на 2023 - 2027 годы (корректировка 2024 года)

Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений ООО «41 Электрическая сеть» проводится в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования.

В составе заявления ООО «41 Электрическая сеть» об установлении тарифов на электрическую энергию на 2023-2027 годы (корректировка 2024 года долгосрочного периода регулирования) материалы, предусмотренные пунктом 5 Регламента № 196/22, предоставлены в полном объеме.

При определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ООО «41 Электрическая сеть» на 2023-2027 годы (корректировка 2024 года долгосрочного периода регулирования) применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

IV. Анализ соответствия организации критериям 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 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.

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».

Письмом ООО «41 Электрическая сеть» от 28.04.2023 № 68/2023 представлена справка о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, подписанная руководителем и заверенная печатью.

| | |
|--|--|
| Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению | 8-800-700-48-41 312-555 |
| Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» | www.41-es.ru |

V. Оценка финансового состояния ООО «41 Электрическая сеть»

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

Результат анализа финансового состояния ООО «41 Электрическая сеть» за 2021-2022 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлен в таблице 1:

Таблица 1

| № п/п | Наименование показателя | Факт 2021 года (тыс. руб.) | Факт 2022 года (тыс. руб.) | Отклонение | |
|-------|-------------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|------------|---------------|
| | | | | Абсолютное | Относительное |
| | | | | тыс. руб. | % |
| 1. | Выручка от реализации | 70 825 | 125 108 | + 54 283 | +77 |
| 2. | Себестоимость | (29 710) | (46 625) | + 16 915 | +57 |
| 3. | Прибыль/убыток от продаж | 41 115 | 78 482 | + 37 367 | +91 |
| 4. | Прочие расходы | (150) | (206) | + 56 | +37 |
| 5. | Прибыль (убыток) до налогообложения | 31 415 | 66 518 | + 35 103 | +112 |
| 6. | Прочее | (633) | (1 184) | + 551 | +87 |
| 7. | Чистая прибыль (убыток) | 30 783 | 65 330 | + 34 547 | +112 |
| | Совокупный финансовый результат | 30 783 | 65 330 | + 34 547 | +112 |

По результатам проведенного анализа наблюдается увеличение доходной части (выручки) в 2022 году по сравнению с 2021 годом на 54 283 тыс. руб. или (+)77 %, при этом также отмечается увеличение расходной части на 16 915 тыс. руб. или (+) 57% по сравнению с 2021 годом, что привело к увеличению финансового результата на 34 547 тыс. руб. или (+) 112 %.

По результатам анализа представленных данных финансовое состояние ООО «41 Электрическая сеть» оценивается экспертом Службы как хорошее.

Основным видом деятельности ООО «41 Электрическая сеть» является передача электрической энергии и осуществление технологического присоединения к распределительным сетям.

Раздел VI. Анализ обоснованности использования ООО «41 Электрическая сеть» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики

По результатам проведенного систематического наблюдения и анализа за использованием ООО «41 Электрическая сеть» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, экспертом Службы установлено следующее:

Службой осуществлен анализ отчета о реализации инвестиционной программы за 2022 год (далее – Отчет) ООО «41 Электрической сети», размещенном на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в

информационно - телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – официальный сайт системы).

Постановлением Службы от 29.10.2021 № 174 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «41 Электрическая сеть» в сфере электроэнергетики на 2022-2024 годы» утвержден общий объем источников финансирования инвестиционной программы ООО «41 Электрическая сеть» на 2022 год в размере 4,178 млн. рублей (с НДС), из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 1,019 млн. рублей (с НДС);
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 3,158 млн. рублей (с НДС).

В соответствии с Отчетом организации, размещенном на официальном сайте системы, фактический объем финансирования инвестиционной программы за 2022 год не в полной мере соответствует плановым (утвержденным) показателям.

