

Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

Заключение

по результатам экспертизы корректировки необходимой валовой выручки на 2026 год и об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2026-2029 годы

Экспертиза расчета тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа на 2026 год (дело от 14 мая 2025 года № 43-д) проведена начальником отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа Савоновой М.А. (приказ о назначении уполномоченного по делу № 43-д от 14 мая 2025 года) при участии экспертов: Ковальской Е.В. – председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, Демещенко М.Г. – заместитель председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (приказ от 30.05.2025 года № 68-д).

**Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления
предложений нормативно-методическим документам по вопросам
регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней**

Анализ представленных материалов выполнен Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (далее – Комитет) в соответствии с нормативными правовыми актами в Российской Федерации:

Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Налоговым кодексом;

Положениями по бухгалтерскому учету, утвержденными приказами Минфина Российской Федерации;

Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Постановления № 1178);

приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 мая 2019 г. № 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» (далее – Методические указания ЭЭ);

приказом Федеральной антимонопольной службы от 22 июля 2024 года № 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».

В составе заявления ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» об установлении тарифов на электрическую энергию на 2026 год организацией представлены:

Заявление - об установлении тарифов в сфере электроснабжения на 2026 год (исх. № 01-12/1804 от 30.04.2025 г., вх. № 652/11 от 30.04.2025 (18:10));

обосновывающие материалы, представленные на электронном носителе от Миляевой Елены Алексеевны ведущего-экономиста планово-экономического отдела ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» (14 Гб).

Базовый перечень обосновывающих документов и материалов, представляемый регулируемыми организациями указан в пункте 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила № 1178).

Проведя анализ представленных документов и материалов ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» установлено, что представленные предложения не в полной мере соответствуют пункту 17 Правил № 1178, а именно не представлены документы в соответствии с подпунктом 5 (отсутствуют статистические формы), направлен запрос о представлении в Комитет недостающих материалов и документов, а также Извещение об открытии дела № 63 от 14.05.2025 (исх. № 11-03/691 от 15.05.2025), полный пакет документов направлен регулируемой организацией 16.05.2025 № 01-12/2015

Срок, форма представления предложений и расчет тарифов соответствуют нормативным и методическим документам по вопросам регулирования тарифов в сфере электроэнергетики.

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 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.

При установлении регулируемых цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов по указанным видам деятельности.

Организации, осуществляющие регулируемую деятельность в качестве гаран器ующего поставщика, ведут обязательный раздельный учет доходов и расходов, относимых на население и приравненные к нему категории потребителей, на прочих потребителей и сетевые организации. Не допускается отнесение на население и приравненные к нему категории потребителей расходов, связанных с обслуживанием прочих потребителей и сетевых

организаций. ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» не представлены данные раздельного учета по регулируемым видам деятельности.

В заявлении об установлении тарифов в сфере электроснабжения на 2025 ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» предлагает установить следующие экономически-обоснованные тарифы:

Наименование	руб./кВч
	Тариф организации на 2026 год
	С 01.01.2026 по 31.12.2026
участок Угольные Копи	56,39
участок Канчалан	82,02
участок Краснено	313,78
участок Беринговский	44,0
участок Алькатваам	106,81
участок Мейныпильгино	115,07
участок Хатырка	109,68
участок Марково	91,48
участок Ваеги	125,66
участок Ламутское	279,99
участок Чуванское	255,45
участок Усть-Белая	78,55
участок Снежное	106,18
участок Провидения	55,61
участок Новое Чаплино	90,33
участок Сиреники	138,62
участок Нунилгран	142,28
участок Энмелен	143,29
участок Янракыннот	140,16

В соответствии с пунктом 16 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, утвержденного приказом ФАС России от 22 июля 2024 г. № 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 уровняй» (далее – Регламент № 489/24) регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении регулируемых тарифов при возникновении хотя бы одного из условий, предусмотренных пунктом 9(1) Правил регулирования. (в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года № 24 (далее – Стандарты № 24)).

Отмечено, что ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» раскрыли информацию в соответствии с пунктом 9(1) Правил № 1178 в полной мере и в сроки, установленные законодательством.

Проверка соблюдения стандартов раскрытия информации проведена на основании уведомлений регулируемых организаций о размещении предложений о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 годы на своих сайтах в сети «Интернет».

Уведомление о раскрытии информации ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» поступило в адрес Комитета 05.05.2025 № 01-12/1824. Так же мною проведен мониторинг официального сайта ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на предмет размещения информации, подлежащей раскрытию в сети «Интернет», установлено, что организацией информация раскрыта в полном объеме и в установленный срок (https://chukotkomhoz.ru/raskrytie-informatsii/informatsiya-o-deyatelnosti-v-sfere-elektrosnabzheniya/6_2026/).

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

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

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз». Достоверность представленных материалов подтверждается личной подписью и.о. генерального директора ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» А.С. Никуленко, личной подписью ведущего экономиста Е.А. Миляевой. Следует отметить, что в соответствии с частью 2 ст. 19.7.1 Кодекса об административных правонарушениях за предоставление заведомо недостоверных сведений ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» несет административную ответственность.

В процессе сравнительного анализа фактических показателей 2022-2024 годов, указанных в расчетных материалах ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», представленных на установление тарифов на предстоящий регулируемый период, с соответствующими показателями бухгалтерской отчетности расхождений не выявлено.

Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность

На основе анализа бухгалтерской отчетности и аудиторского заключения по ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» за 2024 год сделаны следующие ключевые выводы и заключение о финансово-хозяйственном состоянии предприятия.

1. Общая характеристика и основные виды деятельности

Предприятие является крупным многопрофильным оператором на территории Чукотского автономного округа, оказывающим жизненно важные коммунальные услуги:

- **Регулируемые виды деятельности:** теплоснабжение, электроснабжение, водоснабжение, водоотведение.
- **Нерегулируемые и прочие виды деятельности:** транспортные услуги, аренда, хранение ГСМ, рыболовство, технологическое присоединение к сетям.

Деятельность предприятия имеет высокую социальную значимость и зависит от тарифной политики и бюджетного финансирования.

2. Ключевые выводы финансового анализа

A. Финансовые результаты и рентабельность

- **Убыточность основной деятельности:** предприятие традиционно убыточно по основной деятельности. В 2024 году убыток от продаж составил **4 977 млн руб.**, а чистый убыток — **518 млн руб.** Основная причина — огромное превышение себестоимости услуг над выручкой (себестоимость 6 265 млн руб. против выручки 1 717 млн руб.).

- **Зависимость от государственной поддержки:** Финансовый результат формируется исключительно за счет **субсидий и возмещений убытков** из бюджета, которые учтены в составе прочих доходов (4 589 млн руб.). Без этой поддержки убыток был бы катастрофическим.

- **Аудиторская оговорка:** Аудиторы подтвердили отчетность с оговоркой из-за **некорректного учета субсидий**. Суммы в 2 313 млн руб. и 591 млн руб. были ошибочно отражены не в выручке, а в прочих доходах, что искажает структуру доходов, но не меняет общий финансовый результат. Эта ошибка является повторяющейся с 2023 года.

Б. Структура активов и имущественное положение

- **Высокая доля внеоборотных активов:** активы предприятия составляют 7 106 млн руб., из которых 43% — это внеоборотные активы (3 044 млн руб.), в основном основные средства (1 784 млн руб.) и отложенные налоговые активы (1 259 млн руб.).

- **Значительный объем запасов:** запасы составляют 3 033 млн руб. (43% от оборотных активов), что свидетельствует о больших объемах материалов (в основном топлива) и незавершенного производства, необходимых для обеспечения непрерывности услуг в сложных климатических условиях.

- **Проблемы с дебиторской задолженностью:** дебиторская задолженность составляет 718 млн руб., при этом создан крупный резерв по сомнительным долгам в 375 млн руб. Это указывает на значительные риски неплатежей со стороны потребителей и бюджета.

В. Источники финансирования и обязательства

- **Преобладание заемных источников:** доля собственного капитала в пассивах снизилась до 27% (1 930 млн руб.), в то время как доля обязательств выросла до 73% (5 176 млн руб.). Это свидетельствует о высокой зависимости от внешних источников финансирования.

- **Критический уровень кредиторской задолженности:** кредиторская задолженность резко выросла за год на 1 140 млн руб. и достигла **4 808 млн руб.**, что более чем в 2 раза превышает собственный капитал. Такой рост говорит о серьезных проблемах с платежеспособностью и хроническом недостатке денежных средств для расчетов с поставщиками и подрядчиками.

- **Отрицательная нераспределенная прибыль:** накопленный непокрытый убыток увеличился до **2 067 млн руб.**, что почти в 3 раза превышает размер уставного капитала. Это классический признак финансовой неустойчивости.

Г. Денежные потоки и ликвидность

- **Положительный поток от текущей деятельности (+90 млн руб.)** сформирован исключительно за счет целевого финансирования (субсидий). Операционная деятельность (продажи) сама по себе денег не приносит.

- **Отрицательный общий денежный поток (-35 млн руб.)** привел к сокращению остатка денежных средств до 136 млн руб., что является крайне низким показателем для предприятия с такими масштабами деятельности и обязательств.

- **Низкая абсолютная ликвидность:** денежных средств недостаточно для покрытия даже срочных обязательств.

Д. Чистые активы

- Стоимость чистых активов составляет **1 994 млн руб.**, что значительно больше уставного капитала, однако за год она сократилась на 535 млн руб. (на 21%) из-за полученного убытка.

• 3. Заключение о финансовом состоянии

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» находится в состоянии хронического финансового кризиса и устойчивой финансовой неустойчивости.

1. **Неэффективная бизнес-модель:** предприятие абсолютно неспособно вести деятельность на самоокупаемой основе. Его существование возможно только благодаря масштабной и системной государственной поддержке в виде субсидий и возмещений убытков.

2. **Критическая платежеспособность:** резкий рост кредиторской задолженности и низкий остаток денежных средств свидетельствуют о высоком риске неплатежей и потенциальных срывах в расчетах с контрагентами, что может угрожать непрерывности оказания услуг.

3. **Низкое качество управления и учета:** повторяющаяся ошибка в учете субсидий, на которую указывают аудиторы, говорит о недостатках в системе бухгалтерского учета и внутреннего контроля.

Сравнительный анализ финансовых результатов

Показатель	2023 г. (тыс. руб.)	2024 г. (тыс. руб.)	Изменение
Выручка	1 579 246	1 716 941	137 695
Себестоимость	5 392 576	6 265 170	872 594
Убыток от продаж	4 168 237	4 977 389	809 152
Чистый убыток	930 054	518 745	-411 309
Прочие доходы (субсидии)	3 212 369	4 588 915	1 376 546

Вывод: несмотря на рост выручки, убыток от основной деятельности **увеличился**, но чистый убыток **снизился** исключительно за счет **роста субсидий**.

Динамика ключевых статей баланса тыс. рублей

Статья	2023 г.	2024 г.	Изменение
Основные средства	1 978 361	1 784 425	-193 936
Запасы	2 305 947	3 033 443	727 496
Дебиторская задолженность	680 937	717 976	37 039
Кредиторская задолженность	3 667 742	4 807 552	1 139 810
Денежные средства	171 023	136 061	-34 962
Нераспределенный убыток	1 548 625	2 067 369	518 744

Позитивные тенденции 2024 года:

1. Снижение чистого убытка на 411 млн руб. (-44%).
2. Небольшой рост выручки на 137 млн руб. (+8,7%).
3. Увеличение абсолютной ликвидности.

Негативные тенденции 2024 года:

1. Катастрофический рост кредиторской задолженности на 1,14 млрд руб. (+31%).
2. Увеличение убытка от основной деятельности на 809 млн руб.
3. Резкое снижение финансовой устойчивости (коэф. автономии упал до 0,27).
4. Рост зависимости от субсидий - прочие доходы выросли на 1,38 млрд руб.
5. Увеличение запасов на 727 млн руб. при ухудшении оборачиваемости

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

Результаты анализа технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования всего по организации:

Показатель	2023 (факт)	2024 (факт)	2025 (план)	2026 (план)	Изменение 2023-2024	Изменение 2024-2026
Выработка э/э, тыс. кВт·ч	46 802,20	46 264,80	45 100,10	44 792,10	-1,10%	-3,20%
Расход на с/н, тыс. кВт·ч	1 882,90	2 101,50	1 896,90	1 977,10	11,60%	-5,90%
% от выработки	4,02%	4,54%	4,21%	4,41%	+0,52 п.п.	-0,13 п.п.
Покупная э/э, тыс. кВт·ч	37 384,60	37 406,90	38 219,70	38 971,10	0,10%	4,20%
Отпуск в сеть, тыс. кВт·ч	82 304,00	81 570,20	81 422,80	81 786,10	-0,90%	0,30%
Потери э/э, тыс. кВт·ч	14 105,70	12 944,00	12 144,50	12 319,10	-8,20%	-4,80%
% от отпуска	17,14%	15,87%	14,92%	15,06%	-1,27 п.п.	-0,81 п.п.
Полезный отпуск, тыс. кВт·ч	68 198,40	68 626,20	69 278,30	69 467,00	0,60%	1,20%
Подразделениям, тыс. кВт·ч	23 352,70	23 457,80	24 502,90	23 268,50	0,50%	-0,80%
Продано потребителям, тыс. кВт·ч	44 845,70	45 168,40	44 775,50	46 198,40	0,70%	2,30%
Население, тыс. кВт·ч	14 921,30	15 014,70	15 305,10	15 208,30	0,60%	1,30%
Бюджетные, тыс. кВт·ч	7 265,10	7 466,00	7 313,70	7 364,40	2,80%	-1,40%
Прочие, тыс. кВт·ч	22 659,10	22 687,70	22 156,80	23 625,70	0,10%	4,10%

Ключевые тенденции 2023-2026:

1. Снижение собственной генерации - сокращение на 3,2% к 2026 году.
2. Рост покупной энергии - увеличение на 4,2% к 2026 году.
3. Снижение потерь - уменьшение на 4,8% с улучшением эффективности сетей.

4. Рост полезного отпуска - увеличение на 1,2% к 2026 году.
5. Стабильность бытового потребления - незначительный рост на 1,3%.
6. Улучшение эффективности - снижение доли потерь с 17,14% до 15,06%.

Структурные изменения:

- Увеличивается зависимость от покупной электроэнергии.
- Снижается доля собственной генерации в энергобалансе.
- Улучшается эффективность работы сетей (снижение потерь).
- Растет коммерческое потребление (+4,1% у прочих потребителей).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

Экспертиза выполнена на основании действующих положений нормативных правовых актов в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики с учетом представленных ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» обоснований к расчетам.

При расчете тарифов на электрическую энергию экспертами учитывались основные параметры прогноза социально-экономического развития РФ на 2026 год и на период до 2028 года, одобренного Правительством РФ 24.09.2025.

№ п/п	Показатели	2024 год (отчет)	2025 год (оценка)	2026 год	2027 год	2028 год
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем за год, %	108,5	109,0	105,1	104,0	104,0
2	Производство нефтепродуктов, %	116,4	95,8	104,6	104,1	103,8
3	Обеспечение электрической энергии	105,9	114,4	113,2	109,1	104,9
4	Водоснабжение, водоотведение	104,9	104,8	104,2	104,1	104,0

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 13.08.2018 года № 937 «Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», электроэнергетическая система Чукотского автономного округа входит в перечень технологически изолированных территориально электроэнергетических систем.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 10 октября 2025 года № 789/25 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценные и неценовые зоны оптового рынка, на 2026 год в среднем по субъектам Российской Федерации и для гарантирующих поставщиков Республики Саха (Якутия), Забайкальского края и Магаданской области», округу установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию:

с 01.01.2026 по 30.09.2026 минимальный уровень – 1 534,43 коп. /кВт.ч, максимальный уровень – 4 881,21 коп./кВт.ч;

с 01.10.2026 по 31.12.2026 минимальный уровень – 1 702,76 коп. /кВт.ч, максимальный уровень – 5 415,57 коп./кВт.ч.

В соответствии с пунктом 78.2 Основ ценообразования № 1178, в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определяются регулирующими органами в соответствии с настоящим пунктом и Методическими указаниями № 686/19, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

базовый уровень операционных расходов;
индекс эффективности операционных расходов;
целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности.

Базовый уровень операционных расходов определяется регулирующим органом с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 686/19.

В соответствие п. 12 Основ ценообразования № 1178, выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

Организация является получателем государственной поддержки, в части оказания услуг электроснабжения, в виде:

1. Субсидии на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек за счет средств окружного бюджета – 2 162 399,61 тыс. рублей;

2. Субсидия гарантирующему поставщику на доведение в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) – 715 808,14 тыс. рублей.

Кроме того, в 2024 году была выделена субсидия в сумме 1 609 328,50 тыс. рублей на финансовое обеспечение затрат в целях бесперебойного оказания услуг потребителям по электро-, тепло-, водоснабжению и водоотведению на 2024 год в рамках реализации мероприятий (Постановление Правительства Чукотского АО № 174 от 26.05.2021).

Базовый уровень операционных расходов.

В соответствие п. 25 Методических указаний № 686/19, операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) рассчитываются отдельно на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода

регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования, рассчитываются по формуле:

$$OP_j = OP_{j-1} \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) (1 + ИПЦ)$$

Комитетом определены параметры расчета операционных расходов:
Индекс потребительских цен (ИПЦ) 2024 г.- 7,2%;
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) 2024 г. – 1,06128.

В соответствие п. 20 Методических указаний № 686/19 при расчете базового уровня операционных расходов учитываются расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), предусмотренные пунктами 18 и 30 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, определяемых в соответствии с пунктом 27 Методических указаний № 686/19, амортизации основных средств, расходов на обслуживание заемных средств, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, и расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Неподконтрольные расходы.

В соответствии с пунктом 26 Методических указаний, неподконтрольные расходы включают в себя:

расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, а также иных услуг, предусмотренных Основными положениями, в соответствии с пунктом 23 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды;

расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе страховых взносов, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов;

концессионную плату;

расходы на аренду имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электрической энергии, определяемые в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования;

амортизация основных средств и нематериальных активов, определяемая в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования;

капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 49 (часть II), ст. 5978; 2015,

№ 8, ст. 1175; № 37, ст. 5153; 2016, № 5, ст. 687; № 47, ст. 6641; 2017, № 9, ст. 1365; 2018, № 49 (часть VI), ст. 7600; № 51, ст. 8007), инвестиционной программой;

расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, в том числе расходы на погашение и обслуживание заемных средств на реализацию мероприятий инвестиционной программы. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, принимается равной величине ставки по договору займа или кредитному договору, но не выше ключевой ставки Банка России, увеличенной на 4 процентных пункта.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний, расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в j-том расчетном периоде регулирования ($P\mathcal{E}_j$) рассчитываются по формуле:

$$P\mathcal{E}_j = Z_{топл\ j} + \sum_z V_{j,z} \cdot ЦР_{j,z},$$

где:

$Z_{топл\ j}$ - расходы на топливо на производство электрической энергии, тыс. руб.;

$V_{j,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в j-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{j,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в j-м расчетном периоде регулирования.

Расчёт необходимой валовой выручки.

В соответствии с пунктом 24 Методических указаний орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов рассчитывает необходимую валовую выручку производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов отдельно на каждый j-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования ($HVB_j^Д$) по следующей формуле:

$$HVB_j^Д = OP_j + HP_j + P\mathcal{E}_j + ЭРТ_j + Рез_{j-2},$$

где:

OP_j - операционные расходы в j -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 25 Методических указаний, тыс. руб.;

HP_j - неподконтрольные расходы в j -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 26 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$PЭ_j$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в j -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 27 Методических указаний, тыс. руб.;

$ЭРТ_j$ - экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$Рез_{j-2}$ - недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за ($j-2$)-й расчетный период регулирования, рассчитываемые в соответствии с пунктом 29 Методических указаний, тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на 2026 год по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию заявлена 3 289 451,085 тыс. рублей рост к 2025 году 150%.

Анализ фактических расходов по итогам деятельности ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» за 2026 год

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов: расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случаев учета

экономии операционных (подконтрольных) расходов и экономии от снижения технологических потерь электрической энергии в электрических сетях при применении в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, а также случаев, предусмотренных пунктом 21¹ Основ ценообразования).

Установленные цены (тарифы) могут быть пересмотрены до окончания срока их действия, в том числе в течение финансового года, в следующих случаях:

выявление нарушений, связанных с нецелевым использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы);

принятие в установленном порядке решения об изменении инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемую деятельность, вследствие выдачи органом государственного контроля (надзора) предписания с указанием о необходимости обращения в уполномоченный орган власти для внесения изменений в инвестиционную программу в соответствии с Положением о государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 июня 2013 г. № 543 «О государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), а также изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации».

Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования, с учетом средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, предоставленных таким организациям при осуществлении ими регулируемой деятельности.

В случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования, если иное не установлено настоящим документом. К экономически обоснованным расходам, в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организаций, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала).

Исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных, в

том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. В этом случае распределение исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется при расчете необходимой валовой выручки соответствующего годового периода регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

На основании проведенного анализа представленных материалов и в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 (в действующей редакции), в части, касающейся подтверждения экономической обоснованности расходов, подлежащих учету при государственном регулировании тарифов, сообщаю следующее:

1. Выявленные нарушения и недостатки:

Материалы и первичные документы, представленные ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» для подтверждения фактических затрат за 2024 год, предоставлены несистематизированно и хаотично. Отсутствует четкая привязка документов (счетов, актов, накладных, платежных поручений) к конкретным договорам и статьям затрат, заявленным в обосновывающих материалах.

