



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

**Экспертное заключение по
экономической обоснованности тарифов на электрическую энергию,
поставляемую ООО «Энергия А1» по объектам электроснабжения
рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Усть-
Большерецком муниципальном округе, Соболевском муниципальном районе,
Карагинском муниципальном районе, Тигильском муниципальном округе,
Олюторском муниципальном районе Камчатского края, на 2025 год**

г. Петропавловск – Камчатский,
декабрь, 2024 год

Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявления ООО «Энергия А1» от 02.05.2024 № б/н, (с дополнениями), с учетом представленных материалов, сведений, документов, проведена экспертиза материалов для установления тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Энергия А1» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Усть-Большерецком муниципальном округе, Соболевском муниципальном районе, Карагинском муниципальном районе, Тигильском муниципальном округе, Олюторском муниципальном районе Камчатского края, на 2025 год в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, 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, Правила государственного регулирования), приказами ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней» (далее – Регламент № 489/24), нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

I. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении на утверждение тарифов на электрическую энергию ООО «Энергия А1» на 2025 год

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).

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора ООО «Энергия А1» А.А. Иванова, Л.Д. Ключникова.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «Энергия А1», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «Энергия А1».

Во исполнение пункта 12 постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами

оптового и розничных рынков электрической энергии», предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования, подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования № 1178, ООО «Энергия А1» опубликованы на официальном сайте организации <https://enal.ru/>.

По результатам анализа материалов, представленных для установления тарифов на производство электрической энергии, поставляемой ООО «Энергия А1» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Усть-Большерецком муниципальном округе, Соболевском муниципальном районе, Карагинском муниципальном районе, Тигильском муниципальном округе, Олюторском муниципальном районе Камчатского края, на 2025 год, а также мониторинга информации, размещенной на официальном сайте в сети «Интернет», указанном в заявлениях на установление тарифов, выявлено несоответствие опубликованного предложения о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на официальном сайте организации в сети «Интернет», с предложениями направленными в адрес Службы.

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 22.07.2024 № 489/24 (далее – Регламент), РСТ Камчатского края отказала в открытии дела об установлении тарифа на производство электрической энергии, поставляемой ООО «Энергия А1» по объектам электроснабжения, на 2025 год по заявлению организации.

Вместе с тем, учитывая необходимость установления тарифа на производство электрической энергии, поставляемой ООО «Энергия А1» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Усть-Большерецком муниципальном округе, Соболевском муниципальном районе, Карагинском муниципальном районе, Тигильском муниципальном округе, Олюторском муниципальном районе Камчатского края, на 2025 год, на основании пункта 6 Регламента экспертами Службы начата процедура по подготовке предложений об установлении тарифа на производство электрической энергии, поставляемой ООО «Энергия А1» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Усть-Большерецком муниципальном округе, Соболевском муниципальном районе, Карагинском муниципальном районе, Тигильском муниципальном округе, Олюторском муниципальном районе Камчатского края, на 2025 год, на основании имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов), а также представленных Обществом по запросу Службы (исх. от 21.06.2024 № 47; от 18.09.2024 № б/н, от 10.10.2024 № 5, от 16.10.2024 № 56).

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.

Следует отметить, что общество планирует начать свою деятельность в сфере регулируемых видов деятельности, а именно в сфере производства электрической энергии, с января 2025 года. Иных видов деятельности у общества на данный момент нет.

В случае возникновения других видов деятельности обществу необходимо будет формировать ведение раздельного учета доходов, расходов и объемов продукции в соответствии законодательством в сфере бухгалтерского учета, а также с учетом требований следующих нормативных документов:

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

III. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов)

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

В составе заявления для установления тарифов на электрическую энергию производства ООО «Энергия А1» на 2025 год материалы, предусмотренные пунктом 7 Регламента № 489/24, предоставлены не в полном объеме.

Письмом от 02.05.2024 года № б/н (вх. №90/1632 от 02.05.2024) ООО «Энергия А1» представило в адрес РСТ Камчатского края заявление об установлении тарифов и их предельных уровней на 2025 год со следующими приложениями:

1. Заявка об установлении тарифов и их предельных уровней на 2025 год состоящая из следующих таблиц:

- таблица №П1.1.1. «Баланс мощности ПЭ в годовом совмещенном максимуме графика электрической нагрузки ОЭС»;
- таблица №П1.2.2 «Расчет полезного отпуска электрической энергии по ЭСО»;
- таблица №П1.6 «Структура отпуска электрической энергии (мощности) по

группам потребителей ЭСО»;

- таблица №П 1.9. «Расчет расхода топлива по электростанциям (котельным)»;
- таблица №П1.10 «Расчет баланса топлива»;
- таблица №П1.11 «Расчет расходов на топливо для выработки электрической и тепловой энергии»;
- таблица №П1.15 «Смета расходов на производство электроэнергии на 2025г.»;
- таблица №П1.16 «Расчет расходов на оплату труда ООО «Энергия А1» на генерацию электроэнергии»;
- таблица №П1.17 Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов»;
- таблица №п1.21 «Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов»;
- таблица №П.22 «Расчет экономически обоснованного тарифа продажи ЭСО (ПЭ)».

2. Договоры аренды ДГУ (копии):

- договор аренды № 12 от 13.03.2024 (отсутствуют пообъектная балансовая стоимость, Акт возврата имущества и расчет арендной платы);
- договор аренды № 13 от 25.03.2024 (отсутствуют пообъектная балансовая стоимость, расчет арендной платы);
- договор аренды № 14 от 20.03.2024 (отсутствуют пообъектная балансовая стоимость, расчет арендной платы);
- договор аренды № 15 от 25.03.2024 (отсутствуют пообъектная балансовая стоимость, расчет арендной платы);
- договор аренды № 17 от 25.03.2024 (отсутствуют пообъектная балансовая стоимость, расчет арендной платы);
- договор аренды № 18 от 26.03.2024 (отсутствуют пообъектная балансовая стоимость, расчет арендной платы).