Фактическое выполнение инвестиционной программы в 2022 году по финансированию составило 3,916 млн. рублей (с НДС) или 94 % предусмотренного утвержденной программой, из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 1,019 млн. рублей (с НДС) или 100 % предусмотренного утвержденной программой;
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 2,897 млн. рублей (с НДС) или 92 % предусмотренного утвержденной программой.

Следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.03.2022 № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах», пунктом 11 Методических указаний 98-э, сумма в размере (-)262 тыс. руб., связанная с изменением (неисполнением) инвестиционной программы Общества в 2022 году, подлежит учету в 2025 году.

VII. Анализ основных технико-экономических показателей ООО «41 Электрическая сеть» за период 2021-2024 годы

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.

Таблица 2

| Технико-экономические показатели | Единица измерения | Утверждено Службой на 2021 год | Факт 2021 года | Отклонения, % | Утверждено Службой на 2022 год | Факт 2022 года | Отклонения, % | Утверждено Службой на 2023 год | Утверждено Службой на 2024 год | Отклонения, % |
|---|-------------------|--------------------------------|----------------|---------------|--------------------------------|----------------|---------------|--------------------------------|--------------------------------|---------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Поступление энергии в сеть | млн. кВтч | 15,945 | 26,037 | +63 | 23,409 | 37,344 | +60 | 26,037 | 43,177 | +66 |
| Технические потери электроэнергии в сети | млн. кВтч | 0,621 | 0,934 | +50 | 0,912 | 1,280 | +40 | 0,934 | 1,553 | +66 |
| Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВтч | - | | | - | | | | | |
| Полезный отпуск электрической энергии потребителям, в т.ч.: | млн. кВтч | 15,324 | 25,103 | +64 | 22,497 | 36,064 | +60 | 25,103 | 41,625 | +66 |
| - собственным потребителям | млн. кВтч | 0 | 0 | - | 0 | 0 | | 0 | 0 | |
| - транзит | млн. кВтч | 15,324 | 25,103 | +64 | 22,497 | 36,064 | +60 | 25,103 | 41,625 | +66 |

ООО «41 Электрическая сеть» является сетевой организацией, оказывает услуги по передаче электрической энергии по своим сетям энергоснабжающей организации – ПАО «Камчатскэнерго». Заключенных прямых договоров на поставку электрической энергии конечным потребителям не имеет.

Объем транзита электрической энергии по сетям ООО «41 Электрическая сеть» принят экспертом на уровне предложения организации согласованных с ПАО «Камчатскэнерго», представленных ООО «41 Электрическая сеть» в составе балансовых предложений на 2024 год, и составит 41,625 млн. кВтч, что соответствует объемам транспортировки электроэнергии (транзита) ПАО «Камчатскэнерго».

Величина отпуска электрической энергии в сеть определена экспертом Службы с учетом принятых в расчет показателей (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям с учетом установленных требований к программе энергосбережения, транзит электрической энергии по сетям (полезный отпуск)) и составит 43,177 млн. кВтч.

VIII. 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 22.09.2023 г. 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