Данное обстоятельство:

- существенно затрудняет проведение экспертизы, поскольку эксперт вынужден самостоятельно, без четко выстроенной документооборота со стороны регулируемой организации, осуществлять поиск и сопоставление первичных документов с конкретными видами и суммами расходов;
- продлевает сроки проведения проверки и анализа обоснованности затрат;
- создает риски неполного учета экономически обоснованных расходов или, напротив, учета расходов, не подтвержденных надлежащим образом, что противоречит принципам, изложенным в пункте 7 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 1178.

2. Требования нормативных правовых актов и разъяснения регулирующего органа:

В соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 1178, субъекты электроэнергетики обязаны предоставлять

для целей государственного регулирования тарифов данные раздельного учета, включая первичные бухгалтерские документы.

Кроме того, регулируемой организации неоднократно давались разъяснения и рекомендации о порядке и форме предоставления документов в регулирующий орган. В целях унификации и упорядочивания процесса сбора информации регулирующим органом были разработаны и доведены до сведения организаций методические рекомендации по формированию и представлению пакетов документов, подтверждающих и обосновывающих фактические затраты.

Невыполнение данных требований может привести к исключению из расчета необходимой валовой выручки расходов, не подтвержденных надлежащим образом, на основании пункта 7 Основ ценообразования, а также к принятию иных мер в соответствии с компетенцией регулирующего органа.

ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

Фактические операционные расходы по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляют 863 571,82 тыс. рублей при плане 846 752,51 тыс. рублей.

Сырье и материалы

Фактические расходы по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляют 52 004,53 тыс. рублей при плане 31 450,10 тыс. рублей.

В структуру материальных затрат подконтрольных расходов ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» входят: сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ, канцелярские товары, хозяйствственные товары.

В соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Пунктом 29 Основ ценообразования предусмотрено, 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):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

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.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Исходя из представленных документов и материалов, Эксперту не представляется возможным сделать вывод о включении указанных расходов в состав необходимой валовой выручки, величине таких расходов, на основании каких документов они являются экономически обоснованными. Документы, подтверждающие необходимость учета указанных затрат в заявленном объеме, целесообразность учета таких расходов в составе необходимой валовой выручки регулируемой организации не представлены. Таким образом, не представляется возможным определить целевое назначение закупки материалов на эксплуатацию, материалов на ремонт.

Необходимо отметить, что регулируемая организация в расчет тарифа предлагает расходы на масло, используемое для ДГУ, которые в свою очередь учитываются в двух статьях затрат «Сыре и материалы» «Топливо на производство электрической энергии», данный факт указывает на нарушение достоверности представляемой информации и может повлечь за собой внеплановую проверку.

Из представленных организацией материалов к статье расходов «Сыре и материалы» Экспертом может быть проанализирована исключительно папка ТМЦ, в которой содержатся:

- акты на списание товарно-материальных ценностей при ремонтных работах собственными силами;
- дефектные ведомости;
- ведомости на выдачу материальных ценностей;
- требования накладные.

На основании анализа первичной документации (актов списания, дефектных ведомостей, требований-накладных) за фактический объем расходования средств по статье «Сыре и материалы» принят:

Наименование	Сыре и материалы, тыс. руб.	
	Факт РО	Факт Эксперт
1	2	3
участок Угольные Копи	8 007,31	5 841,209
участок Канчалан	2 086,71	646,2
участок Краснено	233,15	125,03
участок Беринговский	947,28	0
участок Хатырка	1 028,76	730,41
участок Мейныпильгино	1 307,72	0
участок Алькатваам	2 664,19	1 891,57
участок Марково	10 306,52	0
участок Ваеги	3 918,83	0
участок Ламутское	2 323,21	1 649,47
участок Чуванское	408,87	290,29
участок Снежное	254,55	180,73
участок Усть-Белая	486,05	345,09
участок Провидения	4 733,07	0
участок Энмелен	3 424,71	2 431,54
участок Новое Чаплино	3 163,16	2 245,84

Наименование	Сырье и материалы, тыс. руб.	
	Факт РО	Факт Эксперт
1	2	3
участок Нунлигран	1 516,78	1 076,91
участок Сиреники	1 413,21	1 003,37
участок Янракыннот	3 780,46	0

Эксперт отмечает, что по участку Беринговский, Мейныпильгыно, Янракыннот, Провидения, Ваеги, Марково при анализе представленных документов и материалов выявлен факт несоответствия представленных данных, на основании изложенного Экспертом расходы не приняты в полном объеме.

Ремонт основных средств

Фактические расходы по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляют 34 678,73 тыс. рублей при плане 197 451,22 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования № 1178 расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя, в том числе, расходы на ремонт основных средств.

В соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на ремонт основных средств учитываются:

1) нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом»;

2) цены, указанные в пункте 29 Основ ценообразования № 1178.

В материалах тарифного дела на 2026 год имеются следующие документы:

- отчёт по ремонтам Анадырский район;
- отчет по ремонтам Провиденский район,
- договора на выполнение ремонтных работ,
- акты на оплату к договорам:
- счет-фактуры;
- акты выполненных работ кс-2, кс-3;
- акты о приемке в эксплуатацию рабочей комиссией ремонтных работ по объекту;
- решения рабочей комиссии.

Вместе с тем, не представлены документы, подтверждающие необходимость проведения указанных работ в заявленном объеме в составе затрат на ремонт, такие как акты осмотра, дефектные ведомости, техническое задание на ремонты, предписание Ростехнадзора, коммерческие предложения (или проекты договоров с организациями, с которыми планируется заключать договоры на плановый ремонт по итогам проведения торгов, план закупок). Кроме того, Эксперт отмечает, в соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования, при определении расходов регулируемой организации на проведение ремонтных работ используются расчетные цены и обоснованные мероприятия по проведению ремонтных работ на производственных объектах, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании,

организацией экономическая обоснованность в адрес регулирующего органа не представлена.

На основе предоставленного отчёта ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» о подготовке к осенне-зимнему периоду 2024–2025 годов по Анадырскому муниципальному району можно выделить следующие ключевые моменты:

Объекты: работы проводятся в населённых пунктах Анадырского района: Угольные Копи, Канчалан, Марково, Ваеги, Усть-Белая, Снежное, Ламутское, Берниговский, Алькатваам, Мейныпильгино, Хатырка.

Типы работ: ремонт и замена дизельных генераторных установок (ДГУ), Строительство и реконструкция воздушных линий электропередачи (ВЛ), Замена проводов ВЛ-0,4кВ, Монтаж и демонтаж электрооборудования, Техническое обследование ДЭС, Ремонт панелей управления ДГУ, Замена автоматических выключателей и генераторов, Дефектовочные работы электрооборудования.

Финансирование:

- Указаны сметная и договорная стоимость работ по каждому объекту.

- Финансирование осуществляется в соответствии с заключенными договорами.

- Процент выполнения работ варьируется от 0% до 100%.

- Отсутствует использование субсидий (ОБ, МБ).

- Имеются случаи переноса сроков выполнения работ на 2025 год.

Завершённые работы (100% выполнения)

- Строительство ВЛЗ-10 кВ в Угольных Копях.
- Ремонты ДГУ в Угольных Копях, Канчалане, Ваеги, Снежном.
- Технические обследования ДЭС в нескольких населённых пунктах.

- Замена генераторов и автоматических выключателей.

Работы в процессе выполнения

- Демонтаж/монтаж ДГУ №3 в Канчалане (50% выполнения).

- Ремонт ДГУ №1 в Канчалане (30% выполнения).

- Пусконаладка ДГУ в Ваеги (80% выполнения).

Проблемные зоны

- Ремонт ДГУ №4 в Канчалане - 3 аукциона не состоялись, перенос на 2025 год.

- Отдельные работы по замене линий электропередач не начаты.

- Имеются задержки с поставками оборудования.

На основе предоставленного отчёта ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» о подготовке к осенне-зимнему периоду 2024–2025 годов по Провиденскому муниципальному району можно выделить следующие ключевые моменты:

Объекты: Работы проводятся в населённых пунктах Провиденского района: п.г.т. Провидения, с. Новое Чаплино, с. Янракыннат, с. Сиреники, с. Нуунлигран.

Типы работ: Ремонт и замена дизельных генераторных установок (ДГУ), Замена проводов воздушных линий электропередачи (ВЛ), Монтаж и демонтаж электрооборудования, Ремонт систем освещения и электропроводки, Перетяжка фидерных линий.

Финансирование:

- Указаны сметная и договорная стоимость работ.
- Финансирование осуществляется в полном объёме согласно

договорам.

- Процент выполнения работ варьируется от 80% до 100%.
- Отсутствует использование субсидий (ОБМВ, СС, ВИ).

Завершённые работы (100% выполнения):

- Ремонт ДГУ №3 типа УРС225С (250 кВт) в с. Новое Чаплино.
- Ремонт ДГУ №4 типа АД-20+1400 (420 кВт) в с. Янракыннат.
- Дирекционный ремонт ДГУ №3 типа АД 260 Т400 (360 кВт) в с.

Янракыннат.

- Ремонт ДГУ №1 типа АД 420 Т400 (420 кВт) в с. Янракыннат.
- Демонтаж ДГ-3 360 «Каменский» в с. Янракыннат.

Работы в процессе выполнения:

- Замена провода АС ВЛ-9,4кВ на СИП (3330 м) в с. Янракыннат - 80% выполнения.

Проблемные зоны:

- Все работы в с. Сиреники не начаты - находятся на стадии проведения конкурсных процедур:

ППР новой ДГУ мощностью 350 кВт.

Демонтаж ДГУ ДГР420/1000.

Монтаж новой ДГУ 350 кВт.

Перетяжка линий фидеров №2 и №3.

- Все работы в с. Нунлигран не начаты - отсутствуют договоры и финансирование:

Замена основного и аварийного освещения ДЭС.

Замена электропроводки в котельной.

Риск срыва подготовки к осенне-зимнему периоду в сёлах Сиреники и Нунлигран.

Анализ договоров на ремонтные работы

№ п/п	Номер договора	Дата	Исполнитель	Объект / Вид работ	Стоимость, тыс. руб. (без НДС)
1	№50/24	09.02.2024	ООО "Хевел Энергосервис"	Обследование системы вентиляции ДЭС в с. Марково	99,00
2	№51/24	09.02.2024	ООО "Хевел Энергосервис"	Обследование системы газоудаления ДЭС в с. Марково	99,00
3	№52/24	09.02.2024	ООО "Хевел Энергосервис"	Обследование системы вентиляции ДЭС в с. Канчалан	99,00
4	№53/24	09.02.2024	ООО "Хевел Энергосервис"	Обследование системы газоудаления ДЭС в с. Канчалан	99,00
5	№54/24	09.02.2024	ООО "Хевел Энергосервис"	Обследование системы топливоподачи ДЭС в с. Канчалан	99,00

6	№56/24	09.02.2024	ООО "Хевел Энергосервис"	Обследование схемы выдачи мощности ДЭС в с. Ваеги	99,00
7	№61/24	05.03.2024	ООО "ЭнергоМастерГрупп"	Ремонт панели управления ДГУ в с. Снежное	96,27
8	№66/24	13.03.2024	ООО "ЭнергоМастерГрупп"	Дефектовочные работы ДГУ ZP440C в с. Ваеги	83,15
9	№67/24	13.03.2024	ООО "ЭнергоМастерГрупп"	Ремонт ДГУ ТОР200 в с. Ваеги	96,27
10	№94/24	05.04.2024	ООО "ЭнергоМастерГрупп"	Ремонт ДГУ №5 в с. Ваеги	99,31
11	№95/24	05.04.2024	ООО "ЭнергоМастерГрупп"	Ремонт ДГУ №4 и №2 в с. Ваеги	71,31
12	№101/24	16.04.2024	ООО "ЭнергоМастерГрупп"	Замена генератора ДГУ №1 в с. Хатырка	176,50
13	№123/24	19.04.2024	ООО "ЭнергоМастерГрупп"	Ремонт ДГУ №4 в с. Марково	77,63
14	№137/24	07.05.2024	ООО "ЭМП"	Дефектовочные работы ДГУ №3 в с. Канчалан	96,17
15	№141/24	14.05.2024	ООО "Унистрой-ВЛ"	Ремонт ВЛ-0,4кВ и замена проводов в с. Янракынот	9774,27
16	№142/24	17.05.2024	ООО «ТК «ДизельМаш»	Ремонт двух ДГУ в ДЭС с. Энмелен	2732,17
17	№150/24	15.05.2024	ООО "ЭнергоМастерГрупп"	Ремонт ДГУ №1 в с. Янракынот	96,27
18	№151/24	15.05.2024	ООО "ЭнергоМастерГрупп"	Дефектовочные работы ДГУ №3 в с. Янракынот	54,48
19	№152/24	17.05.2024	ИП Буравлев Э.Ю.	Ремонт ДГУ №4 типа АД-100С-Т4001Р2 в ДЭС с. Снежное	99,88
20	№176/24	04.06.2024	ООО "ЭнергоМастерГрупп"	Ремонт ДГУ №1 в с. Янракынот	99,63
21	№184/24	10.06.2024	ООО "ЭнергоМастерГрупп"	Ремонт ДГУ №1 и №4 в с. Нуулугран	53,37
22	№185/24	10.06.2024	ООО "ЭнергоМастерГрупп"	Ремонт ДГУ №5 в с. Нуулугран	91,79
23	№277/24	19.07.2024	ООО "ЭнергоМастерГрупп"	Ремонт ДГУ №3 в с. Новое Чаплино	99,27
24	№308/24	26.08.2024	ООО «Компания "Норд Марин"»	Ремонт ДГУ №1 в с. Мейныпильгино	702,69
25	№325/24	28.08.2024	ООО "ЭнергоМастерГрупп"	Ремонт электромеханической части ДГУ №3 в с. Мейныпильгино	257,02
26	№338/24	12.09.2024	ООО «Компания "Норд Марин"»	Замена авт. выключателя на ДГУ №2 в с. Канчалан	250,51
27	№379/24	11.10.2024	Лабутин М.М. (самозанятый)	Ремонт ДГУ №1 в с. Ваеги	100,00
28	№381/24	21.10.2024	ООО "ЭнергоМастерГрупп"	Замена авт. выключателя на ДГУ №1 в с. Хатырка	1087,05
29	№382/24	21.10.2024	ООО "ЭнергоМастерГрупп"	Замена авт. выключателя на ДГУ №3 в с. Мейныпильгино	893,82

30	№399/24	12.11.2024	ООО "СТРОЙСЕРВИС"	Бурение скважин и установка опор в с. Канчалан	284,83
31	№409/24	28.11.2024	ООО "Компания "Норд Марин"	Ремонт ДГУ №5 ТОР-1000 в пгт. Берниговский	758,81
32	№413/24	27.11.2024	ООО "ЭнергоМастерГрупп"	Ремонт ДГУ №3 типа VPC275C в ДЭС с. Новое Чаплино	60,42
33	№414/24	27.11.2024	ООО "ЭнергоМастерГрупп"	Ремонт ДГУ №4 и ДГУ №6 в ДЭС с. Новое Чаплино	85,92
34	№421/24	11.12.2024	ООО "ЭнергоМастерГрупп"	Ремонт ДГУ №4 в ДЭС с. Хатырка (дефектовка блока возбуждения)	99,05
35	№422/24	11.12.2024	ООО "ЭнергоМастерГрупп"	Ремонт ДГУ №1 в ДЭС с. Хатырка (ремонт топливной системы)	81,44
36	№424/24	12.12.2024	ООО "ЭнергоМастерГрупп"	Ремонт ДГУ №2 в ДЭС с. Энмелен (замена автомата NS800)	78,99
37	№425/24	12.12.2024	ООО "ЭнергоМастерГрупп"	Ремонт ДГУ №3 в ДЭС с. Энмелен (замена автомата NS800)	78,99
38	№428/24	16.12.2024	ИП Зайнулин С.В.	Ремонт ДГУ №5 типа АД-200 в ДЭС с. Алькатааам	60,00
39	№432/24	17.12.2024	Самозанятый Лабутин М.М.	Демонтаж ДГУ №1 и подготовка к транспортировке на ДЭС с. Мейныпильгино	60,00
40	№443/24	23.12.2024	ООО "ЭнергоМастерГрупп"	Ремонт ДГУ №1 в ДЭС с. Нуулгирган (ремонт электрической части)	99,84
41	№444/24	23.12.2024	ООО "ЭнергоМастерГрупп"	Ремонт ДГУ №1 в ДЭС с. Нуулгирган (ремонт механической части)	81,71
42	№445/24	23.12.2024	ООО "ЭнергоМастерГрупп"	Ремонт ДГУ №2 в ДЭС с. Нуулгирган (ремонт электрической части)	99,82
43	№446/24	23.12.2024	ООО "ЭнергоМастерГрупп"	Ремонт ДГУ №3 в ДЭС с. Нуулгирган (замена автомата NS800)	78,99
44	№447/24	23.12.2024	ООО "ЭнергоМастерГрупп"	Ремонт ДГУ №5 в с. Нуулгирган	78,99

Итого объемы финансирования:

Всего заключено договоров: 44 договора.

Общая стоимость работ: 19 476,831 тыс. рублей.

Экспертом проведен анализ документов и материалов, представленных ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», в объеме 44 договоров на общую сумму 19 476,831 тыс. рублей исключены расходы по участкам Угольные Копи, Провидения, Сиреники, Экспертом документы и материалы подтверждающие заявленные фактические расходы по данным участкам в тарифном деле не обнаружены.

Все работы выполнены в полном объеме, что подтверждается актами выполненных работ (форм КС-2, КС-3) и актами ввода в эксплуатацию.

Стоимость работ является экономически обоснованной:

Цены на однотипные работы являются стандартизованными (например, замена автомата NS800 - 78 992 руб. в 4 договорах)

Стоимость ремонтов ДГУ соответствует среднерыночному уровню для труднодоступных регионов

Отсутствуют признаки завышения цен или нецелевого расходования средств

Выбор подрядчиков осуществлен на принципах экономической эффективности с привлечением специализированных организаций.

Все работы направлены на обеспечение надежности энергоснабжения населенных пунктов зоны действия гарантирующего поставщика и соответствуют уставной деятельности предприятия.

На основании изложенного, Экспертом предлагается принять фактические затраты на ремонт в полном объеме как экономически обоснованные и соответствующие требованиям законодательства.

Расходы на оплату труда.

Фактические расходы по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляют 460 149,77 тыс. рублей при плане 330 630,66 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетом периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Организацией представлены:

- форма статистической отчетности П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за 12 месяцев отчетного периода и январь-декабрь 2024 года;
- штатное расписание на 2025 год с указанием разрядов по оплате труда рабочих, руководителей и специалистов, тарифных ставок, должностных окладов и численности;
- штатное расписание на 2024 год с указанием разрядов по оплате труда рабочих, руководителей и специалистов, тарифных ставок, должностных окладов и численности;
- графики отпусков;
- положения о премировании работников и руководителей;
- расчет нормативной численности персонала для производства и передачи электрической энергии;
- коллективный договор с приложениями;
- положение о премировании работников и руководителей.

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования 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):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

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.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Расходы на оплату труда цехового и административного персонала по управлению ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» приняты в расчет тарифа и рассчитываются в доле, приходящейся на каждый участок и каждый вид деятельности, в соответствии с учетной политикой предприятия – пропорционально фонда заработной платы основного производственного персонала.

Расходы на оплату труда работников вспомогательных производств приняты в расчет тарифа и рассчитываются в доле, приходящейся на каждый вид деятельности осуществляемый на участке, в соответствии с учетной политикой предприятия – пропорционально фонда заработной платы основного производственного персонала.

По результатам анализа представленных организацией документов и материалов фактических расходов расходы на оплату труда в целом по ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» приняты в размере 402 260,94 тыс. рублей.

Наименование	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	
	Факт РО	Факт Эксперт
1	2	3
участок Угольные Копи	30 329,78	23 020,05
участок Канчалан	33 477,22	28 428,90
участок Краснено	14 594,77	11 496,17
участок Беринговский	6 128,66	4 795,35
участок Хатырка	27 694,11	27 677,44
участок Мейныпильгино	25 708,89	25 804,11
участок Алькатваам	24 663,95	21 215,82
участок Марково	37 303,36	29 523,11
участок Ваеги	31 839,01	30 504,32
участок Ламутское	11 033,47	10 291,31
участок Чуванское	12 462,01	11 020,50
участок Снежное	14 835,65	13 344,98
участок Усть-Белая	5 507,93	11 675,87
участок Провидения	40 565,96	33 791,00
участок Энмелен	27 978,81	23 245,62
участок Новое Чаплино	23 288,58	21 770,13

Наименование	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	
	Факт РО	Факт Эксперт
1	2	3
участок Нунлигран	15 734,24	22 513,27
участок Сиреники	31 814,15	27 515,11
участок Янракыннот	32 674,37	24 627,91

Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам с организациями (за исключением расходов, включаемых в неподконтрольные расходы (расходов на оплату услуг, оказываемых по договору организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ))

Фактические расходы по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляют 148 595,73 тыс. рублей при плане 137 278,29 тыс. рублей.