На основании пункта 6 Регламента в адрес Общества письмом от 23.05.2024 № 90.01-07/1453 (далее – запрос) направлен запрос о представлении информации в срок до 03.06.2024 года:

1. Устав общества;
 2. Копию приказа об утверждении учетной политики организации на текущий год со всеми приложениями (учетная политика, план счетов и пр.);
 3. Положение об оплате труда работников на 2024 и 2025 годы;
 4. Штатную расстановку на 01.01.2024 и (или) на 01.05.2024;
 5. Статистическую отчетность по формам П4 и (или) МП(микро) за 2023 год;
 6. Документы, обосновывающие планируемые расходы от осуществления регулируемой деятельности на 2025 год (договоры, коммерческие предложения и иные документы, подтверждающие планируемые расходы);
- по статье «Топливо на технологические цели», а также информация о ценах на топливо, с приложением договоров, заключенных в результате проведения торгов;
 - по статье «Отчисления на социальные нужды» - уведомление Фонда социального страхования РФ о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных

заболеваний, форму Расчета по страховым взносам (КНД 1151111);

- по статье «Прочие расходы» - обосновывающие документы с пояснительной запиской по итогам 2023 года (карточки счетов, оборотно-сальдовые ведомости, первичные бухгалтерские документы, договоры, акты выполненных работ (услуг), накладные, счета-фактуры, чеки и иные подтверждающие документы, обоснование необходимости и целесообразности понесенных расходов по каждому виду расхода по статье);

- по статье «Арендная плата (ДГУ)» копии приложений к заключенным договорам аренды с указанием балансовой стоимости объекта, инвентарные карты и расчет стоимости арендной платы;

7. Пояснительную записку о порядке формирования планируемых затрат (по всем статьям, с указанием применяемых норм и нормативов расчета) и проведенном анализе в целях минимизации затрат.

ООО «Энергия А1» письмом от 30.05.2024 № 45, просила продлить срок предоставления требуемых материалов до 17 июня 2024 года.

Письмом от 17.06.2024 № 46 ООО «Энергия А1» просила продлить срок предоставления требуемых материалов до 01 июля 2024 года.

Служба письмом от 18.06.2024 № 90.01-07/1739 уведомила о возможном увеличении срока предоставления запрашиваемой информации не позднее 20 июня 2024 года.

Общество письмом от 21.06.2024 № 47 (вх. № 90/2379 от 21.06.2024) представило в адрес РСТ Камчатского края устав компании, с указанием, что прочие запрошенные документы находятся на утверждении и будут предоставлены по мере готовности.

По состоянию на 12 июля 2024 года запрашиваемая информация, в полном объеме, в адрес РСТ Камчатского края не представлена.

Таким образом, обязанность по предоставлению предложения по установлению тарифов в сфере электроэнергетики с приложением обосновывающих документов, ООО «Энергия А1» не исполнена.

Представление информации не в полном объеме по запросу в РСТ Камчатского края как исполнительный орган государственной власти Камчатского края, наделенный функциями для осуществления тарифного регулирования на территории Камчатского края, послужило основанием для отказа в открытии дела по корректировке тарифов на производство электрической энергии, поставляемой ООО «Энергия А1» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Усть-Большерецком муниципальном округе, Соболевском муниципальном районе, Карагинском муниципальном районе, Тигильском муниципальном округе, Олюторском муниципальном районе Камчатского края, на 2025 год и вынесением постановления об административном правонарушении, ответственность за которое установлена частью 2 статьи 19.7.1 КоАП РФ.

При определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ООО «Энергия А1» на 2025 год применен метод экономически обоснованных расходов.

Непредставление Обществом запрашиваемых материалов по запросу Службы, в полном объеме, не позволило произвести достаточную обоснованную оценку плановых (на 2025 год) расходов Общества.

IV. Источники финансирования на предстоящий период регулирования в соответствии с утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы

Инвестиционная программа в отношении ООО «Энергия А1» в сфере электроэнергетики на предстоящий период регулирования не утверждалась.

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

Информация о направлении использования амортизационных отчислений на 2025 год от ООО «Энергия А1» не поступала.

VI. Расшифровка по каждому году периода регулирования, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, величины, распределенной в целях сглаживания изменения цен (тарифов) в соответствии с абзацами двенадцатым - пятнадцатым пункта 7, абзацами пятнадцатым - семнадцатым пункта 37 и абзацем восьмым пункта 38(3) Основ ценообразования, и величины, распределенной в соответствии с абзацем девятым пункта 38(3) Основ ценообразования, а также график распределения указанных величин, с первого до последнего года распределения, сформированный на момент установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на предстоящий период регулирования

ООО «Энергия А1» услуги по передаче электрической энергии не оказывает.

VII. Оценка финансового состояния ООО «Энергия А1»

Тариф на производство электрической энергии для ООО «Энергия А1» устанавливается впервые, оценка финансового состояния Общества за предыдущие года регулируемой деятельности осуществить не представляется возможным.

Следует отметить, что согласно выписки из ЕГРЮЛ ООО «Энергия А1» создано 23.03.2023 года и основным видом деятельности организации является производство электроэнергии (код вида деятельности 35.11). Кроме того, выпиской из ЕГРЮЛ подтверждается наличие как дополнительных видов деятельности, связанных со сферой электроэнергетики (передача и распределение электроэнергии). Кроме того, ранее ООО «Энергия А1» не осуществляло регулируемую деятельность в сфере электроэнергетики, в том числе в 2023 году.

VIII. Анализ основных технико-экономических показателей ООО «Энергия А1» на 2025 год

В связи с тем, что ООО «Энергия А1» заявилось в Службу на установление

тарифа впервые, провести анализ основных технико-экономических показателей в соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования, а именно за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования эксперту Службы, не предоставляется возможным.