| № п/п | Наименование показателей | Утверждено Службой на 2021 год, тыс. руб. | Фактическое исполнение организации за 2021 год, тыс. руб. | Отклонение, % | Утверждено Службой на 2022 год, тыс. руб. | Фактическое исполнение организации за 2022 год, 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 | 10 |
| 1. | Прогнозные индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, используемые при расчете | | | | | | | | |
| 1.1. | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | 1,036 | | | 1,043 | | 1,058 | 1,072 | |
| 2. | Расходы, включаемые в себестоимость продукции | | | | | | | | |
| 2.1. | Сырье, основные материалы | 191 | 264 | +38 | 268 | 1 128 | 319 | 361 | +42 |
| 2.2. | Вспомогательные материалы | 241 | 386 | +60 | 338 | 879 | 454 | 513 | +59 |
| 2.3. | Работы и услуги производственного характера | 5 695 | 8 637 | +52 | 8 000 | 10 207 | 10 329 | 11 687 | +1358 |
| 2.4. | Энергия на технологические цели (компенсация потерь) | 6 617 | 9 937 | +50 | 11 460 | 15 957 | 7 001 | 17 994 | +10993 |
| 2.5. | Средства на оплату труда, в т.ч. оплата проезда | 10 296 | 11 139 | +8 | 14 462 | 18 439 | 22 083 | 24 985 | +2902 |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды | 2 946 | 1 935 | -34 | 2 912 | 3 183 | 4 500 | 5 091 | +591 |
| 2.7. | Амортизация | 671 | 2 072 | +209 | 1 875 | 4 490 | 5 943 | 7 471 | +1528 |
| 2.8. | Прочие расходы | 3 410 | 4 228 | +24 | 4 295 | 4 736 | 5 728 | 6 571 | +843 |
| | Выпадающие от ТП | | 2 562 | | 29 739 | 52 609 | 18 479 | 25 539 | |
| | <i>Всего расходов</i> | <i>30 067</i> | <i>41 160</i> | <i>+37</i> | <i>73 526</i> | <i>111 629</i> | <i>74 835</i> | <i>100 213</i> | <i>+25378</i> |
| | Недополученный по независящим причинам доход | 9 744 | | | 3 252 | | 10 211 | 15 219 | |
| | Необоснованные доходы, полученные в предыдущих периодах регулирования | 912 | | | | | | 11 187 | |
| 3. | <i>Расходы, учитываемые в составе прибыли</i> | <i>1 411</i> | <i>1 821</i> | <i>+29</i> | <i>1 842</i> | <i>2 410</i> | <i>5 493</i> | <i>7 005</i> | <i>+1512</i> |
| 4. | Необходимая валовая выручка | 40 311 | 42 981 | +7 | 78 621 | 114 039 | 90 540 | 111 251 | +20711 |

Проанализировав имеющиеся материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ООО «41 Электрическая сеть» на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Объем НВВ и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, предложенных ООО «41 Электрическая сеть», осуществляющей регулируемую деятельность, приведены ниже.

IX. Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2024 год

Согласно Методических указаний по расчету тарифов №98-э, регулирующий орган ежегодно производит корректировку НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования $HBB_i^{сод}$ определяется по формуле (2) Методических указаний по расчету тарифов №98-э:

$$HBB_i^{сод} = PP_i + NP_i + B_i + Y_i + d_i \times \Delta \Pi_i + HBB_{i-2}^{сод} \times KHK_i, (2)$$

Определение операционных (подконтрольных) расходов (PP) на 2024 год долгосрочного периода регулирования.

Экспертом Службы произведен расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год путем индексации базового уровня операционных (подконтрольных) расходов на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами Прогноза социально-экономического развития РФ от 22.09.2023 г, 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 4, таблица 5).

Таблица 4 (тыс. руб.)

| № п/п | Наименование расхода | Предложение ЭСО на 2024 год | Корректировка предложения ЭСО на 2024 год | Расчет Службы на 2024 год | Отклонение (гр.5-гр.4) | Обоснование для включения в расчет тарифов |
|-------|---|-----------------------------|---|---------------------------|------------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Сырье, основные материалы | 955 | 966 | 361 | -605 | в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э |
| 2. | Вспомогательные материалы | 796 | 811 | 513 | -298 | |
| 3. | Работы и услуги производственного характера | 11 765 | 11 992 | 11 687 | -305 | |

| № п/п | Наименование расхода | Предложение ЭСО на 2024 год | Корректировка предложения ЭСО на 2024 год | Расчет Службы на 2024 год | Отклонение (гр.5-гр.4) | Обоснование для включения в расчет тарифов |
|-------|---|-----------------------------|---|---------------------------|------------------------|--|
| 4. | Средства на оплату труда (с проездом) | 23 736 | 25 905 | 24 985 | -920 | |
| 5. | Прочие расходы из себестоимости | 19 693 | 19 706 | 894 | -18 812 | |
| 6. | Прибыль на прочие цели (услуги банка) | 98 | 98 | 106 | +8 | |
| 7. | ИТОГО уровень операционных расходов на 2024 год | 57 043 | 59 477 | 38 547 | -20 930 | |