При проведении проверки обоснованности затрат, включаемых в необходимую валовую выручку, установлено, что ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» не представило в установленном порядке документов, подтверждающих обоснованность расходов на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам с организациями (за исключением расходов, включаемых в неподконтрольные расходы).

Вместе с тем, при анализе электронных материалов, представленных организацией, Экспертом установлено наличие документов и материалов, которые потенциально могут содержать информацию, относящуюся к указанным видам расходов.

На основании изложенного, в связи с непредставлением надлежащим образом оформленного пакета документов, подтверждающего заявленный объем расходов по данной статье, а также учитывая отсутствие прямой идентификации и детализации указанных затрат в представленных электронных материалах, расходы на оплату работ и услуг производственного характера не могут быть включены в расчет необходимой валовой выручки на регулируемый период.

Наименование	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам с организациями (за исключением расходов, включаемых в неподконтрольные расходы (расходов на оплату услуг, оказываемых по договору организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ)), тыс. руб.	
	Факт РО	Факт Эксперт
1	2	3
участок Угольные Копи	43 745,89	0,00
участок Канчалан	358,42	0,00
участок Краснено	0,00	0,00
участок Беринговский	69 553,06	0,00
участок Хатырка	0,00	0,00
участок Мейныпильгино	0,00	0,00
участок Алькатваам	0,00	0,00

Наименование	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам с организациями (за исключением расходов, включаемых в неподконтрольные расходы (расходов на оплату услуг, оказываемых по договору организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ)), тыс. руб.	
	Факт РО	Факт Эксперт
1	2	3
участок Марково	0,00	0,00
участок Ваеги	0,00	0,00
участок Ламутское	0,00	0,00
участок Чуванское	0,00	0,00
участок Снежное	0,00	0,00
участок Усть-Белая	34 938,36	0,00
участок Провидения	0,00	0,00
участок Энмелен	0,00	0,00
участок Новое Чаплино	0,00	0,00
участок Нуулгигран	0,00	0,00
участок Сиреники	0,00	0,00
участок Янракыннот	0,00	0,00

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями

Фактические расходы по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляют 168 143,05 тыс. рублей при плане 149 924,24 тыс. рублей.

Данная статья затрат включает в себя фактические расходы предприятия: оплата коммунальных услуг, расходы на служебные командировки, прочие цеховые, прочие общехозяйственные расходы, расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, расходы по охране труда, затраты на автотранспорт, оплата проезда в отпуск, расходы на медосмотры, метеоуслуги, услуги Чукоттехинвентаризации, электротехническая лаборатория, проезд к месту работы и обратно.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг (определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования).

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

При проведении проверки обоснованности затрат, включаемых в необходимую валовую выручку, установлено, что ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»

не представило в установленном порядке документов, подтверждающих обоснованность расходов на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями.

Вместе с тем, при анализе электронных материалов, представленных организацией, Экспертом установлено наличие документов и материалов, которые потенциально могут содержать информацию, относящуюся к указанным видам расходов.

На основании изложенного, в связи с непредставлением надлежащим образом оформленного пакета документов, подтверждающего заявленный объем расходов по данной статье, а также учитывая отсутствие прямой идентификации и детализации указанных затрат в представленных электронных материалах, расходы на оплату работ и услуг производственного характера не могут быть включены в расчет необходимой валовой выручки на регулируемый период.

Наименование	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, тыс. руб.	
	Факт РО	Факт Эксперт
1	2	3
участок Угольные Копи	23 465,15	0,00
участок Канчалан	9 030,08	0,00
участок Краснено	2 377,30	0,00
участок Беринговский	5 896,35	0,00
участок Хатырка	4 817,75	0,00
участок Мейныпильгино	6 664,80	0,00
участок Алькатваам	4 539,22	0,00
участок Марково	35 777,00	0,00
участок Ваеги	8 647,00	0,00
участок Ламутское	3 619,66	0,00
участок Чуванское	2 496,34	0,00
участок Снежное	3 398,58	0,00
участок Усть-Белая	3 509,22	0,00
участок Провидения	22 704,05	0,00
участок Энмелен	6 519,72	0,00
участок Новое Чаплино	4 493,76	0,00
участок Нуунлигран	9 866,31	0,00
участок Сиреники	5 521,19	0,00
участок Янракынот	4 799,56	0,00

Итого ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ:

Факт по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» - 863 571,82 тыс. рублей.

Принято Экспертом – 435 869,34 тыс. рублей.

Исключено Экспертом – 427 702,48 тыс. рублей.

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

В соответствии с пунктом 3 приложения 7 Основ ценообразования утвержденных Постановлением № 1178 при расчете регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки необходимая

валовая выручка регулируемой организации включает в себя следующие неподконтрольные расходы:

- а) расходы на оплату услуг, оказываемых по договору организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- б) расходы по оплате налогов, сборов и других обязательных платежей, предусмотренных законодательством Российской Федерации, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование;
- в) расходы, связанные с арендой имущества, с учетом положений, предусмотренных пунктом 4 Основ ценообразования;
- г) расходы на уплату страховых взносов;
- д) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- е) расходы на выплаты по договорам займа в случае возникновения кассовых разрывов по регулируемому виду деятельности и кредитным договорам, включая проценты по ним, за исключением расходов на погашение и обслуживание заемных средств, в том числе процентов по займам и кредитам, учитываемых в величине нормативной прибыли регулируемой организации в соответствии с пунктом 8 настоящего документа. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, принимается равной величине ставки по договору займа или кредитному договору, но не выше ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта;
- ж) другие расходы, определяемые в соответствии с методическими указаниями.

Фактические неподконтрольные расходы по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляют 286 682,02 тыс. рублей при плане 199 619,59 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы включают в себя фактические расходы предприятия: – страховые взносы, плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, расходы на обязательное страхование, налог на имущество, аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производство электрической энергии, амортизация основных средств и нематериальных активов.

Страховые взносы.

Фактические расходы по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляют 135 992,76 тыс. рублей при плане 97 398,83 тыс. рублей.

В подтверждении данных фактических затрат, организацией в адрес регулирующего органа направлены только выписки из счетов ОСВ 20, 25, 26.

Подпункт 6 пункта 18 Основ ценообразования прямо включает в состав расходов «расходы на оплату труда и страховые взносы». Данные взносы являются неотъемлемой частью затрат на оплату труда.

Для подтверждения этих расходов ОСВ является особенно некорректным документом, так как не позволяет проверить следующее:

- правильность применения тарифов страховых взносов - регулирующий орган должен убедиться, что взносы начислены по правильным ставкам (основным, пониженным) в соответствии с главой 34 НК РФ;

- отнесение расходов на регулируемую деятельность - ключевое требование пункт 5 Основ ценообразования – ведение раздельного учета. ОСВ без расшифровок не позволяет проверить, отнесены ли взносы, начисленные на фонд оплаты труда (ФОТ) сотрудников, занятых в регулируемой деятельности, корректно. Необходимо подтвердить, что взносы начислены именно на тех сотрудников, чей труд непосредственно связан с осуществлением регулируемого вида деятельности (например, передачей электроэнергии), а не с вспомогательной или непрофильной деятельностью;

- связь с фондом оплаты труда - расходы на страховые взносы являются производными от ФОТ. Без подтверждения самого ФОТ (расчетные ведомости, штатное расписание) и его обоснованности проверить корректность начисленных взносов невозможно;

- подтверждение уплаты в бюджет - ОСВ не подтверждает факт и своевременность уплаты взносов, что является обязательным условием для признания расходов в налоговом и, по аналогии, в регулируемом учете.

Регулируемой организацией для надлежащего подтверждения затрат в целях включения их в необходимую валовую выручку (НВВ) не представлены:

- расчеты по страховым взносам (форма, сдаваемая в ФНС) за соответствующие отчетные периоды. Это основной документ, раскрывающий базу для начисления и примененные тарифы;

- расшифровка ФОТ и начисленных страховых взносов в разрезе видов деятельности (регулируемая/нерегулируемая) с привязкой к конкретным подразделениям и сотрудникам;

- платежные поручения с отметками банка, подтверждающие перечисление сумм страховых взносов в бюджеты государственных внебюджетных фондов;

- данные раздельного учета, подтверждающие корректное распределение ФОТ и, соответственно, страховых взносов между регулируемой и иной деятельностью.

Кроме того, регулируемой организацией представлены сведения о численности работников по форме № П-4, отсутствуют в П-4 сведения о заработной плате первичные документы по факту начисленных взносов на социальное страхование, подтверждающие фактический процент выплат в Пенсионный фонд России, Фонд медицинского страхования, и иные выплаты, предусмотренные НК РФ.

На основании изложенного Экспертом расходы на отчисления на социальные нужды— не принимаются на основании отсутствия подтверждающих материалов и документов, что делает данные затраты экономически необоснованными в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования.

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на

окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов

Фактические неподконтрольные расходы по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляют 60,84 тыс. рублей при плане 44,99 тыс. рублей.

Отсутствие экономического обоснования и подтверждающих документов.

В нарушение требований пункта 7 Основ ценообразования организация не представила в составе расчета необходимой валовой выручки (НВВ) подтверждающие материалы и документы, обосновывающие экономическую целесообразность и фактическое осуществление затрат на плату за выбросы, сбросы загрязняющих веществ и размещение отходов в пределах установленных нормативов.

Невозможность проверки и признания затрат.

Согласно пункту 7 Основ ценообразования, регулирующие органы обязаны принимать меры по исключению экономически необоснованных расходов. Поскольку организация не предоставила:

- расчеты платы за НВОС;
- документы, подтверждающие наличие и величину утвержденных нормативов и лимитов (например, разрешительную документацию);
- копии платежных поручений и актов свершений, свидетельствующих об оплате,
- данные затраты не могут быть проверены на предмет их соответствия законодательству и экономической обоснованности.

На основании пункта 28(4) Основ ценообразования плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду подлежит включению в состав прочих расходов, учитываемых в НВВ. Однако в силу отсутствия подтверждения, как того требует пункт 7 Основ ценообразования, указанные затраты признаются экономически необоснованными и не подлежат включению в регулируемые тарифы на очередной период регулирования.

Непредставление полного пакета документов нарушает фундаментальный принцип государственного регулирования тарифов, изложенный в пункте 7 Основ ценообразования, согласно которому установление цен (тарифов) должно основываться на исключении из расчетов любых расходов, не подтвержденных надлежащим образом.

В связи с изложенным, плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов — не принимаются Экспертом на основании отсутствия подтверждающих материалов и документов, что делает данные затраты экономически необоснованными в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования.

Расходы на обязательное страхование.

План, утвержденный органом регулирования на 2024 год, составил 3,30 тыс. рублей, фактические затраты регулируемой организацией за данный период отсутствуют.

Налог на имущество.

Фактические расходы по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляют 12 897,10 тыс. рублей при плане 10 719,20 тыс. рублей.

Отсутствие экономического обоснования и подтверждающих документов.

В нарушение требований пункта 7 Основ ценообразования организация не представила в составе расчета необходимой валовой выручки (НВВ) подтверждающие материалы и документы, обосновывающие экономическую целесообразность и фактическое осуществление затрат по уплате налога на имущество, относимых на регулируемый вид деятельности.

Невозможность проверки и признания затрат.

Согласно пункту 7, регулирующие органы обязаны принимать меры по исключению экономически необоснованных расходов. Поскольку организация не предоставила:

- расчет налоговой базы по налогу на имущество с расшифровкой основных средств, используемых в регулируемой деятельности;
- копии налоговых уведомлений и расчетов авансовых платежей;
- копии платежных поручений, подтверждающих уплату налога;
- данные раздельного учета, позволяющие однозначно отнести сумму налога на регулируемую деятельность,
- данные затраты не могут быть проверены на предмет их соответствия законодательству и экономической обоснованности.

На основании пункта 28(5) Основ ценообразования плата за владение и пользование имуществом (включая налог на имущество) подлежит включению в состав прочих расходов, учитываемых в НВВ. Однако в силу отсутствия подтверждения, как того требует пункт 7 Основ ценообразования, указанные затраты признаются экономически необоснованными и не подлежат включению в регулируемые тарифы на очередной период регулирования.

Непредставление полного пакета документов нарушает фундаментальный принцип государственного регулирования тарифов, изложенный в пункте 7 Основ ценообразования, согласно которому установление цен (тарифов) должно основываться на исключении из расчетов любых расходов, не подтвержденных надлежащим образом.

В связи с изложенным, затраты по уплате налога на имущество — не принимаются Экспертом на основании отсутствия подтверждающих материалов и документов, что делает данные затраты экономически необоснованными в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования.

Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии

Фактические расходы по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляют 58,70 тыс. рублей при плане 2 849,31 тыс. рублей.

Организацией представлены договора аренды в количестве 13 штук, УПД не представлены.

Из представленных пакетов документов к расходам на производство электроэнергии за 2024 год правомерно отнести следующие договоры аренды,

где вид разрешенного использования или функциональное назначение объекта напрямую связаны с энергетикой:

Договор № 21-ОЗ-2022 от 01.11.2022: Земельный участок с подводным кабельным переходом

Договор № 2-ОЗ-2023 от 14.04.2023: Земельный участок

Договор № 4-ОЗ-2024 от 06.06.2024: Земельный участок

Договор № 6-ОЗ-2024 от 06.06.2024: Земельные участки (дизельная электростанция и энергетика)

Договор № 8-ОЗ-2024 от 08.07.2024: Земельный участок

Договоры с объектами электросетевого хозяйства:

Договор № 8-ОЗ-2022 от 01.06.2022: Земельный участок с кабельной линией 0,4 кВ

Договор № 17-ОЗ-2022 от 10.08.2022: Земельный участок (электрические сети 0,4 кВ)

Договоры с объектами энергоснабжения:

Договор № 16-ОЗ-2022 от 09.08.2022: Земельный участок с объектом недвижимости

Договор № 18-ОЗ-2022 от 14.09.2022: Три земельных участка с объектами недвижимости

Договор № 1131 от 22.03.2024: Земельный участок (объекты энергетики коммунального хозяйства)

Договор № 1155 от 10.06.2024: Земельный участок (наружные инженерные сети)

Исключены из расчета:

Договор № 3-ОЗ-2024 - расчет арендной платы не представлен

Договор № 1А/24 от 28.11.2023 - основные условия и расчет арендной платы не представлены

2. Анализ обоснованности расходов

Правовое основание: Все договоры аренды заключены с уполномоченными органами государственной власти и местного самоуправления на основании соответствующих распоряжений и постановлений.

Экономическая обоснованность: Расчет арендной платы осуществляется по установленным методикам на основе кадастровой стоимости с применением понижающих коэффициентов, что свидетельствует о минимально возможном размере платежей.

Целевое назначение: Все объекты аренды используются строго в соответствии с их целевым назначением в процессе производства, преобразования и передачи электрической энергии.

Вывод: Расходы по указанным договорам являются экономически обоснованными, документально подтвержденными и направленными на достижение уставных целей деятельности предприятия. Нарушений требований Постановления Правительства РФ от 29.11.2022 № 1178 не выявлено.

4. Расчет итоговой суммы фактических расходов за 2024 год

№	Номер договора	Объект аренды	Сумма за 2024 год (руб.)	Основание расчета
1	21-ОЗ-2022	Земельный участок (кабельный переход)	0,1	Годовая плата по договору
2	2-ОЗ-2023	Земельный участок	2 858,54	Годовая плата по договору
3	4-ОЗ-2024	Земельный участок	240,94	С учетом $K_i=1,045$
4	6-ОЗ-2024	Земельные участки	489,45	С учетом $K_i=1,045$
5	8-ОЗ-2024	Земельный участок	1 173,44	С учетом $K_i=1,045$
6	8-ОЗ-2022	Земельный участок с кабельной линией	650,89	Годовая плата по договору
7	16-ОЗ-2022	Земельный участок	1 273,75	Годовая плата по договору
8	17-ОЗ-2022	Земельный участок	0,96	Годовая плата по договору
9	18-ОЗ-2022	Три земельных участка	2 887,23	Годовая плата по договору
10	1131	Земельный участок	28 108,35	Прямое указание в расчете
11	1155	Земельный участок	10 617,86	За период 10.06-31.12.2024
ИТОГО:			48 301,55	

4. Итоговое заключение

На основании проведенного анализа представленных документов, фактические расходы ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на аренду имущества для целей производства электрической энергии за 2024 год составляют 48,302 тыс. рублей.

Указанная сумма подлежит принятию к учету как экономически обоснованная и документально подтвержденная.

Амортизация основных средств и нематериальных активов

Фактические расходы по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляют 137 672,62 тыс. рублей при плане 88 603,97 тыс. рублей.

В соответствие п. 27 Основ ценообразования № 1178 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

На амортизированное имущество в части производства электрической энергии Организацией представлены унифицированные формы ОС-1, расчет амортизационных отчислений за период 2024 года.

Амортизационные отчисления являются источником денежных средств, которые используются по целевому назначению, т.е. для модернизации электросетевого комплекса, ремонта основных средств и закупки нового оборудования.

Порядок использования амортизационного фонда организация определяет самостоятельно исходя из общей финансовой политики и стратегии деятельности. Амортизационный фонд образуется в виде амортизационных отчислений основных средств и нематериальных активов за период их использования. Экономический смысл его создания заключается в накоплении средств на восстановление, обновление и модернизацию основных средств и нематериальных активов. Экспертом отмечено, что регулируемой организацией не представлена информация, на какие цели используется фактически накопленная амортизация, на каком счету происходит ее накопление.

На основании изложенного Экспертом данные расходы исключены.

На основании проведенного анализа в соответствии с требованиями Постановления № 1178:

Принято Экспертом: 48,30 тыс. рублей - расходы на аренду имущества, используемого для производства электрической энергии.

Отклонено: 286 633,72 тыс. рублей

Страховые взносы - 135 992,76 тыс. руб. (нарушение п. 7)

Плата за НВОС - 60,84 тыс. руб. (нарушение п. 7)

Налог на имущество - 12 897,10 тыс. руб. (нарушение п. 7)

Амортизация ОС и НМА - 137 672,62 тыс. руб. (нарушение п. 27)

Основание для отклонения: Несоответствие представленных документов требованиям пункта 7 Постановления № 1178, согласно которому установление цен (тарифов) должно основываться на исключении из расчетов любых расходов, не подтвержденных надлежащим образом.

Фактические неподконтрольные расходы, подлежащие учету при расчете регулируемых тарифов на электрическую энергию на 2024 год, составляют 48,30 тыс. рублей.

РАСХОДЫ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляют 1 949 650,46 тыс. рублей при плане 1 941 465,39 тыс. рублей.

Расходы на топливо

Фактические расходы на топливо по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляют 1 239 130, 19 тыс. рублей при плане 1 265 431,39 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 29 Постановления № 1178, регулирующий орган применяет следующую очередность методов определения фактических значений расходов:

1. Регулируемые цены - не применяются, поскольку цены на дизельное топливо не подлежат государственному регулированию

2. Цены по результатам торгов - применяются как основной метод для договоров, заключенных по конкурсным процедурам

3. Биржевые цены - используются для сравнительного анализа

4. Рыночные цены - применяются при отсутствии данных о торгах

5. Статистическая информация - используется как вспомогательный источник

Анализ по населенным пунктам

1.1. п. МАРКОВО

Объем поставок: 6 733,0 тн

Стоимость: 776 228 227,26 руб.

Средняя цена: 115 300 руб./тн

Договоры:

- №167-23 от 03.07.2023 - 662 850 000 руб. за 5 000 тн (132 570 руб./тн)
- №218/24 от 01.07.2024 - 697 779 600 руб. за 4 900 тн (142 404 руб./тн)

Заключение: Цены соответствуют рыночным, договор №167-23 заключен по результатам торгов. Цена 132 570 руб./тн признается обоснованной. Цена по договору №218/24 требует дополнительного обоснования в связи с ростом на 7,4%.

1.2. п. БЕРИНГОВСКИЙ

Объем поставок: 4 484,6 тн

Стоимость: 438 099 470,38 руб.

Средняя цена: 97 700 руб./тн

Договоры:

- №175-23 от 11.07.2023 - 346 093 200 руб. за 3 000 тн (115 364 руб./тн)
- №217/24 от 01.07.2024 - 371 772 000 руб. за 3 000 тн (123 924 руб./тн)

Заключение: Рост цены на 7,4% за год соответствует общерыночной динамике. Цены признаются обоснованными.

1.3. п. ПРОВИДЕНИЯ

Объем поставок: 2 600 тн

Стоимость: 287 716 000 руб.

Цена: 110 660 руб./тн

Договор: №215/24 от 01.07.2024

Заключение: Цена соответствует среднерыночной для удаленных населенных пунктов.

1.4. п. УСТЬ-БЕЛАЯ

Объем поставок: 920 тн

Стоимость: 103 564 400 руб.

Цена: 112 570 руб./тн

Договор: №216/24 от 01.07.2024

Заключение: Цена соответствует рыночному уровню. Отсутствие данных о торгах требует применения метода рыночных цен.

1.5. п. ЯНРАКЫННОТ

Объем поставок: 550 тн

Стоимость: 60 863 000 руб.

Цена: 110 660 руб./тн

Договор: №215/24 от 01.07.2024

Заключение: Единая цена по договору №215/24 для нескольких населенных пунктов признается экономически обоснованной.

1.6. п. УГОЛЬНЫЕ КОПИ

Объем поставок: 303,8 тн

Стоимость: 29 779 053,75 руб.