В соответствии с утвержденным приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов», принимаются следующие основные технико-экономические показатели на расчетный период регулирования (2025 год), представленные в таблице 1.:

Таблица 1

| № п/п | Технико-экономические показатели | Ед.изм. | Предложения эксперта на 2025 год, млн. кВтч |
|-------|--------------------------------------------|-----------|---------------------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Выработка электроэнергии ЭСО, всего | млн. кВтч | 14,13 |
| 2 | Расход электроэнергии на собственные нужды | млн. кВтч | 0,079 |
| 3 | то же в % | % | 0,56 |
| 4 | Отпуск электроэнергии с шин, всего | млн. кВтч | 14,052 |
| 5 | Полезный отпуск электроэнергии ЭСО, всего | млн. кВтч | 14,052 |

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

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли проведен в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования.

ООО «Энергия А1» заявилось на установление тарифа на производство электрической энергии на территории Камчатского края впервые, в связи с чем провести анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли не представляется возможным.

Экспертом Службы проведена экспертиза на основе предоставленных обосновывающих документов Организации с учетом макроэкономических показателей, одобренных Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период на 2026 и 2027 годы, от 30.09.2024 (далее – Прогноз).

Проанализировав имеющиеся материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ООО «Энергия А1» на производство электрической энергии на 2025 год методом экономически обоснованных расходов (затрат).

Таблица 2

| № п/п | Наименование расхода | Предложение Эксперта на 2025 год, тыс. руб. | Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов |
|-------|---------------------------|---------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------|
| 1 | 2 | 4 | 6 |
| 1. | Вспомогательные материалы | 11 334 | В соответствии с пунктами 24 и |

| № п/п | Наименование расхода | Предложение Эксперта на 2025 год, тыс. руб. | Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------|
| 1 | 2 | 4 | 6 |
| | | | 29 Основ ценообразования |
| | <p>В рамках анализа статьи «Вспомогательные материалы» РСТ Камчатского края письмами от 23.05.2024 № 90.01-07/1453, от 04.10.2024 № 90.01-07/2721 были запрошены:</p> <ul style="list-style-type: none"> - документы, обосновывающие планируемые расходы от осуществления регулируемой деятельности на 2025 год (договоры, коммерческие предложения и иные документы, подтверждающие планируемые расходы); - пояснительную записку о порядке формирования планируемых затрат (по всем статьям, с указанием применяемых норм и нормативов расчета) и проведенном анализе в целях минимизации затрат; - график проведения ремонтных работ (текущих и капитальных) на 2025 год и до конца действия срока договоров аренды объектов электросетевого хозяйства (далее - ОЭСХ) с указанием планируемого способа выполнения ремонтных работ (хозяйственный способ, подрядная организация) с согласованием с собственником ОЭСХ, - информацию об авариях, произошедших за последние 5 лет на ОЭСХ, арендуемых ООО «Энергия А1», - утвержденную ремонтную программу на 2025 год; <p>Положениями пункта 31 Основ ценообразования установлено «...При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность».</p> <p>Информация, запрошенная РСТ Камчатского края, в связи с отсутствием у ООО «Энергия А1» не представлена в полном объеме.</p> <p>Письмом от 10.10.2024 № 5 ООО «Энергия А1» представлены следующие пояснения:</p> <ul style="list-style-type: none"> - пояснительная записка Предложение по установлению тарифов на производство электрической энергии ООО «Энергия А1» на 2025 г. - «информация об авариях, произошедших за последние 5 лет отсутствует, срок аренды объектов электросетевого хозяйства (далее - ОЭСХ) ООО «Энергия А1» начинает действовать с 01.01.2025 г. Информация будет затребована у организаций-арендодателей и предоставлена в РСТ». - «график проведения ремонтных работ и утвержденная ремонтная программа на 2025 год - информация будет затребована у организаций-арендодателей и предоставлена в РСТ». <p>На основании пояснительной записки – плановые расходы рассчитаны исходя из динамики потребности в средствах организаций, работающих в сопоставимых условиях по виду производственной деятельности с учетом мощности оборудования.</p> <p>Так, в целях проведения регламентных работ по проведению технического обслуживания, эксплуатации основного оборудования, необходимо обеспечить производственные участки соответствующими ЗиП и материалами, фильтрами, маслами, охлаждающей жидкостью, путем проведения закупочных процедур в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». Прогнозные затраты на вспомогательные материалы включены в состав НВВ в сумме 80 626 тыс. руб.</p> <p>Не представлены документы на проведение конкурсных процедур, коммерческие предложения, расчет по нормативам с указанием применяемых норм, заключенные договора с контрагентами, а также проведенный анализ в целях минимизации затрат.</p> <p>Ввиду отсутствия договоров, заключенных ООО «Энергия А1» в результате проведения торгово-конкурсных процедур на заключение договоров с контрагентами, а также информации по запросу Службы, расходы по статье «Вспомогательные материалы» на 2025 год сформированы экспертом РСТ Камчатского края на основании данных проведенного анализа расходов на вспомогательные материалы на территории Камчатского края по организациям, осуществляющим деятельность по производству электрической энергии в сопоставимых условиях и географическом расположении в ближайших районах Камчатского края, а также логистики до объектов производства ООО «Энергия А1». В связи с чем, предлагает к учету в составе НВВ расходов по данной статье затрат в размере 11 334 тыс. руб., на уровне фактически понесенных затрат ООО «Энергопрогноз-Камчатка» за 2022 год с учетом ИПЦ 2025/2024 – 105,8%, 2024/2023 – 108,0%, 2023/2022 – 105,9% с пересчетом на мощность оборудования.</p> | | |
| 2. | Работы и услуги производственного характера | 19 559 | В соответствии с пунктами 28 и 29 Основ ценообразования |
| | <p>В рамках анализа статей «Работы и услуги производственного характера» РСТ Камчатского края письмом от 23.05.2024 № 90.01-07/1453, от 04.10.2024 № 90.01-07/2721 были запрошены:</p> <ul style="list-style-type: none"> - документы, обосновывающие планируемые расходы от осуществления регулируемой деятельности на 2025 год (договоры, коммерческие предложения и иные документы, подтверждающие планируемые расходы); | | |