Таблица 5

| № п/п | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрчный период регулирования | | | | |
|-------|--|-------------------|----------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 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 | 1 |
| 3 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 1 137 | 1 237 | 1 237 | 1 237 | 1 237 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Индекс изменения количества активов | % | 90,99% | 8,82% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 34 068 | 38 547 | 39 764 | 40 941 | 42 153 |

Определение неподконтрольных расходов (НР) на 2024 год.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов №98-э, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования (таблица 6).

Таблица 6 (тыс.руб.)

| № п/п | Наименование расхода | Предложение ЭСО на 2024 год | Корректировка предложения ЭСО на 2024 год | Расчет Службы на 2024 год | Отклонение (гр.5-гр.4) | Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов |
|-------|----------------------|-----------------------------|---|---------------------------|------------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Арендная плата | 4 183 | 5 537 | 5 670 | +133 | в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э, в размере обязательных платежей в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, а также с |

| № п/п | Наименование расхода | Предложение ЭСО на 2024 год | Корректировка предложения ЭСО на 2024 год | Расчет Службы на 2024 год | Отклонение (гр.5-гр.4) | Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов |
|-------|--|-----------------------------|---|---------------------------|------------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | | | | | | учетом информационного письма ФСТ России от 29.11.2013 № С11-12435/13 |
| 2 | Аренда земельных участков | 2 | 2 | 1 | -1 | в соответствии с предоставленными: протокол расчета арендной платы за использование земельного участка, к договору аренды земли, документы по трансформаторной подстанции (инвентарная карточка). |
| 3 | Налог на землю | 7 | 7 | 6 | -1 | в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний 98-э |
| 4 | Отчисления на социальные нужды | 7 195 | 7 855 | 5 091 | -2 764 | с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом утвержденной ставкой по Обществу на 2023 год в размере 20,5% |
| 5 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 7 563 | 7 563 | 7 471 | -92 | в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в рамках способа начисления амортизации (линейный). Амортизация является источником инвестиционной программы в соответствии с постановлением РСТ Камчатского края от 29.10.2021 № 174 |
| 6 | Другие налоги и обязательные сборы и платежи (УСН) | 880 | 880 | 1 053 | +173 | Принят налог на УСН от прогнозного размера доходов по ставке |
| 7 | Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли | 5 846 | 5 846 | 5 846 | 0 | в соответствии с постановлением РСТ Камчатского края от 29.10.2021 №174 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «41 Электрическая сеть» в сфере электроэнергетики на 2022-2024 годы» (с изм.) |
| 8 | Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных п.87 Основ | 18 479 | 18 479 | 25 539 | +7 060 | в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, |

| № п/п | Наименование расхода | Предложение ЭСО на 2024 год | Корректировка предложения ЭСО на 2024 год | Расчет Службы на 2024 год | Отклонение (гр.5-гр.4) | Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов |
|-------|----------------------|-----------------------------|---|---------------------------|------------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | ценообразования | | | | | утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 |
| | ИТОГО | 38 308 | 40 321 | 50 678 | +10 357 | |

С учетом произведенных корректировок экспертом Службы приняты неподконтрольные расходы на 2024 год в размере 50 678 тыс. руб., включая следующие расходы:

– Арендная плата

По расчетам специалистов ООО «41 Электрическая сеть» планируемые в 2024 году расходы по данной статье составят 4 183 тыс. рублей.

Проанализировав представленные Обществом документы экспертом Службы определены расходы по указанной статье в размере 5 670 тыс. руб., исходя из заключенных договоров аренды электросетевого хозяйства в размере обязательных платежей в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, а также с учетом информационного письма ФСТ России от 29.11.2013 № С11-12435/13.