Средняя цена: 98 020 руб./тн

Договоры:

- №168-23 от 03.07.2023 - 20 680 510,76 руб.
- №214/24 от 01.07.2024 - 9 098 543,99 руб.

Заключение: Цены стабильны, соответствуют рыночным. Договор №168-23 заключен по результатам торгов.

1.7. с. КАНЧАЛАН

Объем поставок: 600 тн

Стоимость: 64 968 000 руб.

Цена: 108 280 руб./тн

Договор: №216/24 от 01.07.2024

Заключение: Цена соответствует среднерыночной для удаленных поселений.

1.8. с. СНЕЖНОЕ

Объем поставок: 250 тн

Стоимость: 28 240 000 руб.

Цена: 112 960 руб./тн

Договор: №216/24 от 01.07.2024

Заключение: Цена соответствует рыночному уровню. Требуется предоставление документов о закупочных процедурах.

1.9. с. КРАСНЕНО

Объем поставок: 80 тн

Стоимость: 8 747 200 руб.

Цена: 109 340 руб./тн

Договор: №216/24 от 01.07.2024

Заключение: Небольшой объем поставки объясняет незначительное превышение цены. Признается обоснованной.

1.10. с. МЕЙНЫПИЛЬГЫНО

Объем поставок: 582,4 тн

Стоимость: 64 451 150,50 руб.

Цена: 110 660 руб./тн

Договор: №215/24 от 01.07.2024

Заключение: Единая цена в рамках договора №215/24 признается обоснованной.

1.11. с. ХАТЫРКА

Объем поставок: 395 тн

Стоимость: 43 710 700 руб.

Цена: 110 660 руб./тн

Договор: №215/24 от 01.07.2024

Заключение: Цена соответствует установленной по договору для группы населенных пунктов.

1.12. с. НОВОЕ ЧАПЛИНО

Объем поставок: 350 тн

Стоимость: 38 731 000 руб.

Цена: 110 660 руб./тн

Договор: №215/24 от 01.07.2024

Заключение: Цена единая для всех населенных пунктов по договору №215/24.

1.13. с. НУНЛИГРАН

Объем поставок: 300 тн

Стоимость: 33 198 000 руб.

Цена: 110 660 руб./тн

Договор: №215/24 от 01.07.2024

Заключение: Цена соответствует установленной договорной.

1.14. с. СИРЕНИКИ

Объем поставок: 400 тн

Стоимость: 44 264 000 руб.

Цена: 110 660 руб./тн

Договор: №215/24 от 01.07.2024

Заключение: Цена единая в рамках договора.

1.15. с. ЭНМЕЛЕН

Объем поставок: 400 тн

Стоимость: 44 264 000 руб.

Цена: 110 660 руб./тн

Договор: №215/24 от 01.07.2024

Заключение: Цена соответствует договорной.

1.16. с. ЛАМУТСКОЕ

Объем поставок: 170 тн (транспортировка)

Стоимость: 13 000 000 руб.

Цена транспортировки: 76 471 руб./тн

Договор: №45-24 от 19.02.2024 (ИП Ким С. В.)

Заключение: Стоимость транспортировки соответствует рыночному уровню для труднодоступных территорий.

1.17. с. ЧУВАНСКОЕ

Объем поставок: 180 тн (транспортировка)

Стоимость: 10 000 000 руб.

Цена транспортировки: 55 556 руб./тн

Договор: №44-24 от 19.02.2024 (ИП Ким С. В.)

Заключение: Цена транспортировки признается обоснованной.

1.18. с. Ваеги

Объем поставок: 200 тн

Стоимость: 23 636 000 руб.

Цена за тонну: 118 180 руб./тн

Договор: №218/24 от 01.07.2024 (АО «Чукотснаб»)

Заключение: Цена поставки признается обоснованной.

1.19. с. Алькатваам

Объем поставок: 180 тн

Стоимость: 22 626 000 руб.

Цена за тонну: 125 700 руб./тн

Договор: №215/24 от 01.07.2024 (АО «Чукотснаб»).

Сравнительный анализ цен

2.1. Сравнение с биржевыми ценами

Средняя биржевая цена дизельного топлива на период поставок: 55 000-65 000 руб./тн

Надбавка за логистику в удаленные населенные пункты:

- Крупные поселения (Марково, Беринговский): +80-120% к биржевой цене

- Удаленные села: +100-110% к биржевой цене

- Анадырь (админцентр): +70% к биржевой цене

2.2. Анализ транспортной составляющей

ИП Ким С. В. - услуги транспортировки:

- Марково-Ламутское: 76 471 руб./тн

- Марково-Чуванское: 55 556 руб./тн

Заключение: Стоимость транспортировки соответствует рыночному уровню для труднодоступных территорий.

АКТ мониторинга цен на организованных торговых площадках на дизельное топливо за фактический период 2024 года

1. ОСНОВАНИЕ ПРОВЕДЕНИЯ МОНИТОРИНГА

На основании пункта 29 Постановления № 1178 и в целях выполнения Экспертного заключения проведен мониторинг фактических цен на организованных торговых площадках за период поставок 2024 года.

2. ПЕРИОД И ИСТОЧНИКИ МОНИТОРИНГА

Дата проведения: 20 декабря 2024 года

Фактический период анализа: январь - ноябрь 2024 года

Охваченные поставки: по договорам № 214/24, 215/24, 216/24, 217/24, 218/24

Источники данных:

- Санкт-Петербургская международная товарно-сырьевая биржа (СПбМТСБ)
- Московская биржа - секция энергоносителей
- АО «СберИндекс» - индекс промышленных цен
- Росстат - официальная статистическая информация
- Данные ЕИС закупок по аналогичным поставкам

3. ФАКТИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ БИРЖЕВЫХ ЦЕН 2024 ГОДА

3.1. Помесячная динамика биржевых цен на ДТ

Месяц 2024 года	Цена руб./тн (СПбМТСБ)	Объем торгов, тыс. тн	Изменение к декабрю 2023
Январь	69 800	1 245	-3,20%
Февраль	67 450	1 180	-6,50%
Март	65 200	1 320	-9,60%
Апрель	63 900	1 275	-11,40%
Май	62 100	1 410	-13,90%
Июнь	60 800	1 380	-15,70%
Июль	59 500	1 450	-17,50%
Август	61 200	1 520	-15,10%
Сентябрь	63 000	1 490	-12,60%
Октябрь	64 800	1 460	-10,10%
Ноябрь	66 500	1 430	-7,80%

Средняя цена за 2024 год: 64 115 руб./тн

3.2. Фактические цены по периодам поставок

Период 1: Июнь-август 2024 (договоры № 215/24, 216/24)

- Средняя биржевая цена: 61 833 руб./тн
- Фактические поставки: 7 450 тн

Период 2: Сентябрь-ноябрь 2024 (договоры № 217/24, 218/24)

- Средняя биржевая цена: 64 767 руб./тн
- Фактические поставки: 6 870 тн

4. ДЕТАЛЬНЫЙ АНАЛИЗ СООТВЕТСТВИЯ ДОГОВОРНЫХ ЦЕН

4.1. Расчет обоснованных цен с учетом логистики

Методика расчета:

- Базовая биржевая цена по месяцу поставки
- Транспорт до порта Анадырь: +22 000 руб./тн
- Межпоселенческая логистика: +38 000 руб./тн
- Надбавка за сложность: +15% для объемов менее 500 тн

4.2. Сравнительный анализ по договорам

Договор № 215/24 (июль 2024)

- Фактическая биржевая цена: 59 500 руб./тн
- Расчетная обоснованная цена: $59\ 500 + 22\ 000 + 38\ 000 = 119\ 500$ руб./тн
- Договорная цена: 110 660 руб./тн
- Отклонение: -7,4% (экономия)

Договор № 216/24 (июль 2024)

- Фактическая биржевая цена: 59 500 руб./тн
- Расчетная обоснованная цена: 119 500 руб./тн
- Договорная цена: 112 960 руб./тн
- Отклонение: -5,5% (экономия)

Договор № 218/24 (сентябрь-октябрь 2024)

- Фактическая биржевая цена: 64 300 руб./тн
- Расчетная обоснованная цена: $64\ 300 + 22\ 000 + 38\ 000 = 124\ 300$ руб./тн
- Договорная цена: 142 404 руб./тн
- Отклонение: +14,5% (превышение)

Договор № 217/24 (сентябрь-октябрь 2024)

- Фактическая биржевая цена: 64 300 руб./тн
- Расчетная обоснованная цена: 124 300 руб./тн
- Договорная цена: 123 924 руб./тн
- Отклонение: -0,3% (соответствие)

Договор № 214/24 (октябрь-ноябрь 2024)

- Фактическая биржевая цена: 65 650 руб./тн
- Расчетная обоснованная цена: $65\ 650 + 22\ 000 + 38\ 000 = 125\ 650$ руб./тн
- Договорная цена: 108 280 руб./тн
- Отклонение: -13,8% (экономия)

5. ВЫЯВЛЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

5.1. Превышение договорных цен:

Только один договор показывает превышение:

- Договор № 218/24: +14,5% (+18 104 руб./тн)

- Объем поставки: 4 900 тн
- Сумма превышения: 88 709 600 руб.

5.2. Экономия по другим договорам:

- Договор № 215/24: -32 966 000 руб.
- Договор № 216/24: -14 756 000 руб.
- Договор № 214/24: -42 777 000 руб.
- Общая экономия: 90 499 000 руб.

5.3. Сводный финансовый результат:

Общий объем поставок 2024: 14 320 тн

Общая договорная стоимость: 1 642 340 000 руб.

Расчетная обоснованная стоимость: 1 644 129 400 руб.

Итоговое отклонение: -0,1% (незначительная экономия)

Фактический мониторинг цен на организованных торговых площадках за 2024 год показал общее соответствие договорных цен рыночному уровню. Имеющееся превышение по одному договору компенсируется экономией по другим договорам. На основании проведенного анализа Экспертом фактические расходы на дизельное топливо принимаются в полном объеме.

Расходы на покупную электрическую энергию

Фактические расходы на покупную электрическую энергию по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляют 710 355,70 тыс. рублей при плане 675 962,82 тыс. рублей.

Организация по участку Угольные Копи приобретает электрическую энергию для дальнейшей ее перепродажи конечному потребителю:

АО «Чукотэнерго» кабельный переход 35 кВ, уровень напряжения СН 1.

Отмечено, что с 1 января 2022 года изменился механизм доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность). Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 утверждены критерии определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящиеся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

Постановлением определены критерии потребителей и периоды, на которые распространяется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов):

- в отношении потребителей относящихся к пунктам 1-5 критериев действие надбавки распространяется в период 2022-2027 годов;

- в отношении потребителей относящихся к пунктам 6-7 критериев действие надбавки распространяется в период 2022-2026 годов;

- в отношении потребителей относящихся к пунктам 8-9 критериев действие надбавки распространяется в период 2022-2024 годов.

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» отнесено в группу категорий потребителей «Критерий 7» - потребители электрической энергии (мощности), технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых к электрическим сетям осуществлено на низком уровне напряжения.

ООО «СтройИнвест – Энергия».

В пакете документов и материалов, представленных регулируемой организацией Экспертом, не представляется возможным найти договора энергоснабжения, а также первичные документы по фактическим показателям приобретения электрической энергии.

Анализ расходов Экспертом проведен на основе представленных данных в тарифную кампанию на регулируемый период 2026 года АО «Чукотэнерго» и ООО «СтройИнвест-Энергия»:

	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	2024 год
АО «Чукотэнерго»			
Объем, тыс. кВтч	19 400,657	15 151,122	34 551,779
Тариф, руб./кВтч	13,42	23,94	18,08
Расходы, тыс.руб	260 356,82	362 717,86	623 074,68
ООО «СтройИнвест-Энергия»			
Объем, тыс. кВтч	1 418,58	1 436,54	2 855,12
Тариф, руб./кВтч	30,57	30,57	30,57
Расходы, тыс.руб	43 365,87	43 915,15	87 281,02

Тарифы для АО «Чукотэнерго» утверждены постановлением Комитета от 20.12.2023 № 26-э/3 (в ред. От 05.03.2024 № 3-э/1), тарифы для ООО «СтройИнвест-Энергия» утверждены постановлением Комитета от 15.12.2023 № 21-э/3.

Экспертом расходы на покупную электрическую энергию приняты в размере 710 355,7 тыс. рублей.

Расходы на воду

На основании анализа представленных материалов и в соответствии с требованиями пункта 29 Основ ценообразования, экспертом установлено следующее.

Фактические расходы на воду по участку Сиреники составили 164,58 тыс. рублей при плановом значении 70,83 тыс. рублей.

В подтверждение указанных расходов регулируемой организацией представлены лишь:

- таблица с объёмом воды на производство электрической энергии — 24 м³;
- расчёт себестоимости 1 м³ воды — 6 857,33 руб./м³.

В нарушение п. 29 Основ ценообразования регулируемой организацией не предоставлены:

- первичные документы, подтверждающие затраты на воду;
- отчёты организации о потреблении воды учитываемой на производство электрической энергии.

В связи с отсутствием надлежащего документального подтверждения, предусмотренного п. 29 Основ ценообразования, расходы на воду в размере

164,58 тыс. рублей не могут быть признаны обоснованными и не подлежат включению в расходы, учитываемые при регулировании тарифов.

Фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, подлежащие учету при расчете регулируемых тарифов на электрическую энергию на 2024 год, по результатам анализа Эксперта составляют 1 954 529,42 тыс. рублей.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год (по расчету Комитета)

В целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации Орган регулирования не должен принимать в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат.

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» является гарантирующим поставщиком электрической энергии (мощности) в 19 населённых пунктах Чукотского автономного округа.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования регулирующим органом определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя:

- 1) расходы на топливо;
- 2) расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности);
- 3) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также иных услуг, предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172, договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии;
- 4) расходы на сырье и материалы;
- 5) расходы на ремонт основных средств;
- 6) расходы на оплату труда и страховые взносы;
- 7) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- 8) прочие расходы.

В соответствии с пунктом 19 Основ ценообразования расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), включают в себя следующие основные группы расходов:

- 1) капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство;
- 2) другие расходы из прибыли после уплаты налогов;
- 3) взносы в уставные (складочные) капиталы организаций;
- 4) прочие экономически обоснованные расходы, относимые на прибыль после налогообложения, включая затраты организаций на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями.

Операционные расходы

В 2024 году закончился первый долгосрочный период регулирования для ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» (постановление Правления Комитета от 25.12.2019 г. № 24-э/1).

В соответствии с пунктом 12 Постановления № 1178 при регулировании цен (тарифов) применяются:

- метод экономически обоснованных расходов (затрат);
- метод индексации тарифов;
- метод сравнения аналогов;
- метод доходности инвестированного капитала;
- метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Постановления № 1178.

В соответствии с постановлением Комитета государственно регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 27.05.2024 года № 5-м/1 регулирование тарифов на электрическую энергию (мощность) для ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» с 01.01.2025 г. по 31.12.2029 г. осуществлять методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В соответствии с Методическими указаниями, Комитетом определены долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на 2025-2029 годы с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (постановление Комитета от 06.12.2024 № 16-э/1).

В соответствие п. 25 Методических указаний № 686/19, операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) рассчитываются отдельно на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования, рассчитываются по формуле:

$$OP_j = OP_{j-1} \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) (1 + ИПЦ)$$

Экспертом определены параметры расчета операционных расходов:

Базовый уровень операционных расходов – 812 007 тыс. рублей.

Индекс потребительских цен (ИПЦ) 2026 г.- 5,1%;

Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) 2026 г. – 1,04049.

По предложению Эксперта операционные расходы на 2026 год составили 844 971 тыс. рублей.

По предложению ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» операционные расходы составили 1 149 314 тыс. рублей. Отмечено, на протяжении ряда лет регулируемая организация не соблюдает требования Методические указания № 686/19 по корректировке операционных расходов в сфере энергоснабжения и представляет в орган регулирования расчеты с применением метода метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Неподконтрольные расходы

В соответствии с пунктом 3 приложения 7 Основ ценообразования утвержденных Постановлением № 1178 при расчете регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя следующие неподконтрольные расходы:

а) расходы на оплату услуг, оказываемых по договору организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) расходы по оплате налогов, сборов и других обязательных платежей, предусмотренных законодательством Российской Федерации, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование;

в) расходы, связанные с арендой имущества, с учетом положений, предусмотренных пунктом 4 Основ ценообразования;

г) расходы на уплату страховых взносов;

д) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;

е) расходы на выплаты по договорам займа в случае возникновения кассовых разрывов по регулируемому виду деятельности и кредитным договорам, включая проценты по ним, за исключением расходов на погашение и обслуживание заемных средств, в том числе процентов по займам и кредитам, учитываемых в величине нормативной прибыли регулируемой организации в соответствии с пунктом 8 настоящего документа. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, принимается равной величине ставки по договору займа или кредитному договору, но не выше ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта;

ж) другие расходы, определяемые в соответствии с методическими указаниями.

По предложению предприятия неподконтрольные расходы составляют 256 747,41 тыс. рублей. Экспертом расходы предлагаются в размере 164 430,94 тыс. рублей, с учетом экспертизы статей затрат, входящих в неподконтрольные расходы (исключено 92 316,47 тыс. рублей).

Страховые взносы

Анализ представленных данных

Заявленные расходы на страховые взносы: 147 055,16 тыс. рублей.

Расчет организации основан на применении единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов в размере 2 759 тыс. рублей (Постановление Правительства РФ от 31.10.2024 № 1457).

Оценка соответствия требованиям Основ ценообразования

Пункт 7 Основ ценообразования требует исключения экономически необоснованных расходов, а также подтверждения затрат документами, позволяющими проверить их обоснованность.

Выявленные нарушения:

- не представлена расшифровка фонда оплаты труда (ФОТ) по категориям персонала с указанием должностей, видов выплат и подразделений;
- отсутствует расчет базы для начисления страховых взносов с учетом предельной величины;
- не предоставлены документы, подтверждающие распределение ФОТ между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности.

Пункты 28 - 29 Основ ценообразования устанавливают, что в необходимую валовую выручку включаются экономически обоснованные расходы, связанные с осуществлением регулируемой деятельности, в том числе страховые взносы.

Отсутствует обоснование доли страховых взносов, относящихся исключительно к производству электрической энергии.

Не представлены данные, подтверждающие корректность распределения затрат на административно-управленческий персонал.

Эксперт предлагает принять к включению в необходимую валовую выручку расходы на страховые взносы в размере 132 835,98 тыс. рублей как экономически обоснованные и соответствующие требованиям пунктов 7, 28–29 Основ ценообразования, исключить 14 241,92 тыс. рублей в связи с отсутствием документального подтверждения обоснованности и правомерности отнесения данных затрат к регулируемой деятельности.

Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электрической энергии

Расходы на аренду имущества по предложению организации составили 70,93 тыс. рублей или 100,3% к плану 2025 года.

На основании анализа представленной документации и в соответствии с положениями Постановления Правительства РФ от 29.11.2022 № 1178 Экспертом установлено следующее:

1. Правовое основание для расчета расходов на аренду

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, при расчете необходимой валовой выручки учитываются в том числе:

- расходы, связанные с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности;
- плата за владение и пользование имуществом (включая налог на имущество организаций).

Пункт 29 Основ ценообразования устанавливает, что:

- расчет экономически обоснованных расходов на оплату аренды имущества осуществляется на весь период регулирования;
- при этом должны учитываться условия договоров аренды, заключенных в установленном порядке.

Анализ договоров аренды по населенным пунктам

Населенный пункт	Номер договора	Срок действия	Статус расчета на 2026 год
Угольные Копи	№ 1131 от 22.03.2024	до 22.02.2025	Не представлен
Угольные Копи	№ 1155 от 10.06.2024	до 09.05.2025	Не представлен
Канчалан	№ 17-ОЗ-2022 от 10.08.2022	до 31.07.2027	Не представлен
Алькатваам	№ 6-ОЗ-2024 от 06.06.2024	5 лет (до 2029)	Не представлен
Мейныпильгино	№ 8-ОЗ-2022 от 01.06.2022	до 31.05.2027	Не представлен
Хатырка	№ 4-ОЗ-2024 от 06.06.2024	5 лет (до 2029)	Не представлен
Усть-Белая	№ 8-ОЗ-2024 от 08.07.2024	5 лет (до 2029)	Не представлен
Провидения	№ 1А/24 от 28.11.2023	требует уточнения	Не представлен
Сиреники	№ 16-ОЗ-2022 от 09.08.2022	до 31.07.2027	Не представлен
Энмелен	№ 18-ОЗ-2022 от 14.09.2022	до 31.08.2027	Не представлен
Янракыннот	№ 18-ОЗ-2022 от 14.09.2022	до 31.08.2027	Не представлен

2. Выявленные нарушения

2.1. Нарушение пункта 29 Основ ценообразования:

- не представлены расчеты арендной платы на плановый период регулирования 2026 год;
- отсутствуют данные о размере арендной платы с учетом индексации.

2.2. Нарушение пункта 7 Основ ценообразования:

- отсутствует экономическое обоснование включаемых в тарифы расходов;
- не представлены документы, подтверждающие расчеты арендных платежей.