| № п/п | Наименование расхода | Предложение Эксперта на 2025 год, тыс. руб. | Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов |
|----------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1 | 2 | 4 | 6 |
| | <p>- пояснительную записку о порядке формирования планируемых затрат (по всем статьям, с указанием применяемых норм и нормативов расчета) и проведенном анализе в целях минимизации затрат;</p> <p>- график проведения ремонтных работ (текущих и капитальных) на 2025 год и до конца действия срока договоров аренды объектов электросетевого хозяйства (далее - ОЭСХ) с указанием планируемого способа выполнения ремонтных работ (хозяйственный способ, подрядная организация) с согласованием с собственником ОЭСХ,</p> <p>- информацию об авариях, произошедших за последние 5 лет на ОЭСХ, арендуемых ООО «Энергия А1»,</p> <p>- утвержденную ремонтную программу на 2025 год;</p> <p>Информация, запрошенная РСТ Камчатского края, представлена не в полном объеме, в связи с отсутствием у ООО «Энергия А1».</p> <p>Пунктом 29 Основ ценообразования установлено, что при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):</p> <p>- установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;</p> <p>- расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;</p> <p>- рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;</p> <p>- рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.</p> <p>Положениями пункта 31 Основ ценообразования установлено «...При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, предоставляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность».</p> <p>На основании всей имеющейся информации, принимая во внимание отсутствие документов, подтверждающих проведение торгово-конкурсных процедур на заключение договоров с контрагентами, а также информации по запросу Службы, эксперт РСТ Камчатского края приходит к выводу о том, что заявленные ООО «Энергия А1» расходы являются завышенными и экономически необоснованными. В соответствии с проведенным анализом расходов на работы и услуги производственного характера на территории Камчатского края по организациям, осуществляющим деятельность по производству электрической энергии в сопоставимых условиях и географическом расположении в ближайших районах Камчатского края, а также логистики до объектов производства ООО «Энергия А1», затраты по статье «Работы и услуги производственного характера» приняты в размере 19 559 тыс. руб. на уровне фактически понесенных затрат ООО «Энергопрогноз-Камчатка» за 2022 год с учетом ИПЦ 2025/2024 – 105,8%, 2024/2023 – 108,0%, 2023/2022 – 105,9% с пересчетом на мощность оборудования.</p> | | |
| 3. | <p>Топливо на технологические цели</p> <p>В рамках анализа статей «Топливо на технологические цели» РСТ Камчатского края письмом от 23.05.2024 № 90.01-07/1453, от 04.10.2024 № 90.01-07/2721 были запрошены:</p> <p>- расчет фактически сложившегося УРУТа за 2021-2023 годы в разрезе каждой дизель-генераторной установки, с приложением технических паспортов (приложение 1);</p> <p>- информацию о ценах на топливо, с приложением договоров, заключенных в результате проведения торгов (информацию по торгам, проведенным на 2025 год, с указанием ссылок на информационный ресурс о размещении информации по каждой процедуре, договоры на поставку топлива, включая договора на оказание транспортных услуг до объектов генерации на 2025 год), с реестром предоставляемых документов;</p> <p>- актуальный расчет «Расход топлива» таблицы 1.9, 1.11 и «Баланс топлива» таблица 1.10, в разрезе каждого участка ДЭС.</p> <p>Письмом от 10.10.2024 № 5 ООО «Энергия А1» представлен ответ на запрос РСТ Камчатского края от 04.10.2024 № 90.01-07/2721, не содержащий запрашиваемой информации.</p> <p>Экспертом Службы в соответствии с пунктом 27 Методических указаний 686/19, удельный расход условного топлива ввиду отсутствия утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации нормативов, принят в размере 307 г/кВтч., на уровне расчета организации.</p> <p>Ввиду отсутствия договоров, заключенных ООО «Энергия А1» в результате проведения торгов на поставку дизельного топлива, с учетом цен покупки дизельного топлива, а также информации запрошенной РСТ Камчатского края, цены на закупку дизельного топлива на 2025 год сформированы экспертом Службы следующим образом:</p> | <p>313 098</p> | <p>В соответствии с пунктом 21 Основ ценообразования</p> |