– Аренда земельных участков

По расчетам специалистов ООО «41 Электрическая сеть» планируемые на 2024 год расходы по данной статье составят 2 тыс. рублей.

Проанализировав представленные Обществом документы, экспертом Службы определены плановые расходы по указанной статье в размере 1 тыс. руб., исходя из фактически заключенных договоров аренды земельных участков с Администрацией Елизовского городского поселения.

– Налог на землю

По расчетам специалистов ООО «41 Электрическая сеть» планируемые на 2024 год расходы по данной статье составят 7 тыс. рублей.

Проанализировав представленные Обществом документы, экспертом Службы определены плановые расходы по указанной статье в размере 6 тыс. руб., исходя из фактически понесенных затрат в 2022 году.

– Отчисления на социальные нужды

По расчетам специалистов ООО «41 Электрическая сеть» планируемые в 2024 году расходы по данной статье составят 7 195 тыс. рублей.

Отчисления на социальные нужды на 2024 год приняты в расчет тарифов с

учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда, а также с учетом ставки отчислений в размере 20,5%, утвержденной на 2023 год, в сумме **5 091 тыс. руб.**

– Амортизация основных средств

По расчетам специалистов ООО «41 Электрическая сеть» планируемые расходы по данной статье затрат в 2024 году составят 7 563 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Обществом предоставлены подтверждающие экономическое обоснование данных расходов материалы, а именно инвентарные карточки учета основных средств, амортизационные ведомости, которыми зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию.

Экспертами Службы с учетом предоставленной информации 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 **7 471 тыс. рублей.**

– Другие налоги и обязательные сборы и платежи (УСН)

По расчетам специалистов ООО «41 Электрическая сеть» планируемые в 2024 году расходы по данной статье составят 880 тыс. рублей.

Отчисления по данной статье приняты экспертом Службы от прогнозного размера дохода в 2024 году по установленной ставке 1% в сумме **1 053 тыс. руб.**

– Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли

Расходы по данной статье приняты экспертом Службы в соответствии с постановлением РСТ Камчатского края от 29.10.2021 №174 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «41 Электрическая сеть» в сфере электроэнергетики на 2022-2024 годы» (с изменениями). Согласно указанного постановления источником финансирования инвестиционной программы Общества на 2024 год является, в том числе, прибыль на капитальные вложения в сумме 5846 тыс. руб.

– Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных п.87 Основ ценообразования

Плановые выпадающие доходы ООО «41 Электрическая сеть» на 2024 год, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, определены экспертом Службы в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 и составляют **25539 тыс. руб.**, в т.ч.:

1) выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение – **1931 тыс. руб.**;

2) выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение – **23608 тыс. руб.**

X. Корректировка необходимой валовой выручки ООО «41 Электрическая сеть» за 2022 год.

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний по расчету тарифов № 98-э регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов. Корректировка необходимой валовой выручки определяется в соответствии с формулами (3), (4) Методических указаний по расчету тарифов №98-э:

$$V_i = (V_i^{\text{ннд}} + V_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$$V_i^{\text{ннд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

Корректировка подконтрольных расходов

Корректировка подконтрольных расходов $\Delta ПР_i$ в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов рассчитана по формуле (9.6) Методических указаний по расчету тарифов №98-э в размере (-)1 030 тыс. руб.:

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3} \times (K_{индi-2}^{\hat{\Phi}} - K_{индi-2}), \quad (9.6),$$

Таблица 7

| № п.п | Параметры расчета показателей | Ед. изм. | 2021 год утв. | 2021 год ФАКТ | 2022 год утв. | 2022 год ФАКТ |
|-------|---|-----------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| 1 | Фактическое значения индекса потребительских цен в году i-2 | % | | 106,7 | 103,9 | 113,8 |
| 2 | Индекс эффективности подконтрольных расходов | % | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 3 | Количество условных единиц | у.е. | 402 | 904 | 595 | 1137 |
| 4 | Коэффициент эластичности по количеству активов | | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Подконтрольные расходы | тыс. руб. | 17 041 | | | |

Корректировка неподконтрольных расходов

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год, определена по формуле (7) Методических указаний по расчету тарифов №98-э, в размере (+)3362 тыс. руб.