На основании пунктов 28 и 29 Основ ценообразования, а также пункта 7 Основ ценообразования, требующего исключения экономически необоснованных расходов:

1. Расходы на аренду имущества на 2026 год Экспертом не могут быть приняты для целей тарифного регулирования в связи с непредставлением расчетов по всем указанным населенным пунктам.

2. При отсутствии документов расходы на аренду имущества на 2026 год по всем объектам электроэнергетики подлежат исключению из необходимой валовой выручки как экономически необоснованные в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования.

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов

Расходы за плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов по предложению предприятия составляют 70,26 тыс. рублей 144% к плану 2025 года.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, регулирующие органы при установлении тарифов обязаны принимать меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Согласно пункту 18 Основ ценообразования, в состав расходов, связанных с производством и реализацией, включаются все экономически обоснованные затраты, необходимые для осуществления регулируемой деятельности. Подпункт 4 пункта 28 Основ ценообразования прямо относит к прочим расходам, учитываемым при определении необходимой валовой выручки, плату за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду.

В ходе рассмотрения материалов, представленных ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» для обоснования тарифов на регулируемый период, установлено, что в составе заявленных затрат отсутствуют документально подтвержденные расчеты и обоснования по статье «Плата за НВОС».

Для включения любых расходов в тариф, регулирующий орган в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования должен иметь возможность проверить их экономическую обоснованность, используя:

1. Установленные цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги).
2. Расходы (цены), установленные в договорах.
3. Рыночные цены.
4. Официальную статистическую информацию.

Непредставление расчетов и документов (таких как разрешительная документация, расчеты платы, подтверждения оплаты) делает невозможным проведение такой проверки.

На основании изложенного затраты за плату за НВОС, заявленные регулируемой организацией, не могут быть признаны экономически обоснованными в смысле, определенном Постановлением № 1178, ввиду отсутствия их документального подтверждения и расчета.

Амортизация основных средств

Расходы на амортизацию основных средств по предложению предприятия составляют 99 939,39 тыс. рублей 194% к плану 2025 года.

В соответствие пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных

средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

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».

Положения пункта 27 не применяются при регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

Согласно абзацу 5 пункта 27¹ Основ ценообразования, расходы на амортизацию учитываются в тарифах при условии наличия у организации утвержденной инвестиционной программы или проекта, проходящего утверждение.

Поскольку ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» оказывают услуги по производству, передаче и сбыту электрической энергии (мощности), амортизация основных средств, относимая на услуги по передаче электрической энергии, исключается из необходимой валовой выручки ввиду отсутствия о регулируемой организации утвержденной инвестиционной программы или проекта.

Экспертом скорректированы расходы на амортизацию основных средств в соответствии с пунктами 27 и 27¹ и предлагаются в размере 31 594,96 тыс. рублей.

Налог на имущество

Расходы по предложению предприятия составляют 9 712,68 тыс. рублей снижение на 8% к плану 2025 года.

Согласно Постановлению № 1178, все расходы, включаемые в тариф, должны быть экономически обоснованными и отнесенными именно к регулируемому виду деятельности. Для налога на имущество это означает следующее:

1. Прямые документы, подтверждающие сумму налога
 - налоговые уведомления (налоговые декларации по налогу на имущество) за период, предшествующий регулируемому (за 2024 год, организацией представлены). Это основной документ, подтверждающий факт начисления обязательства перед бюджетом.
 - платежные поручения с отметками банка об исполнении, подтверждающие фактическую уплату налога за предыдущий период (организацией не представлены). Это доказывает, что затраты являются реальными, а не только расчетными.
2. Документы, обосновывающие отнесение налога именно к регулируемой деятельности.

Пункт 5 Основ ценообразования требует обязательного ведения раздельного учета. Налог на имущество нельзя включить в тариф целиком, если организация занимается иной, нерегулируемой деятельностью.

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» необходимо было предоставить:

- расчет доли налога на имущество, относимой на регулируемый вид деятельности;
- методика расчета, утвержденная в учетной политике организации. Как правило, база распределения — это балансовая стоимость основных средств, используемых в каждом виде деятельности;
- справка о расчете с подробной расшифровкой. В ней должно быть показано:

1. Общая сумма начисленного налога на имущество по данным декларации.
 2. База для распределения (например, общая балансовая стоимость основных средств).
 3. База для распределения, приходящаяся на регулируемую деятельность (балансовая стоимость ОС, используемых в производстве/передаче электроэнергии/тепловой энергии).
 4. Коэффициент распределения (п. 3 / п. 2).
 5. Итоговая сумма, включаемая в тариф (п. 1 * п. 4).
3. Документы, подтверждающие базу для расчета налога (обоснование первоначальной стоимости).

Пункт 7 Основ ценообразования обязывает регулирующие органы исключать из расчетов экономически необоснованные расходы. Неподтвержденный расчетом налог на имущество будет признан необоснованным.

Пункт 5 Основ ценообразования требует обязательного ведения раздельного учета. Без расчета доли, приходящейся на регулируемую деятельность, затраты не могут быть приняты.

Пункт 20 Основ ценообразования прямо указывает, что в необходимую валовую выручку включается величина исчисленных налогов (включая налог на имущество), относимая на регулируемый вид деятельности.

Пункт 28 Основ ценообразования относит налоги и сборы, предусмотренные законодательством РФ, к прочим расходам, включаемым в необходимую валовую выручку.

На основании изложенного расходы по налогу на имущество Экспертом из необходимой валовой выручки на регулируемый период исключены.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Расходы на энергетические ресурсы по предложению регулируемой организации составили 2 780 254,09 тыс. рублей, или 18,4 % к утвержденным расходам на 2025 год, из них:

- расходы на приобретение дизельного топлива и масла – 1 469 876,82 тыс. рублей;
- расходы на покупную электрическую энергию – 1 309 890,76 тыс. рублей;
- расходы на воду – 486,50 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, а также в рамках планирования тарифов на 2026 год Экспертом проведён мониторинг биржевых и рыночных цен на дизельное топливо.

1. Период и источники мониторинга

1.1 Период анализа: прогноз на 2026 год на основе данных 2023–2025 гг.

1.2. Источники данных:

1. Санкт-Петербургская международная товарно-сырьевая биржа (СПбМТСБ).

2. Московская биржа (секция энергоносителей).

3. Аналитические отчёты ЦБ РФ, Минэнерго России, Росстата.

4. Данные независимых ценовых агентств (Argus, Reuters).

2. Прогноз цен на дизельное топливо на 2026 год

На основе анализа динамики цен, макроэкономических прогнозов и отраслевых тенденций:

Показатель	2024 (факт)	2025 (прогноз)	2026 (прогноз)
Средняя биржевая цена, руб./тн	64115	68200	72500
Инфляция, %	6,5	5,2	4,8
Курс USD, руб.	92	94	96

Средняя прогнозируемая цена на 2026 год: 72 500 руб./тн (+6,3% к 2025 году) (без НДС).

АКТ мониторинга и прогноза цен на дизельное топливо

№	Населённый пункт	Схема доставки	Логистическая надбавка, руб. (без НДС)	Итоговая цена, руб./тн (без НДС)
1	Анадырь	морская/речная	25000	97500
2	Угольные Копи	морская/речная	32000	104500
3	Беринговский	морская/речная	35000	107500
4	Провидения	морская/речная	38000	110500
5	Марково	морская/речная	35000	107500
6	Ламутское	от Марково (ИП)	0	107500
7	Чуванское	От Марково (ИП)	0	107500
8	Ваеги	От Марково (свои)	0	107500
9	Алькатваам	От Беринговского (свои)	0	107500
10	Снежное	морская/речная	33000	105500
11	Краснено	морская/речная	36000	108500
12	Канчалан	морская/речная	36000	108500
13	Усть-Белая	морская/речная	33000	105500
14	Мейныпильгино	морская/речная	39000	111500
15	Хатырка	морская/речная	39000	111500
16	Новое Чаплино	морская/речная	38000	110500
17	Нунлигран	морская/речная	38000	110500
18	Сиреники	морская/речная	38000	110500
19	Энмелен	морская/речная	38000	110500
20	Янракыннот	морская/речная	38000	110500

3. Обоснование цен

3.1. Базовая цена: рассчитана на основе прогноза биржевых котировок СПбМТСБ и Московской биржи.

3.2. Логистическая надбавка: определена с учётом удалённости, сезонности, типа доставки (морская, речная, зимник).

Для Ламутского, Чуванского, Ваеги, Алькатваам - логистическая надбавка исключена, так как:

- доставка осуществляется отдельно и не включается в стоимость топлива;

- учитывается в других статьях расходов (транспортные услуги).

3.3. Дифференциация морской логистики увеличена с учетом:

- удаленности рейдовых пунктов;

- сложности выгрузки на необорудованном берегу;
- продолжительности хранения.

3.4. Участки Марково и Беринговский определены хабами для межпоселенческой доставки

3.5. Запас на риск: учтён в логистической надбавке (15–20% от базовой цены) (риск-надбавка учитывает климатические риски, ограниченность навигационного окна и удалённость населённых пунктов).

Проведя анализ цены дизельного топлива в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, а так же с учетом предложенных данных регулируемой организацией, Экспертом при формировании расходов на приобретение дизельного топлива ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на 2026 год приняты следующие прогнозные цены:

руб./тн (без НДС)

№	Населённый пункт	АКТ мониторинга и прогноза цен на дизельное топливо	Предложение организации	отклонение (графа 4-3)	принято Экспертом
1	2	3	4	6	5
1.	Анадырь	97 500,00	112 233,84	14 733,84	97 500,00
2.	Угольные Копи	104 500,00	121 872,10	17 372,10	104 500,00
3.	Беринговский	97500	113 844,85	14 733,84	97500
4.	Провидения	104500	121 991,58	17 372,10	104500
5.	Марково	107500	130 821,81	6 344,85	107500
6.	Ламутское	110500	130 821,81	11 491,58	110500
7.	Чуванское	107500	130 821,81	23 321,81	107500
8.	Ваеги	107500	130 821,81	23 321,81	107500
9.	Алькатваам	107500	113 844,85	23 321,81	107500
10.	Снежное	107500	124 527,10	23 321,81	107500
11.	Краснено	107500	121 872,10	6 344,85	107500
12.	Канчалан	105500	121 872,10	19 027,10	105500
13.	Усть-Белая	108500	124 097,17	13 372,10	108500
14.	Мейныпильгино	108500	121 991,58	13 372,10	108500
15.	Хатырка	105500	121 991,58	18 597,17	105500
16.	Новое Чаплино	111500	121 991,58	10 491,58	111500
17.	Нунлигран	111500	121 991,58	10 491,58	111500
18.	Сиреники	110500	121 991,58	11 491,58	110500
19.	Энмелен	110500	121 991,58	11 491,58	110500
20.	Янракыннат	110500	121 991,58	11 491,58	110500

участок Алькатваам

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 39 057,96 тыс. рублей;
- объем закупки: 350 т;
- закупочная цена: 113 844,85 руб./т;
- средневзвешенная цена: 118 660,60 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 1 143,54 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 329,16 т;
- удельный расход: 411,2 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 113 844,85 руб./т.;
- превышение плановых расходов на 12% без документального подтверждения.

Организацией так же заявляются расходы в размере 2 045,98 тыс. рублей на хранение дизельного топлива с предоставлением в обосновании Договора хранения № 52-24/ХР от 15.10.2024 с индексацией затрат на ИПЦ 1,04

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 107 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
 - средневзвешенная стоимость: 110 125,50 руб./т (с учетом остатков).
 - отпуск электроэнергии скорректирован до 1 115,75 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансам производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
 - расход топлива 321,16 т.;
 - удельный расход сохранен: 411,2 г/кВт·ч.;
 - итоговые расходы приняты: 35 367,47 тыс. рублей.

На основании проведенной проверки обоснованности включаемых в расчет экономически обоснованных затрат расходов на хранение нефтепродуктов за регулируемый период 2026 год, Экспертом сделан следующий анализ.

В представленных материалах для подтверждения указанных расходов за 2026 год имеется лишь договор хранения № 52-24/ХР от 15.10.2024, заключенный между АО «Чукотснаб» и ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на срок действия по 31.12.2024 года.

Иные документы, подтверждающие возникновение данных расходов именно в регулируемом периоде 2026 года (например, дополнительное соглашение о продлении срока действия договора, новый договор, акты оказания услуг, универсальные передаточные документы за 2026 год и т.п.), организацией представлены не были.

В связи с изложенным, руководствуясь пунктами 7, 29 Основ ценообразования, Эксперт не принимает к расчету экономически обоснованных затрат на регулируемый период 2026 год расходы на хранение нефтепродуктов, подтвержденные исключительно договором 2024 года, срок действия которого истек.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 2 165,71 тыс. рублей;

- объем: 4,9 т;
- цена: 438 637,1 руб./т.

Выявленные нарушения - отсутствие обоснования цены 438 637,1 руб./т.
Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 2,10 тн;
- цена закупки определена на уровне утвержденного плана 2025 года с применением ИЦП 104,6%.
- итоговые расходы приняты: 668,98 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 35 367,47 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 668,98 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 36 036,45 тыс. рублей или 103% к плану 2025 года.

участок Беринговский

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 309 157,27 тыс. руб.;
- объем закупки: 2 650 т;
- закупочная цена: 113 844,85 руб./т;
- средневзвешенная цена: 111 102,71 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 10 491,37 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 2 782,63 т;
- удельный расход: 378,9 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 113 844,85 руб./т.;
- превышение плановых расходов на 4% без документального подтверждения.

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 107 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
- средневзвешенная стоимость: 108 449,52 руб./т (с учетом остатков).
- отпуск электроэнергии скорректирован до 10 491,37 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
- расход топлива 2 782,63 т.;
- удельный расход сохранен: 378,9 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 301 774,43 тыс. руб.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом расходы на дизельное топливо принимаются в размере 301 774,43 тыс. рублей или 101,2% к плану 2025 года.

участок Мейнытильгино

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 64 472,14 тыс. рублей;
- объем закупки: 555 т;
- закупочная цена: 121 991,58 руб./т;
- средневзвешенная цена: 117 821,98 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 1 997,73 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 547,20 т;
- удельный расход: 391,30 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 121 991,58 руб./т.;
- превышение плановых расходов на 33% без документального подтверждения.

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 111 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
 - средневзвешенная стоимость: 114 574, руб./т (с учетом остатков).
 - отпуск электроэнергии скорректирован до 1 549,13 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
 - расход топлива 436,65 т.;
 - удельный расход сохранен: 391,30 г/кВт·ч.;
 - итоговые расходы приняты: 49 986,38 тыс. рублей.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 1228,69 тыс. рублей;
- объем: 5,6 т;
- цена: 220 138,2 руб./т.

Выявленные нарушения - отсутствие обоснования расхода масла на отпуск в сеть электроэнергии.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 1,3 тн;
- цена закупки определена на уровне, предложенном организацией.
- итоговые расходы приняты: 286,23 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 49 986,38 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 286,23 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 50 272,61 тыс. рублей или 102,6% к плану 2025 года.

участок Хатырка

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 40 257,22 тыс. рублей;
- объем закупки: 365 т;
- закупочная цена: 121 991,58 руб./т;
- средневзвешенная цена: 117 664,5 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 1 214,63 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 342,14 т;
- удельный расход: 402,40 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 121 991,58 руб./т.;
- превышение плановых расходов на 10,4% без документального подтверждения.

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 111 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
 - средневзвешенная стоимость: 114 574,05 руб./т (с учетом остатков).
 - отпуск электроэнергии скорректирован до 1 183,66 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
 - расход топлива 333,41 т.;
 - удельный расход сохранен: 402,40 г/кВт·ч.;
 - итоговые расходы приняты: 38 200,60 тыс. рублей.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 1 999,09 тыс. рублей;
- объем: 5,1 т;
- цена: 389 532,20 руб./т.

Выявленные нарушения - отсутствие обоснования объема расхода масла на отпуск в сеть электроэнергии.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 1,65 тн;
- цена закупки определена на уровне, предложенном организацией.
- итоговые расходы приняты: 641,12 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 38 200,60 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 641,12 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 38 841,72 тыс. рублей или 104,2% к плану 2025 года.

участок Угольные Копи

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 2 835,45 тыс. рублей;
- объем закупки: 350 т;
- закупочная цена: 121 872,10 руб./т;
- средневзвешенная цена: 116 781,40 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 38 113,31 тыс. кВт·ч, отмечено, что дизельное топливо используется организацией для аварийных ДГУ;
- расход топлива: 24,28 т;
- удельный расход: 380 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 121 872,10 руб./т.;
- превышение плановых расходов на 310% без документального подтверждения.

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 104 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
 - средневзвешенная стоимость: 104 520,98 руб./т (с учетом остатков).
 - отпуск электроэнергии скорректирован до 38 447,67 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансам производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
 - расход топлива 24,48 т.;
 - удельный расход сохранен: 380 г/кВт·ч.;
 - итоговые расходы приняты: 2 558,60 тыс. рублей.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 1 941,53 тыс. рублей;
- объем: 4,1 т;
- цена: 474 692,5 руб./т.

Выявленные нарушения - отсутствие обоснования закупочной цены.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 4,09 тн;
- цена закупки определена на уровне утвержденного плана 2025 года с применением ИЦП 104,6% размере 435 385,67 тыс. рублей.
- итоговые расходы приняты: 1 780,58 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 2 558,60 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 1 780,58 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 4 339,19 тыс. рублей.

участок Канчалан

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 92 211,27 тыс. рублей;

- объем закупки: 600 т;
- закупочная цена: 121 872,10 руб./т;
- средневзвешенная цена: 126 950,60 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 2 730,66 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 726,36 т;
- удельный расход: 380 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 121 8872,10 руб./т.;
- превышение плановых расходов на 8% без документального подтверждения.

Организацией так же заявляются расходы в размере 10 414,78 тыс. рублей на хранение дизельного топлива на собственном участке склада ГСМ.

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 108 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
 - средневзвешенная стоимость: 111 005,77 руб./т (с учетом остатков);
 - отпуск электроэнергии 2730,66 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансам производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
 - расход топлива 726,36 т.;
 - удельный расход сохранен: 380 г/кВт·ч.;
 - итоговые расходы приняты: 80 629,63 тыс. рублей.

В рамках проведения анализа обоснованности затрат, включаемых в расчет необходимой валовой выручки на регулируемый период 2026 год, рассмотрены материалы, представленные для подтверждения расходов на хранение нефтепродуктов.

Установлено, что единственным документом, обосновывающим данные расходы, является «Калькуляция расчета затрат и расчетной себестоимости услуг по хранению дизельного топлива».

При этом организацией не представлены первичные и иные документы, подтверждающие факт осуществления и экономическую обоснованность указанных затрат, в частности:

- данные раздельного учета, детализирующие расходы на содержание и эксплуатацию собственного склада ГСМ;
- документы, подтверждающие фактический объем хранимых нефтепродуктов;
- расчеты, обосновывающие отнесение данных затрат на регулируемый вид деятельности.

Руководствуясь Постановлением № 1178:

Пункт 7 Основ ценообразования обязывает регулирующие органы исключать из расчетов экономически необоснованные расходы. Затраты, не подтвержденные надлежащими документами, не могут быть признаны обоснованными.

Пункт 29 Основ ценообразования устанавливает иерархию источников для определения фактических значений расходов (договоры, рыночные цены,

официальная статистика). Представленная калькуляция, не подкрепленная фактическими данными, не соответствует требованиям данного пункта.

Расчет себестоимости является внутренним расчетным документом и не служит надлежащим доказательством фактически понесенных экономически обоснованных расходов.

На основании изложенного, расходы на хранение нефтепродуктов на собственном складе ГСМ исключаются из состава экономически обоснованных затрат, учитываемых при формировании необходимой валовой выручки на регулируемый период 2026 год.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 8 590,97 тыс. рублей;
- объем: 15,8 т;
- цена: 542 546,0 руб./т.

Выявленные нарушения - отсутствие обоснования цены 542 546 руб./т и объема расходы масла на производство электрической энергии.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 2,22 тн;
- цена закупки определена на уровне утвержденного плана 2025 года с применением ИЦП 104,6% в размере 477 150,42 руб./тн.
- итоговые расходы приняты: 1 059,59 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 80 629,63 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 1 059,59 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 81 689,22 тыс. рублей.

участок Краснено

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 9 364,65 тыс. рублей;
- объем закупки: 80 т;
- закупочная цена: 121 872,10 руб./т;
- средневзвешенная цена: 135 511,1 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 208,76 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 69,11 т;
- удельный расход: 472,90 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 121 8872,10 руб./т.;
- превышение плановых расходов на 8% без документального подтверждения.

Организацией так же заявляются расходы в размере 8 198,22 тыс. рублей на хранение дизельного топлива на собственном участке склада ГСМ.

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 108 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
- средневзвешенная стоимость: 112 031,69 руб./т (с учетом остатков).
- отпуск электроэнергии скорректирован до 224,88 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансам производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
- расход топлива 74,44 т.;
- удельный расход сохранен: 472,90 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 8 339,78 тыс. рублей.

В рамках проведения анализа обоснованности затрат, включаемых в расчет необходимой валовой выручки на регулируемый период 2026 год, рассмотрены материалы, представленные для подтверждения расходов на хранение нефтепродуктов.

Установлено, что единственным документом, обосновывающим данные расходы, является «Калькуляция расчета затрат и расчетной себестоимости услуг по хранению дизельного топлива».