| № п/п | Наименование расхода | Предложение Эксперта на 2025 год, тыс. руб. | Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов | | | |
|-------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|------------------------|---------------------------------------|
| 1 | 2 | 4 | 6 | | | |
| | Определение расхода натурального топлива | | | | | |
| | Муниципальный район | Наименование ДЭС | Полезны й отпуск | УРУТ | Переводной коэффициент | Расход натурального топлива, тыс./тнт |
| | Соболевский район | ДЭС «Западный берег» | 2,490 | 307 | 1,45 | 0,527 |
| | Соболевский район | ДЭС «Немтик» | 1,012 | 307 | 1,45 | 0,214 |
| | Соболевский район | ДЭС «Кристалл» | 2,122 | 307 | 1,45 | 0,449 |
| | Карагинский район | ДЭС «Хайлюля» | 3,652 | 307 | 1,45 | 0,773 |
| | Карагинский район | ДЭС «Начикинское» | 1,008 | 307 | 1,45 | 0,213 |
| | Тигильский район | ДЭС «Охотское» | 1,951 | 307 | 1,45 | 0,413 |
| | Усть-большерецкий район | ДЭС «Красный труженик» | 1,310 | 307 | 1,45 | 0,277 |
| | Олюторский район | ДЭС «РА Олюторское» | 0,508 | 307 | 1,45 | 0,107 |
| | Итого | | 14,052 | 307 | 1,45 | 2,975 |
| | Определение средней цены покупки топлива | | | | | |
| | Муниципальный район | Наименование ДЭС | Расход натурального топлива, тыс./тнт | Цена покупки/расхода дизельного топлива, руб./т.н.т.* | Стоимость, тыс. руб. | |
| | Соболевский район | ДЭС «Западный берег» | 0,527 | 115 273,79 | 60 776 | |
| | Соболевский район | ДЭС «Немтик» | 0,214 | 115 273,79 | 24 701 | |
| | Соболевский район | ДЭС «Кристалл» | 0,449 | 115 273,79 | 51 794 | |
| | Карагинский район | ДЭС «Хайлюля» | 0,773 | 92 711,75 | 71 682 | |
| | Карагинский район | ДЭС «Начикинское» | 0,213 | 92 711,75 | 19 778 | |
| | Тигильский район | ДЭС «Охотское» | 0,413 | 105 736,32 | 43 680 | |
| | Усть-большерецкий район | ДЭС «Красный труженик» | 0,277 | 105 459,14 | 29 252 | |
| | Олюторский район | ДЭС «РА Олюторское» | 0,107 | 106 416,29 | 11 435 | |
| | Итого | | 2,975 | 105 233,83 | 313 098 | |
| | * цена дизельного топлива согласно представленных отторгованных договоров за 2024 год, сопоставимыми организациями, с учетом ИПЦ на нефтепродукты 2025/2024 - 106%, ИПЦ доставка 2025/2024 – 104,3%. | | | | | |
| | В результате проведенного анализа цена 1 тонны дизельного топлива в 2025 году по приходу/расходу составит 105 233,83 руб./т.н.т., что не превышает сложившейся по 2023 году цены на дизельное топливо с ИПЦ на нефтепродукты. | | | | | |
| | Объем затрат на дизельное топливо для производства электрической энергии на 2025 год включен в расчет в размере 313 098 тыс. руб. | | | | | |
| 4. | Расходы на оплату труда | | 94 099 | В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования | | |
| | В рамках анализа статей «Расходы на оплату труда» РСТ Камчатского края письмом от 23.05.2024 № 90.01-07/1453, от 04.10.2024 № 90.01-07/2721 были запрошены: - положение об оплате труда работников на 2024 и 2025 годы; - штатную расстановку на 01.01.2024 и (или) на 01.05.2024 и штатное расписание; - статистическую отчетность по формам П4 и (или) МП(микро) за 2023 год; Эксперт РСТ Камчатского края отмечает следующее. В соответствии с договорами аренды: - от 25.03.2024 №19 ООО «Немтик»; - от 13.03.2024 № 12 с ООО «Охотское»; - от 25.03.2024 №13 с ООО «Западный берег»; - от 20.03.2024 № 14 с ООО «НАЧИКИНСКОЕ»; - от 25.03.2024 № 15 с ООО «Кристалл»; - от 25.03.2024 № 17 с ООО «Корякморепродукт»; | | | | | |

| № п/п | Наименование расхода | Предложение Эксперта на 2025 год, тыс. руб. | Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов |
|----------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1 | 2 | 4 | 6 |
| | <p>- от 26.03.2024 № 18 с РА «Олюторская», эксплуатация дизель-генераторных установок силами ООО «Энергия А1» начнется с 01.01.2025. Письмом от 10.10.2024 № 5 ООО «Энергия А1» представлена следующая информация:</p> <ul style="list-style-type: none"> - положение об оплате труда работников на 2024 (2025) год; - штатное расписание на 01.01.2024 г; - статистическая отчетность по формам П4 и МП (микро) за 2023 год в Росстат не сдавались; - пояснительная записка. <p>На основании пояснительной записки Общества – фонд оплаты труда определен исходя из перечня арендованного имущества. Произведен расчет нормативной численности персонала для выполнения производственных задач и обеспечения бесперебойного энергоснабжения потребителей на основании Приказа Госстроя РФ от 03.04.2000 года №68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Ч.3.Нормативы численности работников электроэнергетических предприятий». Согласно произведенного расчёта нормативная численность составляет 150 человек с учетом коэффициентов невыходов и района Крайнего Севера.</p> <p>Численность Общества в расчет 2025 года сформирована исходя потребности с учётом вахтовой сменности персонала: 85,3 человек производственного персонала и 10,5 человек персонала аппарата управления. Фонд оплаты труда на 2025 год рассчитан в объеме 180 433 тыс. руб.</p> <p>Эксперт отмечает, что штатная расстановка по фактически занятым штатным единицам, а также положение о вахтовом методе в РСТ Камчатского края не представлена. Общество не проявило должного предоставления документов и доказательств обоснованности материалов в Службу.</p> <p>Проанализировав всю представленную информацию, экспертом РСТ Камчатского края в расчет тарифов на 2025 год приняты следующие показатели:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) численность в количестве 56,9 человек, в том числе производственно-промышленный персонал 48 человек и административно-управленческий персонал – 8,9 человек, которая не превышает расчет нормативной численности работников электрических сетей согласно приказу от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства». 2) среднемесячная оплата труда на 1 работника принята в размере 137 731 рублей, с учетом следующего: в расчет принята среднемесячная начисленная заработная плата работников организаций по обеспечению электрической энергией по данным Камчатстат за 2023 год - 120 537,8 руб. с применением ИПЦ 2024/2023 – 108 %, ИПЦ 2024/2025 – 105,8 %. | | |
| | Отчисления на социальные нужды | 28 794 | в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования |
| 5. | Затраты по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2025 год рассчитаны экспертом РСТ Камчатского края с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом предельной величины базы для расчета страховых отчислений согласно постановлению Правительства РФ № 1883 от 10.11.2023, и уведомления о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, в размере 30,6%. | | |
| 6. | Прочие затраты всего, в том числе: | 232 | В соответствии с пунктами 28 и 29 Основ ценообразования |
| | <i>арендная плата ДГУ</i> | 0 | В соответствии с пунктами 28 и 29 Основ ценообразования |
| 6.1 | <p>Проанализировав представленные Обществом документы экспертом Службы расходы отклонены в полном объеме по следующим основаниям:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) в договорах аренды не указана балансовая стоимость оборудования; 2) представлены отличные друг от друга показатели (в энергетическом паспорте мощность арендованного оборудования не соответствует актам технологического присоединения с ПАО «Камчатскэнерго»); 3) в договорах отсутствует Приложение с расчетом арендной платы, при этом согласно договоров Приложение является неотъемлемой частью. <p>Энергетический паспорт с отражением расхождений представлен в таблице 3.</p> | | |
| 6.2 | Командировочные расходы | 138 | В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования |
| | В рамках анализа статьи «Командировочные расходы» РСТ Камчатского края письмами от 23.05.2024 № 90.01-07/1453, от 04.10.2024 № 90.01-07/2721 были запрошены: | | |