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

Таблица 8

| Показатель | Обозначение | Значение | Корректировка НВВ, тыс. руб. |
|---|------------------------|----------|------------------------------|
| Неподконтрольные расходы, утвержденные на 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб. | $НР_{i-2}^{расх.план}$ | 9212 | +3362 |
| Неподконтрольные расходы, экономически обоснованный факт за 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб. | $НР_{i-2}^{расх.факт}$ | 12575 | |

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Корректировка НВВ Общества с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию определена в размере (+)4496 тыс. руб., и рассчитана по формуле (9.9) Методических указаний по расчету тарифов №98-э

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

Таблица 9

| Показатель | Обозначение | Значение | Корректировка НВВ, тыс. руб. |
|---|---------------------------------|----------|------------------------------|
| Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в 2022 году, млн кВтч | Π_{i-2}^{ϕ} | 1,280 | +4 496 |
| Уровень потерь в сетях, установленный на 2022 год, % | $N_{i-2}^{уст}$ | 3,895 | |
| Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть за 2022 год, млн кВтч | $\mathcal{E}_{i-2}^{отп. \phi}$ | 36,064 | |
| Плановый объем отпуска электрической энергии в сеть на 2022 год, млн кВтч | $\mathcal{E}_{i-2}^{отп. пл}$ | 23,409 | |
| Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году, руб./кВтч | $ЦП_{i-2}^{\phi}$ | 12,468 | |
| Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году, руб./кВтч | $ЦП_{i-2}$ | 12,569 | |

Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии по доходам от осуществления регулируемой деятельности

Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2022 год определяется по формуле (7.1) Методических указаний по расчету тарифов №98-э:

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

Таблица 10

| Показатель | Обозначение | Значение | Корректировка НВВ, тыс. руб. |
|---|--------------------|----------|------------------------------|
| Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей, установленная на 2022 год, тыс. руб. | HBB_{i-2} | 67 154 | -36 678 |
| Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2022 год, тыс. руб. | HBB_{i-2}^{ϕ} | 103 832 | |

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) (показатель КНК_i; формулы (2) Методических указаний по расчету тарифов №98-э)

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.:

$$КНК_i = K_{об_i} \cdot П_{кор_i}, (1)$$

Таблица 11

| Показатель | Значение | Корректировка НВВ, тыс. руб. |
|--|----------|------------------------------|
| Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год | 0,3 | +403 |
| 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 | 0,6% | |
| Необходимая валовая выручка, утвержденная на 2022 год, тыс. руб. | 67 160 | |

Таким образом, корректировка НВВ с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) составила (+)403 тыс. руб.

В результате проведенных расчетов корректировка НВВ за 2022 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 22.09.2023 г. составит:

Таблица 12

| Показатель | Значение, тыс. руб. |
|---|---------------------|
| 1 | 2 |
| 1. Корректировка подконтрольных расходов | -1 030 |
| 2. Корректировка неподконтрольных расходов | 3 362 |
| 3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | 4 496 |
| 4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей | -36 678 |
| Итого | -29 849 |
| ИПЦ 2023 года, % | 105,80 |
| ИПЦ 2024 года, % | 107,20 |

| Показатель | Значение, тыс. руб. |
|--|------------------------|
| Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023г, 2024 г. в соответствии с формулой (3) Методических указаний по расчету тарифов № 98-э | -34 493 |
| 5. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | 403 |
| 6. Выпадающие доходы за 2022 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям потребителей до 15 кВт и до 150 кВт, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, но подлежащие включению в расчет необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год | 22 903 |
| Всего корректировка НВВ | -11 187 |

Корректировка подконтрольных расходов по итогам предыдущего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы)

Службой произведен анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов по результатам деятельности за предыдущий долгосрочный период регулирования 2020-2022 годы (таблица 13).