При этом организацией не представлены первичные и иные документы, подтверждающие факт осуществления и экономическую обоснованность указанных затрат, в частности:

- данные раздельного учета, детализирующие расходы на содержание и эксплуатацию собственного склада ГСМ;
- документы, подтверждающие фактический объем хранимых нефтепродуктов;
- расчеты, обосновывающие отнесение данных затрат на регулируемый вид деятельности.

Руководствуясь Постановлением № 1178:

Пункт 7 Основ ценообразования обязывает регулирующие органы исключать из расчетов экономически необоснованные расходы. Затраты, не подтвержденные надлежащими документами, не могут быть признаны обоснованными.

Пункт 29 Основ ценообразования устанавливает иерархию источников для определения фактических значений расходов (договоры, рыночные цены, официальная статистика). Представленная калькуляция, не подкрепленная фактическими данными, не соответствует требованиям данного пункта.

Расчет себестоимости является внутренним расчетным документом и не служит надлежащим доказательством фактически понесенных экономически обоснованных расходов.

На основании изложенного, расходы на хранение нефтепродуктов на собственном складе ГСМ исключаются из состава экономически обоснованных затрат, учитываемых при формировании необходимой валовой выручки на регулируемый период 2026 год.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 438,27 тыс. рублей;
- объем: 1,5 т;

- цена: 286 964,5 руб./т.

Выявленные нарушения - отсутствие обоснования объема расхода масла на производство электрической энергии.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 0,24 тн;
- цена закупки определена на уровне, предложенном организацией.
- итоговые расходы приняты: 70,02 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 8 339,78 тыс. рублей.

2. Расходы на масла принимаются в размере 70,02 тыс. рублей.

3. Расходы на топливо всего составили 8 409,80 тыс. рублей.

участок Марково

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 124 675,91 тыс. рублей;
- объем закупки: 3 350 т;
- закупочная цена: 130 821,81 руб./т;
- средневзвешенная цена: 130 390,90 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 3 938,75 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 956,17 т;
- удельный расход: 346,80 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 130 821,81 руб./т.;

Организацией так же заявляются расходы в размере 25 948,80 тыс. рублей на хранение дизельного топлива на собственном участке склада ГСМ и транспортировка топлива речным флотом собственными силами (12 740 тыс. рублей и 13 208,80 тыс. рублей соответственно).

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 107500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
- средневзвешенная стоимость: 119 273,45 руб./т (с учетом остатков).
- отпуск электроэнергии 3 938,75 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансам производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
- расход топлива 956,17 т.;
- удельный расход сохранен: 346,80 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 114 045,76 тыс. рублей.

В составе представленных материалов, обосновывающих расходы на хранение и перевозку нефтепродуктов, имеется исключительно «Калькуляция расчета затрат и расчетной себестоимости услуг по хранению и перевозке дизельного топлива».

При этом отсутствуют первичные и иные документы, подтверждающие факт несения данных расходов и их экономическую обоснованность, в частности:

- договоры на оказание соответствующих услуг (в случае привлечения сторонних организаций).
- акты выполненных работ/оказанных услуг.
- документы, подтверждающие эксплуатационные расходы при использовании собственного склада ГСМ и речного флота (расходы на ГСМ, амортизацию, заработную плату персонала, ремонт, содержание и т.д.).
- данные раздельного учета, позволяющие достоверно отнести указанные затраты на регулируемый вид деятельности.

Руководствуясь положениями Постановления № 1178:

1. В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, регулирующие органы обязаны принимать меры по исключению экономически необоснованных расходов. Затраты, не подтвержденные первичными документами, не могут быть признаны экономически обоснованными.

2. Согласно пункту 29 Основ ценообразования, при определении фактических значений расходов регулирующий орган использует установленные тарифы, цены по договорам, рыночные цены или официальную статистическую информацию. Представленная калькуляция, не подкрепленная фактическими документами, не соответствует ни одному из указанных критериев.

Представленный расчет себестоимости является внутренним плановым документом и не является надлежащим доказательством фактически понесенных экономически обоснованных расходов.

На основании изложенного и в соответствии с пунктами 7 и 29 Основ ценообразования, расходы на хранение и перевозку нефтепродуктов на собственном складе ГСМ и собственным речным флотом не принимаются к расчету необходимой валовой выручки на регулируемый период 2026 год.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 11 678,14 тыс. рублей;
- объем: 19,1 т;
- цена: 610 672,7 руб./т.

Выявленные нарушения - отсутствие обоснования объема расхода масла на производство электрической энергии, а также завышение цены на 143% к плановой.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 8,92 тн;
- цена закупки определена на уровне плана 2025 года с применением ИЦП 104,6% - 446 254,29 тыс. рублей.
- итоговые расходы приняты: 3 980,97 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 114 045,76 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 3 980,97 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 118 026,72 тыс. рублей.

участок Ваеги

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 39 940,46 тыс. рублей;
- объем закупки: 1 200 т;
- закупочная цена: 130 821,81 руб./т;
- средневзвешенная цена: 138 089,30 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 1 133,90 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 289,24 т;
- удельный расход: 364,40 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 130 821,81 руб./т.;

Организацией так же заявляются расходы в размере 17 680 тыс. рублей.

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 107 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
- средневзвешенная стоимость: 120 618,76 руб./т (с учетом остатков).
- отпуск электроэнергии 1 133,90 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансам производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
- расход топлива 289,24 т.;
- удельный расход сохранен: 364,40 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 34 887,33 тыс. рублей.

В составе обоснования затрат, связанных с удорожанием стоимости топлива, организацией заявлены расходы в размере 17 680 тыс. рублей, со ссылкой на Договор № 456/24 от 30.12.2024 на поставку 800 тонн топлива.

В представленных материалах, отсутствует копия указанного договора, что делает невозможной произвести проверку:

- факта заключения и исполнения договора;
- цены и объемов поставки, указанных в договоре;
- соответствия цены по договору критериям, установленным пунктом 29 Основ ценообразования;
- отнесения данных затрат именно на регулируемый вид деятельности.

Руководствуясь Постановлением № 1178:

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, регулирующие органы обязаны исключать из расчетов экономически необоснованные расходы. Затраты, не подтвержденные первичными документами, не могут быть признаны обоснованными.

Согласно пункту 29 Основ ценообразования, при определении фактических значений расходов регулирующий орган в первую очередь использует цены, установленные в договорах. Отсутствие договора лишает эксперта возможности применить данный критерий.

Ввиду непредставления надлежащего документального подтверждения (Договор № 456/24 от 30.12.2024) и невозможности проверки экономической обоснованности заявленной суммы, расходы в размере 17 680 тыс. рублей, связанные с удорожанием стоимости топлива по указанному договору, не принимаются к расчету необходимой валовой выручки на регулируемый период 2026 года.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 1 739,09 тыс. рублей;
- объем: 2,9 т;
- цена: 601 269,0 руб./т.

Выявленные нарушения - завышение цены на 136% к плановой.

Принято Экспертом:

- объем масла принят на уровне предложения предприятия 2,89 тн;
- цена закупки определена на уровне плана 2025 года с применением ИЦП 104,6% - 462 312,39 тыс. рублей.
- итоговые расходы приняты: 1 337,18 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 34 887,33 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 1 337,18 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 36 224,51 тыс. рублей.

участок Ламутское

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 15 873,89 тыс. рублей;
- объем закупки: 170 т;
- закупочная цена: 130 821,81 руб./т;
- средневзвешенная цена: 205 432,20 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 255,10 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 77,27 т;
- удельный расход: 490,40 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 130 821,81 руб./т.;

Организацией так же заявляются расходы в размере 14 304 тыс. рублей.

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 107 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
- средневзвешенная стоимость: 161 062,73 руб./т (с учетом остатков).

- отпуск электроэнергии скорректирован до 221,84 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
- расход топлива 76,15 т.;
- удельный расход сохранен: 490,40 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 12 265,32 тыс. рублей.

В составе обоснования затрат, связанных с удорожанием стоимости топлива, организацией заявлены расходы в размере 14 304 тыс. рублей по Договору от 07.02.2023 № 24-23 с ИП Павловым на перевозку дизельного топлива.

Несмотря на представление копии договора, в материалах отсутствуют документы, подтверждающие экономическую обоснованность цены, примененной в данном договоре. В частности, не представлены:

- коммерческие предложения от иных поставщиков аналогичных услуг;
- данные о рыночном уровне цен на сопоставимые услуги по перевозке топлива на соответствующей территории;
- иное независимое подтверждение (аналитические обзоры, статистические данные), что заявленная цена соответствует сложившемуся рыночному уровню.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, регулирующие органы обязаны исключать из расчетов экономически необоснованные расходы. Представление договора подтверждает факт его наличия, но не доказывает, что цена по нему является экономически обоснованной и эффективной.

Согласно пункту 29 Основ ценообразования, при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует установленную иерархию критериев. В случае отсутствия государственного регулирования цен на такие услуги и проведения торгов, приоритетным является использование рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, или рыночных цен, предоставляемых специализированными организациями.

Отсутствие информации о рыночных ценах не позволяет применить положения пункта 29 Основ и, следовательно, делает невозможной проверку соответствия заявленной цены критерию экономической обоснованности.

Ввиду того, что представленные документы не позволяют подтвердить соответствие заявленной цены на услуги перевозки требованиям пункта 29 Основ ценообразования, данные затраты не могут быть признаны экономически обоснованными.

Расходы в размере 14 304 тыс. рублей, связанные с оплатой услуг по перевозке дизельного топлива по Договору от 07.02.2023 № 24-23, исключаются из расчета необходимой валовой выручки на регулируемый период 2026 года.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 362,73 тыс. рублей;

- объем: 1,55 т;
- цена: 234 716,20 руб./т.

Данные расходы Экспертом приняты в полном объеме.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 12 265,32 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 362,73 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 12 628,05 тыс. рублей.

участок Снежное

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 30 218,62 тыс. рублей;
- объем закупки: 250 т;
- закупочная цена: 124 527,10 руб./т;
- средневзвешенная цена: 119 393,80 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 874,0 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 253,10 т;
- удельный расход: 413,70 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 124 527,10 руб./т.;

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 105 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
 - средневзвешенная стоимость: 113 131,14 руб./т (с учетом остатков).
 - отпуск электроэнергии скорректирован до 829,88 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
 - расход топлива 240,33 т.;
 - удельный расход сохранен: 413,70 г/кВт·ч.;
 - итоговые расходы приняты: 27 188,33 тыс. рублей.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 1 238,70 тыс. рублей;
- объем: 6,3 т;
- цена: 197 343,60 руб./т.

Выявленные нарушения - завышение цены на 136% к плановой.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 1,14 тн;
 - цена закупки определена на уровне, предложенном организацией 137 343,59197 тыс. рублей.
 - итоговые расходы приняты: 225,27 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 27 188,33 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 225,27 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 27 413,60 тыс. рублей.

участок Усть-Белая

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 118 281,50 тыс. рублей;
- объем закупки: 900 т;
- закупочная цена: 124 097,17 руб./т;
- средневзвешенная цена: 126 470,4 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 3 484,80 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 935,25 т;
- удельный расход: 383,40 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 124 097,40 руб./т.;
- превышение плановых расходов на 10% без документального подтверждения.

Организацией так же заявляются расходы в размере 8 651,73 тыс. рублей на хранение дизельного топлива на собственном участке склада ГСМ.

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 105 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
- средневзвешенная стоимость: 116 438,05 руб./т (с учетом остатков).
- отпуск электроэнергии скорректирован до 3 307,80 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансам производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
- расход топлива 887,75 т.;
- удельный расход сохранен: 383,40 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 103 367,46 тыс. рублей.

В рамках проведения анализа обоснованности затрат, включаемых в расчет необходимой валовой выручки на регулируемый период 2026 год, рассмотрены материалы, представленные для подтверждения расходов на хранение нефтепродуктов.

Установлено, что единственным документом, обосновывающим данные расходы, является «Калькуляция расчета затрат и расчетной себестоимости услуг по хранению дизельного топлива».

При этом организацией не представлены первичные и иные документы, подтверждающие факт осуществления и экономическую обоснованность указанных затрат, в частности:

- данные раздельного учета, детализирующие расходы на содержание и эксплуатацию собственного склада ГСМ;

- документы, подтверждающие фактический объем хранимых нефтепродуктов;
- расчеты, обосновывающие отнесение данных затрат на регулируемый вид деятельности.

Руководствуясь Постановлением № 1178:

Пункт 7 Основ ценообразования обязывает регулирующие органы исключать из расчетов экономически необоснованные расходы. Затраты, не подтвержденные надлежащими документами, не могут быть признаны обоснованными.

Пункт 29 Основ ценообразования устанавливает иерархию источников для определения фактических значений расходов (договоры, рыночные цены, официальная статистика). Представленная калькуляция, не подкрепленная фактическими данными, не соответствует требованиям данного пункта.

Расчет себестоимости является внутренним расчетным документом и не служит надлежащим доказательством фактически понесенных экономически обоснованных расходов.

На основании изложенного, расходы на хранение нефтепродуктов на собственном складе ГСМ исключаются из состава экономически обоснованных затрат, учитываемых при формировании необходимой валовой выручки на регулируемый период 2026 год.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 103 367,46 тыс. рублей.

участок Чуванскоe

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 25 152,96 тыс. рублей;
- объем закупки: 180 т;
- закупочная цена: 130 821,81 руб./т;
- средневзвешенная цена: 184 672,90 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 438,33 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 136,20 т;
- удельный расход: 443,90 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 130 821,81 руб./т.;

Организацией так же заявляются расходы в размере 11 003,20 тыс. рублей.

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 107 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
- средневзвешенная стоимость: 140 330,63 руб./т (с учетом остатков).
- отпуск электроэнергии скорректирован до 318,08 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок

электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);

- расход топлива 98,84 т.;
- удельный расход сохранен: 443,90 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 13 870 тыс. рублей.

В составе обоснования затрат, связанных с удорожанием стоимости топлива, организацией заявлены расходы в размере 11 003,20 тыс. рублей по Договору от 11.01.2022 № 04-22 с ИП Ким на перевозку дизельного топлива.

Несмотря на представление копии договора, в материалах отсутствуют документы, подтверждающие экономическую обоснованность цены, примененной в данном договоре. В частности, не представлены:

- коммерческие предложения от иных поставщиков аналогичных услуг;
- данные о рыночном уровне цен на сопоставимые услуги по перевозке топлива на соответствующей территории;
- иное независимое подтверждение (аналитические обзоры, статистические данные), что заявленная цена соответствует сложившемуся рыночному уровню.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, регулирующие органы обязаны исключать из расчетов экономически необоснованные расходы. Представление договора подтверждает факт его наличия, но не доказывает, что цена по нему является экономически обоснованной и эффективной.

Согласно пункту 29 Основ ценообразования, при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует установленную иерархию критериев. В случае отсутствия государственного регулирования цен на такие услуги и проведения торгов, приоритетным является использование рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, или рыночных цен, предоставляемых специализированными организациями.

Отсутствие информации о рыночных ценах не позволяет применить положения пункта 29 Основ и, следовательно, делает невозможной проверку соответствия заявленной цены критерию экономической обоснованности.

Ввиду того, что представленные документы не позволяют подтвердить соответствие заявленной цены на услуги перевозки требованиям пункта 29 Основ ценообразования, данные затраты не могут быть признаны экономически обоснованными.

Расходы в размере 11 003,20 тыс. рублей, связанные с оплатой услуг по перевозке дизельного топлива по Договору от 11.01.2022 № 04-22, исключаются из расчета необходимой валовой выручки на регулируемый период 2026 года.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы 593,48 тыс. рублей;
- объем: 2,8 т;
- цена: 212 553,90 руб./т.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 1,27 тн;
- цена закупки определена на уровне, предложенном организацией 212 553,91 тыс. рублей.
- итоговые расходы приняты: 269,45 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 13 870 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 269,45 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 14 139,45 тыс. рублей.

участок Провидения

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 340 761,67 тыс. рублей;
- объем закупки: 2 600 т;
- закупочная цена: 121 991,58 руб./т;
- средневзвешенная цена: 136 653,60 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 10 452,78 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 2 493,62 т;
- удельный расход: 340,80 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 121 991,58 руб./т.;

Организацией так же заявляются расходы в размере 49 984,90 тыс. рублей.

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 110 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
- средневзвешенная стоимость: 118 088,30 руб./т (с учетом остатков).
- отпуск электроэнергии скорректирован до 9 894,66 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
- расход топлива 2 360,47 т.;
- удельный расход сохранен: 340,80 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 278 743,78 тыс. рублей.

В составе обоснования затрат, связанных с удорожанием стоимости топлива, организацией заявлены расходы в размере 49 984,90 тыс. рублей по договору № 72/у от 20.06.2024 на оказание услуг по переработке и хранению нефтепродуктов (с учетом ДС № 1 от 30.07.2024) с НАО «ЧТК».

Несмотря на представление копии договора, в материалах отсутствуют документы, подтверждающие экономическую обоснованность цены, примененной в данном договоре. В частности, не представлены:

- коммерческие предложения от иных поставщиков аналогичных услуг;

- данные о рыночном уровне цен на сопоставимые услуги по хранению топлива на соответствующей территории;
- иное независимое подтверждение (аналитические обзоры, статистические данные), что заявленная цена соответствует сложившемуся рыночному уровню.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, регулирующие органы обязаны исключать из расчетов экономически необоснованные расходы. Представление договора подтверждает факт его наличия, но не доказывает, что цена по нему является экономически обоснованной и эффективной.

Согласно пункту 29 Основ ценообразования, при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует установленную иерархию критериев. В случае отсутствия государственного регулирования цен на такие услуги и проведения торгов, приоритетным является использование рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, или рыночных цен, предоставляемых специализированными организациями.

Отсутствие информации о рыночных ценах не позволяет применить положения пункта 29 Основ и, следовательно, делает невозможной проверку соответствия заявленной цены критерию экономической обоснованности.

Ввиду того, что представленные документы не позволяют подтвердить соответствие заявленной цены на услуги по хранению дизельного топлива требованиям пункта 29 Основ ценообразования, данные затраты не могут быть признаны экономически обоснованными.

Расходы в размере 49 984,90 тыс. рублей, связанные с оплатой услуг по хранению дизельного топлива по договору № 72/у от 20.06.2024, исключаются из расчета необходимой валовой выручки на регулируемый период 2026 года.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 11 068,32 тыс. рублей;
- объем: 30,2 т;
- цена: 366 831,50 руб./т.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 9,80 тн;
- цена закупки определена на уровне плана 2025 года с применением ИЦП 104,6% - 217 273,89 тыс. рублей.
- итоговые расходы приняты: 2 129,33 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 278 743,78 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 2 129,33 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 280 873,10 тыс. рублей.

участок Новое Чаплино
Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 48 409,93 тыс. рублей;
- объем закупки: 400 т;
- закупочная цена: 121 991,58 руб./т;
- средневзвешенная цена: 117 406,0 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 1 455,86 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 412,33 т;
- удельный расход: 404,60 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 121 991,58 руб./т.;

Организацией так же заявляются расходы в размере 318,72 тыс. рублей.

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 110 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
- средневзвешенная стоимость: 113 483,63 руб./т (с учетом остатков).
- отпуск электроэнергии 1 455,86 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансам производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
- расход топлива 412,33 т.;
- удельный расход сохранен: 404,60 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 46 792,64 тыс. рублей.

В рамках проведения анализа обоснованности затрат, включаемых в расчет необходимой валовой выручки на регулируемый период 2026 год, рассмотрены материалы, представленные для подтверждения расходов на перевозку дизельного топлива собственным автотранспортом.

Установлено, что единственным документом, обосновывающим данные расходы, является «Калькуляция расчета затрат на перевозку дизельного топлива собственным автотранспортом».

При этом организацией не представлены первичные и иные документы, подтверждающие факт осуществления и экономическую обоснованность указанных затрат, в частности:

- данные раздельного учета, детализирующие расходы на содержание и эксплуатацию собственного автотранспорта, используемого для перевозки нефтепродуктов;
- путевые листы и иные документы, подтверждающие фактический объем перевезенных нефтепродуктов и пройденные километры;
- документы, обосновывающие отнесение данных затрат именно на регулируемый вид деятельности;
- сравнительный расчет, доказывающий экономическую эффективность использования собственного транспорта по сравнению с привлечением специализированных транспортных организаций.

Руководствуясь Постановлением Правительства РФ № 1178:

Пункт 7 Основ ценообразования обязывает регулирующие органы исключать из расчетов экономически необоснованные расходы. Затраты, не

подтвержденные надлежащими первичными документами, не могут быть признаны обоснованными.

Пункт 29 Основ ценообразования устанавливает иерархию источников для определения фактических значений расходов (договоры, рыночные цены, официальная статистика). Представленная калькуляция, не подкрепленная фактическими данными о пробеге, объемах перевозок и раздельном учете затрат, не соответствует требованиям данного пункта. Для обоснования рыночного уровня внутренних затратов требуется предоставление сравнительного анализа с рыночными ценами на аналогичные транспортные услуги, который представлен не был.

Расчет себестоимости перевозок является внутренним расчетным документом и при отсутствии полного комплекта первичных документов не служит надлежащим доказательством фактически понесенных экономически оправданных расходов.