| № п/п | Наименование расхода | Предложение Эксперта на 2025 год, тыс. руб. | Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов |
|----------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1 | 2 | 4 | 6 |
| | <p>- утвержденный график командировок с указанием цели командирования, подтверждение необходимости и целесообразности каждой из командировок, в том числе с указанием места назначения командировки, срока командировки, количества командированных сотрудников.</p> <p>Информация, запрошенная РСТ Камчатского края, не представлена, в связи с отсутствием у ООО «Энергия А1».</p> <p>Ввиду отсутствия графика командировок, расходы по статье «Командировочные расходы» на 2025 год сформированы экспертом РСТ Камчатского края на основании данных проведенного анализа расходов на командировочные расходы на территории Камчатского края по организациям, осуществляющим деятельность по производству электрической энергии в сопоставимых условиях и географическом расположении в ближайших районах Камчатского края. В связи с чем, предлагает к учету в составе НВВ расходов по данной статье затрат в размере 138 тыс. руб., на уровне фактически понесенных затрат ООО «Энергопрогноз-Камчатка» за 2022 год с учетом ИПЦ 2025/2024 – 105,8%, 2024/2023 – 108,0%, 2023/2022 – 105,9% с пересчетом на мощность оборудования.</p> | | |
| 6.3 | Плата за подготовку переподготовку кадров | 95 | В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования |
| | <p>В рамках анализа статьи «Плата за подготовку переподготовку кадров» РСТ Камчатского края письмами от 23.05.2024 № 90.01-07/1453, от 04.10.2024 № 90.01-07/2721 были запрошены:</p> <p>- график подготовки и переподготовки кадров на 2025 – 2029 годы, с обоснованием требований законодательства прохождения соответствующего обучения сотрудников, с указанием периодичности.</p> <p>Информация, запрошенная РСТ Камчатского края, не представлена, в связи с отсутствием у ООО «Энергия А1».</p> <p>Ввиду отсутствия договоров, заключенных ООО «Энергия А1» в результате проведения торгово-конкурсных процедур на заключение договоров с контрагентами, расходы по статье «Плата за подготовку переподготовку кадров» на 2025 год сформированы экспертом РСТ Камчатского края на основании данных проведенного анализа расходов на плату за подготовку переподготовку кадров на территории Камчатского края по организациям, осуществляющим деятельность по производству электрической энергии в сопоставимых условиях и географическом расположении в ближайших районах Камчатского края. В связи с чем, предлагает к учету в составе НВВ расходов по данной статье затрат в размере 95 тыс. руб., на уровне фактически понесенных затрат ООО «Энергопрогноз-Камчатка» за 2022 год с учетом ИПЦ 2025/2024 – 105,8%, 2024/2023 – 108,0%, 2023/2022 – 105,9% с пересчетом на мощность оборудования.</p> | | |
| 6.4. | Прочие расходы | 0 | В соответствии с пунктами 28 и 29 Основ ценообразования |
| | Проанализировав представленные Обществом документы, экспертом Службы расходы отклонены в полном объеме в связи с отсутствием обоснований, пояснений, договоров, коммерческих предложений. Общество не проявило должного предоставления документов и доказательств обоснованности материалов в Службу. | | |
| 7 | НВВ | 467 115 | |
| 8 | Полезный отпуск (отпуск в сеть), млн. кВт.ч. | 14,052 | |
| 9 | Тариф на производство электрической энергии, руб/кВтч, в том числе: | 33,243 | |
| 9.1 | 1 полугодие | 31,228 | |
| 9.2 | 2 полугодие | 33,609 | |