По итогам анализа экспертом Службы выявлен недополученный доход у регулируемой организации по итогам предыдущего долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы в размере **12647** тыс. руб.

С учетом применения индекса потребительских цен одобренного Правительством Российской Федерации Прогноза социально-экономического развития от 22.09.2023 г. на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов: 2021/2020-106,7%; 2022/2021-113,8%; 2023/2022-105,8%; 2024/2023-107,2% недополученный доход в размере **15219** тыс. руб. подлежит учету в рамках п. 7 Основ ценообразования в 2024 году.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный недополученный доход (расход) общества учтен Службой в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «41 Электрическая сеть» на 2024 год.

Таблица 13

| | Индекс потребительских цен | Значение (%) |
|---|---|-----------------------------|
| 1 | ИПЦ (в среднем за год) 2021 | 106,7 |
| 2 | ИПЦ (в среднем за год) 2022 | 113,8 |
| 3 | ИПЦ (в среднем за год) 2023 | 105,8 |
| 4 | ИПЦ (в среднем за год) 2024 | 107,2 |
| | 2020 год | Значение (тыс. руб.) |
| 5 | Утверждено РСТ на 2020 | 15 880 |
| 6 | фактические расходы принятые РСТ Камчатского края | 16 840 |
| 7 | результат деятельности по п.7 Основ ценообразования | 961 |
| 8 | с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100) | 1 323 |
| | 2021 год | |

| | Индекс потребительских цен | Значение (%) |
|-----------|--|---------------------|
| 9 | Утверждено РСТ на 2021 | 17 032 |
| 10 | фактические расходы принятые РСТ Камчатского края | 21 133 |
| 11 | результат деятельности по п.7 Основ ценообразования | 4 101 |
| 12 | с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100) | 5 293 |
| | 2022 год | |
| 13 | Утверждено РСТ на 2022 | 23 936 |
| 14 | Фактические расходы принятые РСТ Камчатского края | 31 522 |
| 15 | результат деятельности по п.7 Основ ценообразования | 7 586 |
| 16 | с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100) | 8 603 |
| 17 | ИТОГО (стр.8+стр.12+стр.16) | 15 219 |

Таким образом, необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2024 год экспертом Службы рассчитана в размере 93 257 тыс. руб., рост к НВВ 2023 года составил 112%.

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

Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в 2024 году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле (11) Методических указаний по расчету тарифов №98-э.

Объем технологических потерь электрической энергии в сетях ООО «41 Электрическая сеть» на 2024 год составит 1,553 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 8,998 руб./кВт*ч. (с НДС);

- на период с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года составит 14,208 руб./кВт*ч. (с НДС).

В результате планируемые затраты на покупку электроэнергии для компенсации потерь по расчету эксперта Службы составят 17 994 тыс. руб., в том числе:

- на период с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года – 7 017 тыс. руб.;

- на период с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года – 10 977 тыс. руб.

Выводы

Эксперт Службы по результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «41 Электрическая сеть» 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 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «41 Электрическая сеть» | 2023 | 1 594 582 | 279 | 3,607 | 1 594 582 | 279 | 3,607 |
| | 2024 | 1 103 723 | 345 | 2,649 | 1 044 699 | 516 | 2,696 |
| | 2025 | 1 044 699 | 516 | 2,696 | 678 083 | 450 | 1,866 |
| | 2026 | 678 083 | 450 | 1,866 | 691 632 | 468 | 1,912 |
| | 2027 | 691 632 | 468 | 1,912 | 705 583 | 487 | 1,960 |

* товары (работы и услуги) ООО «41 Электрическая сеть», в связи с работой по упрощенной системе налогообложения, НДС не облагаются.