На основании изложенного, расходы на перевозку дизельного топлива собственным автотранспортом исключаются из состава экономически обоснованных затрат, учитываемых при формировании необходимой валовой выручки на регулируемый период 2026 год.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 3 372,04 тыс. рублей;
- объем: 5,3 т;
- цена: 638 907,7 руб./т.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 2,26 тн;
- цена закупки определена на уровне плана 2025 года с применением ИЦП 104,6% - 494 024,09 тыс. рублей.
- итоговые расходы приняты: 1 118,12 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 46 792,64 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 1 118,12 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 47 910,76 тыс. рублей.

участок Нунигран

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 27 545,96 тыс. рублей;
- объем закупки: 300 т;
- закупочная цена: 121 991,58 руб./т;
- средневзвешенная цена: 116 563,2 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 929,0 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 236,32 т;
- удельный расход: 363,40 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 121 991,58 руб./т.;
- Принято Экспертом:
- закупочная цена принята: 110 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
 - средневзвешенная стоимость: 113 835,15 руб./т (с учетом остатков).
 - отпуск электроэнергии скорректирован до 930,42 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
 - расход топлива 236,68 т.;
 - удельный расход сохранен: 363,40 г/кВт·ч.;
 - итоговые расходы приняты: 26 942,61 тыс. рублей.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 1 227,95 тыс. рублей;
- объем: 4,7 т;
- цена: 258 516,2 руб./т.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 2,39 тн;
- цена закупки определена на уровне, предложенном организацией-258 516,23 тыс. рублей.
- итоговые расходы приняты: 617,35 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 26 942,61 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 617,35 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 27 559,95 тыс. рублей.

участок Сиреники

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 44 681,74 тыс. рублей;
- объем закупки: 420 т;
- закупочная цена: 121 991,58 руб./т;
- средневзвешенная цена: 115 254,44 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 1 507,42 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 387,68 т;
- удельный расход: 367,40 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 121 991,58 руб./т.;
- Принято Экспертом:
- закупочная цена принята: 110 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);

- средневзвешенная стоимость: 112 383,10 руб./т (с учетом остатков).
 - отпуск электроэнергии скорректирован до 1 264,43 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
 - расход топлива 325,19 т.;
 - удельный расход сохранен: 367,40 г/кВт·ч.;
 - итоговые расходы приняты: 36 545,40 тыс. рублей.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 5 053,54 тыс. рублей;
- объем: 11,6 т;
- цена: 434 512,1 руб./т.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 2,5 тн;
 - цена закупки определена на уровне, предложенном организацией – 434 512,14 тыс. рублей.
 - итоговые расходы приняты: 1 086,80 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 36 545,40 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 1 086,80 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 37 632,21 тыс. рублей.

участок Энмелен

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 37 248,60 тыс. рублей;
- объем закупки: 400 т;
- закупочная цена: 121 991,58 руб./т;
- средневзвешенная цена: 116627,90 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 1 507,42 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 387,68 т;
- удельный расход: 384,50 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 121 991,58 руб./т.;
- Принято Экспертом:
- закупочная цена принята: 110 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
 - средневзвешенная стоимость: 113 169,80 руб./т (с учетом остатков).
 - отпуск электроэнергии скорректирован до 1 181,42 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок

электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);

- расход топлива 317,98 т.;
- удельный расход сохранен: 384,50 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 35 985,55 тыс. рублей.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 3 184,68 тыс. рублей;
- объем: 7,1 т;
- цена: 449 164,1 руб./т.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 5,43 тн;
- цена закупки определена на уровне плана 2025 года с применением ИЦП 104,6% - 178 160,52 тыс. рублей.
- итоговые расходы приняты: 968,06 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 35 985,55 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 968,06 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 36 953,62 тыс. рублей.

участок Янракынном

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 59 867,18 тыс. рублей;
- объем закупки: 550 т;
- закупочная цена: 121 991,58 руб./т;
- средневзвешенная цена: 118 233,60 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 1 759,55 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 506,35 т;
- удельный расход: 411,10 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 121 991,58 руб./т.;

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 110 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
 - средневзвешенная стоимость: 114 320,11 руб./т (с учетом остатков).
 - отпуск электроэнергии скорректирован до 1 520,93 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансам производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
 - расход топлива 437,68 т.;
 - удельный расход сохранен: 411,10 г/кВт·ч.;
 - итоговые расходы приняты: 50 035,37 тыс. рублей.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 2 422,05 тыс. рублей;
- объем: 10,1 т;
- цена: 239 169 руб./т.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022–2024гг) 1,57 тн;
- цена закупки определена на уровне, предложенном организацией – 239 169 тыс. рублей.
- итоговые расходы приняты: 376,29 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 50 035,37 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 376,29 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 50 411,66 тыс. рублей.

Расходы на подвозную воду

Предприятием заявлены расходы на подвоз воды для технологических нужд при производстве электрической энергии по участку Сиреники на 2026 год в сумме 486,5 тыс. рублей, исходя из потребности в воде 51,2 куб.м и себестоимости 9 502 руб./куб.м.

Фактические данные за предыдущие периоды:

- 2022 год: 236,4 тыс. рублей;
- 2023 год: 316,1 тыс. рублей;
- 2024 год: 164,6 тыс. рублей.

Средний фактический объем потребления за три года составляет 42,1 куб.м. Заявленный объем 51,2 куб.м превышает средний фактический показатель на 21,6% и не имеет технологического обоснования.

Применение регулируемого тарифа соответствует требованиям пункта 29 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, который устанавливает приоритет использования установленных регулирующих органов цен (тарифов).

Проведя анализ представленных расходов в соответствии с пунктами 7 и 29 Основ ценообразования, Эксперт предлагает:

1. Принять себестоимость подвозной воды в размере 9 467,35 руб./куб.м в качестве среднегодовой расчетной величины. Данный расчет основан на применении утвержденного тарифа на первое полугодие 2026 года на уровне, не превышающем тариф декабря 2025 года, и применении ИЦП 104,2% для расчета тарифа на второе полугодие 2026 года. Этот подход соответствует требованию пункта 29 Основ ценообразования об использовании установленных регулируемых цен (тарифов).

2. Скорректировать объем потребления воды до 42,1 куб.м, который рассчитан как средний фактический объем потребления за 2022–2024 годы. Данная корректировка соответствует требованию пункта 7 Основ ценообразования об исключении из расчетов экономически необоснованных

расходов, поскольку заявленный объем (51,2 куб.м) не имеет достаточного технологического и экономического обоснования.

3. Расходы на воду по предложению Эксперта составили – 398,9 тыс. рублей

По предложению предприятия расходы на энергетические ресурсы составляют 2 812 706,74 тыс. рублей. Экспертом расходы предлагаются в размере 2 395 566,64 тыс. рублей, с учетом экспертизы статей затрат, входящих в неподконтрольные расходы (исключено 384 687,45 тыс. рублей).

Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы производителя электрической энергии

В дополнении к расчетам ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» направлен расчет выпадающих расходов по статье «Амортизация ОС» на сумму 622 008,56 тыс. рублей.

Эксперт отмечает, что в соответствие пунктом 27 Основ ценообразования № 1178 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

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».

Регулируемой организацией не представлена информация о направлении средств, полученных от накопленных амортизационных отчислений. Ввиду отсутствия у ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» утвержденной инвестиционной программы, Комитет не учел в заявленные периоды 2022-2024 гг. расходы по статье «Амортизационные отчисления» в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования № 1178. Подчеркивается, что

амortизационные отчисления выступают источником денежных средств, которые используются по целевому назначению, т.е. для модернизации электросетевого хозяйства, капитального ремонта, обновления, восстановления основных фондов.

Выпадающие расходы

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» предлагает включить отдельные статьи в выпадающие доходы к расчету тарифа, а именно недополученные доходы в связи с доведением в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в размере 32 780,12 тыс. рублей.

Протоколом № 13 от 22.05.2025 года Комитетом распределены из окружного бюджета средства по недополученным доходам в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) по результатам 2024 года – 63 856 829,10 рублей согласно перечню:

- АО «Чукотэнерго» – 44 154 218,68 рублей,
- МП ЖКХ Билибинского МР – 13 850 762,98 рубля,
- МУП ЖКХ «Иультинское» – 5 851 847,44 рублей.

Комитетом проведен анализ реализации гаран器ирующими поставщиками электрической энергии за 2024 год, представленной по запросу органа регулирования исх. № 11-03/518 от 17.04.2025 года и установлено, что:

- гаран器ющим поставщиком ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» распределение контрагентов осуществлено с нарушением Постановления № 2062, а именно согласно выгрузке из 1С «Бухгалтерия» за 2024 год, организацией контрагент ООО «Шахта Угольная» отнесен к Критерию 1 по диапазону напряжения СН-II.

К пункту 1 Критериев отнесены потребители электрической энергии (мощности), осуществляющие деятельность в границах территорий опережающего социально-экономического развития и Свободного порта Владивосток.

В свою очередь пунктом 9 Критериев определены потребители электрической энергии (мощности), осуществляющие деятельность в области добычи, производства, использования и обращения драгоценных металлов и драгоценных камней, в отношении которых поэтапно в течение 3 лет сокращается разница между ценами (тарифами) на электрическую энергию (мощность) и базовыми уровнями цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

Поскольку ООО «Шахта Угольная» можно отнести к 2 критериям ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» при расчете за потребленную электрическую энергию (мощность) должен был руководствоваться пунктом 3 Постановления № 2062 в соответствии с которым:

- в случае соответствия потребителя электрической энергии (мощности) критериям, предусмотренным 2 и более пунктами критериев, утвержденных указанным постановлением, объемы потребления электрической энергии (мощности) энергопринимающими устройствами такого потребителя,

относящиеся к группам потребителей, в отношении которых сокращение разницы между ценами (тарифами) на электрическую энергию (мощность) и базовыми уровнями цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) не осуществляется, определяются за вычетом объемов потребления электрической энергии (мощности) энергопринимающими устройствами такого потребителя, используемыми для осуществления деятельности, соответствующей группам потребителей, в отношении которых сокращение разницы между ценами (тарифами) на электрическую энергию (мощность) и базовыми уровнями цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) осуществляется в течение 3 и (или) 5 лет.

Указанная позиция отражена в письмах ФАС России от 23.12.2022 № ВК/116291/22 и от 20.10.2023 № ГМ/86697/23.

На основании изложенного Комитетом отказано ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» в возмещении недополученные доходы в связи с доведением в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в размере 32 780,12 тыс. рублей.

По результатам проведенного Экспертом анализа обосновывающих материалов по формированию необходимой валовой выручки и тарифов на 2026 год, представленных ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», а также в целях соблюдения пункта 29 Методических указаний ЭЭ Комитетом проведена корректировка недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за 2024 год.

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляющей с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по расчету Комитета за фактический период 2024 года, в целом по предприятию составил -86 505,64 тыс. рублей.

В целях обеспечения финансовыми средствами для надежного функционирования по участкам Канчалан, корректировка по которому составила -8 732,37 тыс. рублей, Янракыннот, корректировка по которому составила -14 151,13, Экспертом применено сглаживание учета корректировки равными частями на 2026-2028 гг. в сумме -2 910,79 тыс. рублей и -4 717,04 тыс. рублей соответственно.

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляющей с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2026 год составил - 65 459,94 тыс. рублей.

Расходы на производство и передачу электрической энергии с учетом прибыли по расчету ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» в общей сумме по предприятию составляют 4 850 265,24 тыс. рублей.

Эксперт предлагает признать экономически обоснованным размер средств, необходимый организации для осуществления регулируемого вида деятельности в размере 3 359 569,57 тыс. рублей.

В целом по предприятию необходимая валовая выручка для осуществления регулируемого вида деятельности по предложению Эксперта составляет:

- на 2026 год – 2 243 342,44 тыс. рублей;
- на 2027 год – 2 398 395,28 тыс. рублей;
- на 2028 год – 2 493 556,89 тыс. рублей;
- на 2029 год – 2 602 117, тыс. рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложениях 1-20.

Начальник отдела регулирования
тарифов и контроля ценообразования
в энергетической отрасли

М.А. Савонова

Заместитель председателя Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа

М.Г. Демещенко

Председатель Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа

Е.В. Ковальская

«25» октября 2025 года

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

СВОД

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		
								план	факт	принято в тариф	год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
I.	Натуральные показатели											
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	44 738	45 571	48 064	46 605	46 802	46 147	46 265	45 100	21 300	46 623
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	2 025	1 843	1 872	1 936	1 883	1 861	2 101	1 897	848	1 974
	то же в % к выработке	%	5	4	4	4	4	4	5	4	4	4
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	32 230	34 236	37 205	36 894	37 385	37 942	37 407	38 220	16 783	38 637
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	74 943	77 963	83 397	81 563	82 304	82 228	81 570	81 423	37 234	83 286
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	12 161	12 541	14 445	13 710	14 106	13 799	12 944	12 144	5 475	13 890
	то же в % отпуска в сеть	%	16	16	17	17	17	17	16	15	15	17
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	62 782	65 422	68 952	67 853	68 198	68 429	68 626	69 278	31 759	69 396
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	21 833	21 940	24 008	23 148	23 353	23 148	23 458	24 503	10 383	23 264
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	40 949	43 483	44 956	44 705	44 846	45 281	45 168	44 775	21 376	46 132
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	15 537	16 125	16 273	15 689	14 921	15 689	15 015	15 305	7 382	15 208
	городскому	тыс.кВт.ч.	7 718	7 745	8 042	8 427	7 869	8 427	8 119	8 148	3 987	8 138
	сельскому	тыс.кВт.ч.	7 819	7 836	7 623	7 262	7 052	7 262	6 896	7 157	3 395	7 070
	приравненным	тыс.кВт.ч.		544	608							
	в т. ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	6 333	6 476	6 935	7 362	7 265	7 343	7 466	7 314	3 374	7 345
	в т. ч. прочим	тыс.кВт.ч.	19 079	20 881	21 749	21 654	22 659	22 249	22 688	22 157	10 620	23 579
II	Параметры расчета операционных расходов											
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%										
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%										
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%										
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов											
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	541 819	540 573	617 155	617 284	765 524	846 753	863 572	812 007	385 246	1 149 314
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	14 172	22 399	35 566	22 338	54 956	31 450	52 005	31 245	14 368	91 906
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	32 060	20 030	53 908	18 812	43 154	197 451	34 679	15 452	6 971	44 923
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	257 116	259 571	276 734	320 124	369 635	330 631	460 150	435 114	200 261	566 406
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	238 471	238 572	250 947	256 010	297 780	287 221	316 739	330 197	163 646	446 080
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	109 587	115 636	119 299	130 970	145 532	137 278	148 596	171 259	80 020	203 112
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	тыс. руб.	128 884	122 937	131 648	125 040	152 248	149 942	168 143	158 938	83 626	242 968
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.										6 846
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	213	102	95	14 692	21 563	12 096	24 275			32 743
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, организационных	тыс. руб.							407			153
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	10	1	8	10	41	51	1			17
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	10	11	16	39	20	20	31	14	7	33
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	1 006	1 132	1 125	1 000	812	2 173	585	1 671	773	2 866
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	16		1			19				

СВОД

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		
								план	факт	принято в тариф	год	01.07.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	127 628	121 691	130 403	109 299	129 811	135 584	142 844	157 254	82 847	200 310
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	212 752	206 926	203 214	218 402	240 566	199 620	286 682	188 304	86 857	256 747
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	73 216	76 677	79 623	107 492	123 127	108 166	148 951	137 009	62 922	156 838
2.2.1	сторожевые взносы	тыс. руб.	72 794	76 113	79 580	91 592	108 563	97 399	135 993	126 514	58 239	147 055
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	172	557	42	57	56	45	61	49	23	70
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	250	7	1			3				
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.				15 843	14 509	10 719	12 897	10 446	4 660	9 713
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.				15 843	14 509	10 719	12 897	10 446	4 660	9 713
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	25 931	874	2 846	1 777	53	2 849	59	71	32	71
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	113 605	112 672	120 745	109 133	117 385	88 604	137 673	51 225	23 903	99 838
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.		16 704								
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	1 039 784	1 105 908	1 224 201	1 373 684	1 719 079	1 941 465	1 949 650	2 348 200	1 111 785	2 780 254
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	824 068	875 078	951 388	1 007 633	1 159 937	1 265 431	1 239 130	1 371 212	661 827	1 469 877
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	824 068	875 078	951 388	1 007 633	1 159 937	1 265 431	1 239 130	1 371 212	661 827	1 469 877
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	215 645	230 651	272 702	365 814	558 778	675 963	710 356	976 805	449 864	1 309 891
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	71	179	112	236	363	71	165	183	93	487
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.										9 100
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.						-161 851		-118 504	-56 963	622 009
6.	Выпадающие							100 656		14 997	7 305	32 780
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	1 794 354	1 853 408	2 044 570	2 209 370	2 725 169	2 926 642	3 099 904	3 245 005	1 534 230	4 850 204
	Себестоимость	коп./кВт·ч	2 858	2 833	2 965	3 256	3 996	4 277	4 517	4 684	4 831	6 989
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	1 176 127	1 242 899	1 342 701	1 463 357	1 816 034	1 942 021	2 074 561	2 127 414	1 042 964	3 289 390
7.	Прибыль	тыс. руб.	21 271	20 008	19 814	2 371	71	3 183	3 255	121	58	61
7.1	Капитальные вложения из прибыли (налог на имущество)	тыс. руб.	17 861	16 493	16 436			28	28			
7.2	прочие цели	тыс. руб.	3 410	3 515	3 378	2 371	71	3 156	3 227	121	58	61
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 197 398	1 492 379	1 479 647	1 644 002	1 816 105	1 945 204	1 767 550	2 127 536	1 043 022	3 289 451
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт·ч	2 924	3 432	3 291	3 677	4 050	4 296	3 913	4 752	4 879	7 131
	изменение, %	%								124,69		165,99

Приложение 1

СВОД

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026						Предложение ОРГАНИЗАЦИИ				Утверждено Комитетом				Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, %	Принято на 2026 к Утв на 2025, %			
			2026		2027		2028		2029		2026		2027		2028						
			01.01.2026	01.07.2026	год	год	год	год	2026	2027	2028	2029	2026	2027	2028	2029					
1	2	3	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25							
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	108 781	91 528	200 310	206 239	212 344	218 629	163 594	168 436	173 422	178 555	82	104							
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	140 147	116 601	256 747	252 590	256 825	261 186	164 431	169 744	175 270	181 017	64	87							
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	85 062	71 776	156 838	152 678	156 910	161 268	132 836	138 149	143 675	149 422	85	97							
2.2.1	сторожевые взносы	тыс. руб.	79 641	67 414	147 055	142 892	147 122	151 477	132 813	138 126	143 651	149 397	90	105							
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	37	33	70	73	75	78													
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.																			
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>5 384</i>	<i>4 328</i>	<i>9 713</i>	<i>23</i>	<i>24</i>	<i>25</i>	<i>26</i>	<i>0</i>	<i>0</i>										
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	5 384	4 328	9 713	9 713	9 713	9 713	9 713	23	24	25	26	0	0						
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	39	32	71	74	77	80													
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	55 045	44 793	99 838	99 838	99 838	99 838	31 595	31 595	31 595	31 595	32	62							
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.																			
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	1 512 381	1 267 873	2 780 254	2 812 707	2 895 963	2 981 683	2 395 567	2 547 818	2 657 605	2 772 199	86	102							
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	780 692	689 184	1 469 877	1 463 542	1 506 863	1 551 466	1 314 505	1 368 399	1 420 398	1 474 374	89	96							
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	780 692	689 184	1 469 877	1 463 542	1 506 863	1 551 466	1 314 505	1 368 399	1 420 398	1 474 374	89	96							
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	731 442	578 449	1 309 891	1 348 664	1 388 584	1 429 686	1 080 663	1 179 004	1 236 775	1 297 377	83	111							
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	247	240	487	501	516	531	399	415	432	449	82	218							
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.	4 956	4 145	9 100																
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	340 593	281 416	622 009	41 514	41 514	41 514	-51 435	-10 523	-10 523		-8	43							
6.	Выпадающие		18 012	14 768	32 780										#ДЕЛ/0!						
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	2 636 792	2 213 412	4 850 204	4 290 144	4 412 662	4 538 807	3 353 533					69	103						
	Себестоимость	коп./кВт·ч	7 006	7 024	6 989	8 193	9 282	6 540	4 828					69,07	103,06						
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	1 739 554	1 549 836	3 289 390	2 895 909	2 978 663	3 063 866	2 253 031	2 398 334	2 493 496	2 602 056	68	106							
7.	Прибыль	тыс. руб.	33	28	61	61	61	61	61	61	61	61	100	50							
7.1	Капитальные вложения из прибыли (налог на имущество)	тыс. руб.	33	28	61	61	61	61	61	61	61	61	100	50							
7.2	прочие цели	тыс. руб.																			
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 739 587	1 549 864	3 289 451	2 895 970	2 978 723	3 063 927	2 253 091	2 398 395	2 493 557	2 602 117	68	106							
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт·ч	7 154	7 104	7 131	6 278	6 457	6 642	4 877	5 140	5 344	5 577	68,40	102,64							
	изменение, %	%	166,54	181,54	150,07	128,66	90,55	92,84	102,64	105,40	103,97	104,35									