Энергетический паспорт ООО «Энергия А1» 2025год

Таблица 3

| Объекты энергетики | Энергетические установки | | | Мощность, кВт согласно представленн ых документов (договора аренды) | Мощность, кВт (согласно представленн ых документов (акты ТП с ПАО «Камчатскэне рго»)) | Мощность кВт, (инф. представлен а в раб. Порядке 05.11.2024) | Присоедине нная мощность, кВт | Балансовая стоимость, руб. | Балансовая стоимость, (инф. представлена в раб. Порядке 05.11.2024), руб. | Балансовая стоимость по данным, представленны м в Службу, руб. |
|-------------------------------------------------|--------------------------|------------------------|------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------|----------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|
| | Марка (ТИП) | Количе ство (ед) | Мощность кВт согласно тарифной заявки Организации | | | | | | | |
| Соболевский район «ДЭС Западный берег» | Cummins RK 675 GF | 1 | 668 | 668 | 610 | 610 | 2 456 | 8 850 000 | 8 850 000 | 0 |
| | Cummins RK 350GF | 1 | 350 | 350 | 280 | 305 | | 6 950 000 | 6 950 000 | 0 |
| | Cummins RK 350GF | 1 | 407 | 407 | 280 | 305 | | 6 700 000 | 6 700 000 | 0 |
| | Cummins RK 440GF | 1 | 448 | 448 | 350 | 400 | | 7 200 000 | 7 200 000 | 0 |
| | Cummins RK 440GF | 1 | 448 | 448 | 350 | 400 | | 7 200 000 | 7 200 000 | 0 |
| | Cummins RK 440GF | 1 | 444 | 444 | 350 | 400 | | 7 200 000 | 7 200 000 | 0 |
| | Cummins RK 440GF | 1 | 448 | 448 | 350 | 400 | | 7 200 000 | 7 200 000 | 0 |
| | Cummins RK 1100GF | 1 | 970 | - | 800 | 888 | | 10 200 000 | 6 896 321 | 0 |
| | Cummins RK 1100GF | 1 | 970 | - | 800 | 888 | | 10 200 000 | 7 120 236 | 0 |
| | АДС 135 Т400 РД2 | 1 | 122 | 122 | 110 | 120 | | 2 000 000 | 2 000 000 | 0 |
| | РД 400 Т400-1Р | 1 | 448 | 444 | 320 | - | | 4 900 000 | - | 0 |
| | PK350GF | 1 | 407 | 407 | - | - | | 5 000 000 | - | 0 |
| | MN880GF | 1 | 970 | 970 | - | - | | 8 500 000 | - | 0 |
| | <i>ВСЕГО</i> | | <i>7 100</i> | <i>5 156</i> | <i>4 600</i> | <i>4 716</i> | | <i>92 100 000</i> | <i>38 516 557</i> | |
| Соболевский район «ДЭС Кристалл» | Cummins RK 880 GF | 1 | 800 | 800 | 800 | 800 | 2 850 | 9 200 000 | 6 458 963 | 13 150 817 |
| | Cummins RK 880 GF | 1 | 800 | 800 | 800 | 800 | | 9 200 000 | 6 226 880 | |
| | Cummins RK 880 GF | 1 | 800 | 800 | 800 | 800 | | 9 200 000 | 0 | |
| | Cummins KTA 38G14 | 1 | 800 | 800 | 800 | 800 | | 9 200 000 | 0 | |
| | Cummins RK 1100D5B | 1 | 800 | 800 | 800 | 800 | | 10 500 000 | 2 663 058 | |
| | Cummins RK 550B | 1 | 500 | 500 | 500 | 500 | | 6 700 000 | 4 260 879 | |
| | <i>ВСЕГО</i> | | <i>4 500</i> | <i>4 500</i> | <i>4 500</i> | <i>4 500</i> | | <i>54 000 000</i> | <i>19 609 780</i> | |
| Тигильский район ДЭС «Охотское» | Caterpillar 3508 | 1 | 800 | н/д | 800 | 800 | 1 854 | 9 800 000 | 9 800 000 | 0 |
| | Caterpillar 3412 | 1 | 400 | н/д | 400 | 400 | | 6 300 000 | 6 300 000 | 0 |
| | Komatsu SA6D | 1 | 95 | н/д | 95 | 95 | | 980 000 | 980 000 | 0 |
| | Doosan 222LT | 1 | 500 | н/д | 500 | 500 | | 3 200 000 | 3 200 000 | 0 |
| | Weichai-Deuts WP4 | 1 | 20 | н/д | | 50 | | 150 000 | 150 000 | 0 |

| Объекты энергетики | Энергетические установки | | | Мощность, кВт согласно представленн ых документов (договора аренды) | Мощность, кВт (согласно представленн ых документов (акты ТП с ПАО «Камчатскэне рго»)) | Мощность кВт, (инф. представлен а в раб. Порядке 05.11.2024) | Присоедине нная мощность, кВт | Балансовая стоимость, руб. | Балансовая стоимость, (инф. представлена в раб. Порядке 05.11.2024), руб. | Балансовая стоимость по данным, представленны м в Службу, руб. |
|-------------------------------------------------------------|--------------------------|------------------------|------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------|----------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|
| | Марка (ТИП) | Количе ство (ед) | Мощность кВт согласно тарифной заявки Организации | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | Olympian GEN275 | 1 | 250 | н/д | 250 | 250 | | 2 200 000 | 2 200 000 | 0 |
| | Cummins KTA-50-G3 | 1 | 1 000 | н/д | 1 000 | 1 000 | | 10 250 000 | 10 250 000 | 0 |
| ВСЕГО | | | 3 065 | 0 | 3 045 | 3 095 | | 32 880 000 | 32 880 000 | |
| Карагинский район ДЭС «Хайлоля» | Cummins C440 D5 | 1 | 350 | 350 | 350 | 350 | 3250 | 4 700 000 | 4 700 000 | 0 |
| | Cummins C440 D5 | 1 | 350 | 350 | 350 | 350 | | 4 720 000 | 4 720 000 | |
| | Cummins RK 800GF | 1 | 800 | 800 | 800 | 800 | | 8 900 000 | 8 900 000 | |
| | Cummins RK 800GF | 1 | 800 | 800 | 800 | 800 | | 8 900 000 | 8 900 000 | |
| | Cummins RK 800GF | 1 | 800 | 800 | 800 | 800 | | 8 900 000 | 8 900 000 | |
| | 1000 GFZT2B855B SW | 1 | 1 100 | 1 100 | 1 100 | 1 100 | | 9 700 000 | 9 700 000 | |
| | 1000 GFZT2B855B SW | 1 | 1 100 | 1 100 | 1 100 | 1 100 | | 9 700 000 | 9 700 000 | |
| | 1000 GFZT2B855B SW | 1 | 1 100 | 1 100 | 1 100 | 1 100 | | 9 700 000 | 9 700 000 | |
| ВСЕГО | | | 6 400 | 6 400 | 6 400 | 6 400 | | 65 220 000 | 65 220 000 | |
| Карагинский район ДЭС «Начикинско е» | Cummins KTA38 G5 | 1 | 800 | | 800 | 800 | 1652 | 8 200 000 | 8 200 000 | 0 |
| | Cummins KTA38 G5 | 1 | 800 | | 800 | 800 | | 8 150 000 | 8 150 000 | 0 |
| | Cummins KTA38 G5 | 1 | 800 | | 800 | 800 | | 7 980 000 | 7 980 000 | 0 |
| | Doosan GMP | 1 | 400 | | 400 | 400 | | 3 520 000 | 3 520 000 | 0 |
| | Percins – 72 | 1 | 70 | | 70 | 70 | | 450 000 | 450 000 | 0 |
| ВСЕГО | | | 2 870 | 0 | 2 870 | 2 870 | | 28 300 000 | 28 300 000 | |
| Усть Большерецки й район ДЭС «Красный труженик» | Doosan P222LT | 1 | 530 | | 530 | 530 | 1100 | 4 200 000 | 4 200 000 | 0 |
| | Daewoo P222LT | 1 | 480 | | 480 | 480 | | 3 750 000 | 3 750 000 | 0 |
| | Daewoo P222LT | 1 | 480 | | 480 | 480 | | 4 120 000 | 4 120 000 | 0 |
| | Daewoo P222LT | 1 | 480 | | 480 | 480 | | 3 750 000 | 3 750 000 | 0 |
| ВСЕГО | | | 1 970 | 0 | 1 970 | 1 970 | | 15 820 000 | 15 820 000 | |
| | SDMO D700 | 1 | 500 | 500 | 500 | 500 | 300 | 2 800 000 | 2 800 000 | 3 389 831 |

| Объекты энергетики | Энергетические установки | | | Мощность, кВт согласно представленн ых документов (договора аренды) | Мощность, кВт (согласно представленн ых документов (акты ТП с ПАО «Камчатскэне рго»)) | Мощность кВт, (инф. представлен а в раб. Порядке 05.11.2024) | Присоедине нная мощность, кВт | Балансовая стоимость, руб. | Балансовая стоимость, (инф. представлена в раб. Порядке 05.11.2024), руб. | Балансовая стоимость по данным, представленны м в Службу, руб. |
|-----------------------------------------------|--------------------------|------------------------|------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------|----------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|
| | Марка (ТИП) | Количе ство (ед) | Мощность кВт согласно тарифной заявки Организации | | | | | | | |
| Олюторский район ДЭС «РА Олюторская» | FG Willson P65 | 1 | 50 | 47 | 50 | 50 | | 400 000 | 400 000 | |
| | WPG 22 | 1 | 20 | 18 | 20 | 20 | | 90 000 | 90 000 | |
| | TCC AD 60C T400 | 1 | 60 | 60 | 60 | 60 | | 150 000 | 150 000 | |
| | <i>ВСЕГО</i> | | <i>630</i> | <i>625</i> | <i>630</i> | <i>630</i> | | <i>3 440 000</i> | <i>3 440 000</i> | |
| Соболевский район ДЭС «Немтик» | Cummins KTA 19 | 1 | 400 | | 400 | 400 | 1020 | 4 700 000 | 5 834 371 | 0 |
| | Cummins KTA 19 | 1 | 400 | | 400 | 400 | | 4 750 000 | 5 834 371 | 0 |
| | Cummins KTA 19 | 1 | 400 | | 400 | 400 | | 4 750 000 | 5 347 536 | 0 |
| | Cummins KTA 19 | 1 | 400 | | 400 | 400 | | 4 750 000 | 5 347 536 | 0 |
| | Cummins GS9 | 1 | 200 | | 200 | 200 | | 3 200 000 | 2 839 582 | 0 |
| | AZIMUT65 | 1 | 50 | | 50 | 50 | | 600 000 | 496 667 | 0 |
| <i>ВСЕГО</i> | | | <i>1 850</i> | <i>0</i> | <i>1 850</i> | <i>1 850</i> | | <i>22 750 000</i> | <i>25 700 062</i> | |
| ВСЕГО | | 53 | 28 385 | 16 681 | 22 045 | | 14 482 | 314 510 000 | 229 486 399 | 16 540 648 |

*пояснения о расхождении сведений в энергетическом паспорте и договорах аренды, (мощность, наименование ДГУ в актах приема-передачи, балансовой стоимости,) в адрес РСТ Камчатского края не представлены.

Х. Выводы

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) электрическую энергию, поставляемую ООО «Энергия А1» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Усть-Большерецком муниципальном округе, Соболевском муниципальном районе, Карагинском муниципальном районе, Тигильском муниципальном округе, Олюторском муниципальном районе Камчатского края, на 2025 год, среднегодовой тариф сложился в размере 33,243 руб./кВтч (без НДС).

- необходимая валовая выручка – 467 115 тыс. руб.;

- полезный отпуск – 14,052 млн кВтч;

Эксперт Службы по результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) электрическую энергию, поставляемую ООО «Энергия А1» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Усть-Большерецком муниципальном округе, Соболевском муниципальном районе, Карагинском муниципальном районе, Тигильском муниципальном округе, Олюторском муниципальном районе Камчатского края, эксперт Службы предлагает утвердить на 2025 год показатели согласно тарифного меню и утвердить тарифы в следующих размерах:

| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | I полугодие 01.01.2025 г.-30.06.2025 г. | | | | II полугодие 01.07.2025 г.-31.12.2025 г. | | | |
|----------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|--------------------------------------------|------|-------|--------|---------------------------------------------|------|-------|--------|
| | | | Цена (тариф) | | | | Цена (тариф) | | | |
| | | | ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей (без НДС) | | | | | | | | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | | | | 31,228 | | | | 33,609 |

Эксперт
Региональной службы по тарифам
и ценам Камчатского края



А.Ф. Кулик