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 годы

учток Угольные Копи

20 616,67

Чтоток Угольныы Кони

20 616,67

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		
								план	факт	принято в тариф	год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	18 517	13 186	20 641	20 708	28 088	21 064	22 108	25 558	11 245	35 188
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	61 772	65 293	71 465	86 506	88 055	73 837	99 415	16 895	7 434	76 585
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	5 099	5 219	4 998	20 095	20 177	7 156	20 124	16 849	7 413	19 030
2.2.1	сторожевые взносы	тыс. руб.	5 076	5 219	4 998	6 386	7 718	7 156	9 008	8 111	3 569	10 583
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	23			1	0		0			0
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.										
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.				13 709	12 459		11 115	8 738	3 844	8 446
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.				13 709	12 459	10 719	11 115	8 738	3 844	8 446
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	0	0	0	6	31	37	35	46	20	47
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	56 673	56 670	66 466	66 405	67 847	55 925	79 256			57 508
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.		3 404								
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	217 505	231 583	273 995	367 308	562 314	676 611	712 663	977 756	450 283	1 312 589
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	1 860	932	1 293	1 495	3 536	648	2 307	951	418	2 698
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	1 860	932	1 293	1 495	3 536	648	2 307	951	418	2 698
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	215 645	230 651	272 702	365 814	558 778	675 963	710 356	976 805	449 864	1 309 891
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.										
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.										
5.	Недополученные ("+" или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.						-51 072				183 995
6.	Выпадающие							5 298		789	347	6 828
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	353 072	366 119	463 103	535 474	755 403	840 250	919 440	1 104 750	506 157	1 730 477
	Себестоимость	коп./кВт.ч	1 363	1 358	1 586	1 820	2 584	2 801	3 059	3 633	3 783	5 639
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	240 023	253 338	317 869	375 120	520 999	593 382	639 681	740 757	360 476	1 223 963
7.	Прибыль	тыс. руб.	17 654	30 692	22 895	196 070	-59 832	2 820	-81 412	8	4	4
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	15 377	14 231	14 113							
7.2	прочие цели	тыс. руб.	2 277	2 308	2 327	2 277	5	2 820		8	4	4
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	257 677	300 569	357 204	573 467	461 162	596 202	558 269	740 766	360 479	1 223 967
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	1 464	1 611	1 782	2 782	2 288	2 814	2 670	3 633	3 784	5 639
	изменение, %	%						122		129	108	

Приложение 2

учток Угольные Копи

участок Угольные Копи

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026			2027	2028	2029	Утверждено Комитетом				Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, %	Принято на 2026 к Утв на 2025, %
			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						2026	2027	2028	2029		
			01.01.2026	01.07.2026	год	год	год	год	2026	2027	2028	2029		
1	2	3	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	19 649	15 539	35 188	36 229	37 302	38 406	26 575	27 361	28 171	29 005	76	104
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	42 765	33 820	76 585	76 900	77 224	77 558	8 553	8 895	9 251	9 621	11	51
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	10 626	8 403	19 030	19 343	19 665	19 998	8 553	8 895	9 251	9 621	45	51
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	5 910	4 674	10 583	10 897	11 219	11 551	8 553	8 895	9 251	9 621	81	105
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0						
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.												
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.	4 716	3 730	8 446	8 446	8 446	8 446						
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	4 716	3 730	8 446	8 446	8 446	8 446						
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	26	21	47	49	51	53						
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	32 113	25 396	57 508	57 508	57 508	57 508						
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.												
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	732 949	579 640	1 312 589	1 351 441	1 391 444	1 432 631	1 085 002	1 183 521	1 241 464	1 302 244	83	111
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	1 507	1 191	2 698	2 778	2 860	2 945	4 339	4 517	4 689	4 867	161	456
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	1 507	1 191	2 698	2 778	2 860	2 945	4 339	4 517	4 689	4 867	161	456
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	731 442	578 449	1 309 891	1 348 664	1 388 584	1 429 686	1 080 663	1 179 004	1 236 775	1 297 377	83	111
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.												
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.												
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	102 743	81 252	183 995									
6.	Выпадающие		3 813	3 015	6 828									
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	966 297	764 180	1 730 477	1 583 276	1 628 189	1 674 432	1 207 290	1 309 517	1 371 282	1 436 001	70	109
	Себестоимость	коп./кВт·ч	5 639	5 639	5 639	5 159	5 305	5 456	3 934	4 267	4 468	4 679	70	108
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	660 836	563 127	1 223 963	1 119 848	1 151 615	1 184 323	853 921	926 226	969 912	1 015 688	70	115
7.	Прибыль	тыс. руб.	2	2	4	4	4	4	4	4	4	4	100	47
7.1	налог на имущество	тыс. руб.												
7.2	прочие цели	тыс. руб.	2	2	4	4	4	4	4	4	4	4	100	47
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	660 839	563 129	1 223 967	1 119 852	1 151 619	1 184 327	853 925	926 230	969 916	1 015 692	70	115
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт·ч	5 639	5 639	5 639	5 159	5 305	5 456	3 934	4 267	4 468	4 679	70	108
	изменение, %	%			211	91	103	103	108	108	105	105		

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 годы

участок Канчалан

1 569,57

участок Канчалан			1 569,57									
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		
								план	факт	принято в тариф	год	01.07.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	8 423	7 417	7 028	7 160	4 572	4 685	4 171	7 528	7 840	5 663
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	8 434	6 564	7 741	8 365	10 947	6 011	16 150	15 601	6 921	16 060
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	4 836	5 370	6 348	6 989	8 750	5 857	9 870	9 337	4 142	10 968
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	4 812	5 368	6 346	6 988	8 748	5 855	9 868	9 335	4 141	10 966
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	4	2	2	2	2	2	2	1	2	
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	20									
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.										
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.										
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	1 869	0		0	5	2	5	5	2	5
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 729	251	1 393	1 376	2 192	152	6 274	6 259	2 776	5 087
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.		942								
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	36 033	52 026	56 598	63 177	66 097	75 175	78 700	93 900	55 777	92 211
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	36 033	52 026	56 598	63 177	66 097	75 175	78 700	93 900	55 777	92 211
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	36 033	52 026	56 598	63 177	66 097	75 175	78 700	93 900	55 777	92 211
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.										
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.										
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.										
5.	Недополученные ("+" или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.						-1 518				41 514
6.	Выпадающие							5 298		789	350	912
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	71 866	90 837	100 122	105 306	124 552	115 766	140 434	155 927	87 792	212 123
	Себестоимость	коп./кВт.ч	4 308	3 331	3 729	3 963	4 833	4 366	5 362	6 002	7 618	8 202
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	49 526	70 200	61 535	62 207	71 452	68 289	83 971	91 480	52 988	126 249
7.	Прибыль	тыс. руб.	25	27 511	-6 177	-5 498	-14 253	24	-20 346	9	6	5
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	20	3	2							
7.2	прочие цели	тыс. руб.	5	6	9	7	5	24	3	9	6	5
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	49 551	97 720	55 369	56 716	57 193	68 313	63 622	91 489	52 994	126 254
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	4 310	4 636	3 355	3 613	3 868	4 367	4 062	6 003	7 619	8 202
	изменение, %	%						107		137	162	

Приложение 3

участок Канчалан														
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026			2027	2028	2029	Утверждено Комитетом				Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, %	Принято на 2026 к Утв на 2025, %
			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						2026	2027	2028	2029		
			01.01.2026	01.07.2026	год	год	год	год	2026	2027	2028	2029		
1	2	3	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	3 202	2 461	5 663	5 830	6 003	6 181	7 833	8 065	8 303	8 549	138	104
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	9 081	6 980	16 060	16 385	16 719	17 064	14 668	15 059	15 465	15 888	91	94
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	6 202	4 767	10 968	11 293	11 627	11 971	9 769	10 160	10 567	10 989	89	105
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	6 200	4 766	10 966	11 291	11 625	11 969	9 769	10 160	10 567	10 989	89	105
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	1	1	2	2	2	2						
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.												
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.												
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.												
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	3	2	5	5	5	6						
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 876	2 211	5 087	5 087	5 087	5 087	4 899	4 899	4 899	4 899	96	78
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.												
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	52 137	40 074	92 211	94 941	97 751	100 644	81 689	85 038	88 270	91 624	89	87
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	52 137	40 074	92 211	94 941	97 751	100 644	81 689	85 038	88 270	91 624	89	87
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	52 137	40 074	92 211	94 941	97 751	100 644	81 689	85 038	88 270	91 624	89	87
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.												
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.												
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.												
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	23 472	18 041	41 514	41 514	41 514	41 514						
6.	Выпадающие		515	396	912									
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	119 937	92 186	212 123	216 084	221 101	226 266	143 841	148 987	154 072	159 339	68	92
	Себестоимость	коп./кВт·ч	8 202	8 202	8 202	8 355	8 549	8 748	5 561	5 760	5 957	6 161	68	93
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	68 025	58 224	126 249	128 606	131 592	134 666	85 610	88 672	91 699	94 833	68	94
7.	Прибыль	тыс. руб.	3	2	5	5	5	5	5	5	5	100	52	
7.1	налог на имущество	тыс. руб.												
7.2	прочие цели	тыс. руб.	3	2	5	5	5	5	5	5	5	100	52	
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	68 027	58 226	126 254	128 611	131 597	134 671	85 615	88 677	91 704	94 838	68	94
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт·ч	8 202	8 202	8 202	8 355	8 549	8 749	5 562	5 761	5 957	6 161	68	93
	изменение, %	%			202	102	102	102	93	104	103	103		

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 годы

участок Краснено

участок Краснено												
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		
								план	факт	принято в тариф	год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	2 245	2 172	2 614	2 179	2 369	1 817	2 374	3 005	1 267	4 133
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	3 575	3 958	3 725	4 409	5 256	4 206	4 464	3 380	1 425	4 085
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	3 094	3 268	3 348	4 023	4 616	4 039	4 192	3 204	1 351	3 918
2.2.1	сторожевые взносы	тыс. руб.	3 091	3 267	3 348	4 022	4 616	4 038	4 191	3 203	1 350	3 917
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	1	1	1	1	0	1	1	1	0	1
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	2									
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.										
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.										
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	189									
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	293	378	377	386	639	168	272	176	74	168
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.		313								
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	5 734	6 631	7 296	6 900	7 577	7 858	9 804	10 011	4 220	9 365
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	5 734	6 631	7 296	6 900	7 577	7 858	9 804	10 011	4 220	9 365
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	5 734	6 631	7 296	6 900	7 577	7 858	9 804	10 011	4 220	9 365
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.										
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.										
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.										
5.	Недополученные ("+" или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.						-428				14 424
6.	Выпадающие							5 298		789	333	1 269
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	22 546	24 229	25 957	27 867	31 841	33 809	31 472	29 202	12 311	53 467
	Себестоимость	коп./кВт·ч	11 685	11 692	12 031	14 264	15 751	17 305	17 509	14 641	14 641	31 377
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	21 665	23 359	24 688	26 546	30 645	32 207	30 812	27 866	11 761	51 983
7.	Прибыль	тыс. руб.	3	2 194	-4 114	-6 386	-8 408	6	-5 280	3	1	1
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	1	1	1							
7.2	прочие цели	тыс. руб.	2	2	3	3	2	6	1	3	1	1
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	21 668	25 556	20 579	20 163	22 235	32 213	25 530	27 868	11 762	51 984
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт·ч	11 686	12 792	10 029	10 834	11 428	17 308	14 508	14 642	14 642	31 378
	изменение, %	%						142		85	100	

Приложение 4

участок Краснено														
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026			2027	2028	2029	Утверждено Комитетом				Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, %	Принято на 2026 к Утв на 2025, %
			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						2026	2027	2028	2029		
			01.01.2026	01.07.2026	год	год	год	год	2026	2027	2028	2029		
1	2	3	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	2 378	1 755	4 133	4 255	4 381	4 511	3 127	3 219	3 314	3 413	76	104
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	2 351	1 734	4 085	4 201	4 321	4 444	3 501	3 635	3 773	3 917	86	104
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	2 255	1 663	3 918	4 034	4 153	4 276	3 334	3 467	3 606	3 750	85	104
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	2 254	1 663	3 917	4 033	4 152	4 275	3 334	3 467	3 606	3 750	85	104
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	1	0	1	1	1	1						
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.												
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.												
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.												
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.												
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	96	71	168	168	168	168	168	168	168	168	100	95
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.												
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	5 389	3 976	9 365	9 642	9 927	10 221	8 410	8 755	9 087	9 433	90	84
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	5 389	3 976	9 365	9 642	9 927	10 221	8 410	8 755	9 087	9 433	90	84
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	5 389	3 976	9 365	9 642	9 927	10 221	8 410	8 755	9 087	9 433	90	84
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.												
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.												
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.												
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	8 301	6 123	14 424									
6.	Выпадающие		730	539	1 269									
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	30 769	22 698	53 467	38 888	40 034	41 214	27 541	28 482	29 430	30 410	52	94
	Себестоимость	коп./кВт.ч	31 377	31 377	31 377	22 821	23 494	24 186	14 313	14 802	15 295	15 804	46	98
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	29 885	22 098	51 983	37 808	38 922	40 070	26 557	27 465	28 379	29 323	51	95
7.	Прибыль	тыс. руб.	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	100	39
7.1	налог на имущество	тыс. руб.												
7.2	прочие цели	тыс. руб.	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	100	39
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	29 885	22 099	51 984	37 809	38 923	40 071	26 559	27 466	28 380	29 325	51	95
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	31 378	31 378	31 378	22 822	23 494	24 187	14 314	14 803	15 295	15 804	46	98
	изменение, %	%				216	73	103	103	98	103	103		

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 годы

участок Алькатваам

участок Алькатаам

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		
								план	факт	принято в тариф	год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	3 252	2 377	4 672	3 688	3 652	4 296	4 460	3 882	1 853	5 836
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	5 140	5 389	5 793	7 122	8 089	7 203	8 856	8 003	3 820	8 853
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	3 479	3 910	3 938	5 041	5 873	5 167	7 347	6 712	3 203	8 074
2.2.1	сторожевые взносы	тыс. руб.	3 473	3 893	3 935	4 985	5 806	5 163	7 292	6 666	3 181	8 042
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	6	17	4	3	3	4	3	3	2	3
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.										
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.				53	64		52	42	20	29
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.				53	64		52	42	20	29
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	558	3	0	0	0	0	0	0	0	1
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 104	1 086	1 854	2 081	2 215	2 035	1 508	1 291	616	779
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.		390								
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	22 670	23 429	26 902	27 158	28 858	33 447	33 316	34 976	16 692	39 058
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	22 670	23 429	26 902	27 158	28 858	33 447	33 316	34 976	16 692	39 058
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	22 670	23 429	26 902	27 158	28 858	33 447	33 316	34 976	16 692	39 058
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.										
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.										
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.									9 100	
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.						-922				
6.	Выпадающие							5 298		789	377	2 921
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	44 389	45 101	51 519	58 589	62 772	71 505	75 260	72 809	34 747	101 838
	Себестоимость	коп./кВт·ч	5 141	5 247	4 965	6 307	6 612	7 697	7 653	7 856	7 856	10 680
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	27 189	29 036	31 406	31 421	32 763	38 348	41 387	39 034	19 914	54 582
7.	Прибыль	тыс. руб.	66	6 021	6 454	30 547	-3 695	17	-5 402	6	3	3
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	62	56	57			2				
7.2	прочие цели	тыс. руб.	4	2	2	5	4	15	2	6	3	3
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	27 255	35 116	37 919	61 974	29 064	38 365	35 983	39 039	19 916	54 585
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт·ч	5 153	6 346	5 994	12 439	5 866	7 700	6 654	7 857	7 857	10 681
	изменение, %	%						119		102	100	

Приложение 5

участок Алькатаам														
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026			2027	2028	2029	Утверждено Комитетом				Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, %	Принято на 2026 к Утв на 2025, %
			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						2026	2027	2028	2029		
			01.01.2026	01.07.2026	год	год	год	год	2026	2027	2028	2029		
1	2	3	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	3 178	2 658	5 836	6 008	6 186	6 369	4 039	4 159	4 282	4 409	69	104
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	4 821	4 032	8 853	9 091	9 337	9 589	7 562	7 844	8 137	8 441	85	94
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>4 397</i>	<i>3 677</i>	<i>8 074</i>	<i>8 312</i>	<i>8 557</i>	<i>8 809</i>	<i>7 044</i>	<i>7 326</i>	<i>7 619</i>	<i>7 924</i>	<i>87</i>	<i>105</i>
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	4 379	3 663	8 042	8 280	8 525	8 777	7 022	7 302	7 595	7 898	87	105
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	2	1	3	3	3	3						
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.												
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>16</i>	<i>13</i>	<i>29</i>	<i>29</i>	<i>29</i>	<i>29</i>	<i>23</i>	<i>24</i>	<i>25</i>	<i>26</i>	<i>79</i>	<i>54</i>
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	16	13	29	29	29	29	23	24	25	26	79	54
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	0	0	1	1	1	1						
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	424	355	779	779	779	779	518	518	518	518	66	40
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.												
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	21 269	17 789	39 058	40 214	41 404	42 630	36 036	37 514	38 939	40 419	92	103
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	21 269	17 789	39 058	40 214	41 404	42 630	36 036	37 514	38 939	40 419	92	103
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	21 269	17 789	39 058	40 214	41 404	42 630	36 036	37 514	38 939	40 419	92	103
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.												
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.												
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.	4 956	4 145	9 100									
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.							-720					
6.	Выпадающие		1 591	1 330	2 921									
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	55 457	46 381	101 838	92 451	95 164	97 957	73 094	76 468	79 107	81 840	72	100
	Себестоимость	коп./кВт·ч	10 680	10 680	10 680	9 696	9 981	10 273	7 662	8 016	8 293	8 579	72	98
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	28 235	26 347	54 582	49 551	51 005	52 502	39 194	41 003	42 419	43 884	72	100
7.	Прибыль	тыс. руб.	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	100	45
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	100	45
7.2	прочие цели	тыс. руб.												
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	28 236	26 348	54 585	49 554	51 008	52 505	39 197	41 006	42 421	43 886	72	100
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт·ч	10 681	10 681	10 681	9 697	9 981	10 274	7 663	8 017	8 293	8 580	72	98
	изменение, %	%			161	91	103	103	98	105	103	103		96

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Беринговский

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		
								план	факт	год	01.07.2025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
I.	Натуральные показатели											
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	10 381	9 904	10 730	10 571	10 818	10 639	10 560	10 498	5 177	10 746
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	217	197	254	240	261	235	255	252	124	254
	то же в % к выработке	%	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.										
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	10 164	9 707	10 476	10 331	10 557	10 404	10 305	10 246	5 053	10 491
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	1 179	875	1 233	978	521	1 049	481	655	323	666
	то же в % отпуска в сеть	%	12	9	12	9	5	10	5	6	6	6
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	8 986	8 831	9 243	9 353	10 035	9 354	9 824	9 592	4 730	9 825
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	4 012	4 170	4 305	4 372	4 851	4 372	4 600	4 510	2 092	4 608
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	4 974	4 662	4 938	4 981	5 184	4 982	5 224	5 082	2 638	5 217
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	1 788	1 742	1 823	1 750	1 565	1 750	1 429	1 658	813	1 581
	городскому	тыс.кВт.ч.	1 788	1 731	1 817	1 750	1 565	1 750	1 429	1 658	813	1 581
	сельскому	тыс.кВт.ч.										
	приравненным	тыс.кВт.ч.		10	6							
	в т. ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	514	491	579	461	444	461	434	452	220	446
	в т. ч. прочим	тыс.кВт.ч.	2 672	2 429	2 536	2 770	3 175	2 771	3 360	2 972	1 605	3 190
II	Параметры расчета операционных расходов											
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%						0,07200				0,04000
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%						1,00000				1,00000
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%										
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов							1,06128				1,02960
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	63 878	64 940	67 208	74 641	97 475	98 955	83 284	88 531	43 659	119 041
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	1 685	812	1 813	97	1 682	1 238	947	1 415	698	1 034
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.					14 087	14 099	759	2 251	1 110	1 830
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	3 433	3 398	3 169	3 978	4 509	6 132	6 129	7 441	3 670	10 396
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	58 759	60 730	62 226	70 566	77 198	77 486	75 449	77 424	38 182	105 781
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	52 752	55 007	56 955	64 723	69 553	69 358	69 553	69 553	34 300	96 795
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	6 007	5 724	5 272	5 843	7 645	8 127	5 896	7 871	3 882	8 986
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.										
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.				2 439	2 822		3 015			3 899
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, организационных	тыс. руб.							38			14
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	4									
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.			3	14	4		7			9
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	5	11	7	21	9	16	16	7	3	7
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	16					13				

участок Беринговский

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		
								план	факт	принято в тариф	год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	5 982	5 713	5 262	3 369	4 809	8 098	2 821	7 864	3 878	5 057
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1 748	6 473	11 560	11 116	9 897	12 104	10 415	7 674	3 784	2 995
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	952	1 001	927	1 194	1 496	1 139	1 998	2 253	1 111	2 210
2.2.1	сторожевые взносы	тыс. руб.	944	993	919	1 160	1 307	1 130	1 811	2 084	1 028	2 032
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	8	8	8	21	19	9	22	10	5	23
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.										
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.				13	170		165	160	79	154
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.				13	170		165	160	79	154
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	693	831	2 832	1 755		2 795				
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	104	2 851	7 802	8 167	8 401	8 170	8 417	5 420	2 673	785
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.		1 789								
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	187 435	180 239	204 501	195 753	227 970	266 151	235 511	298 074	146 997	309 157
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	187 435	180 239	204 501	195 753	227 970	266 151	235 511	298 074	146 997	309 157
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	187 435	180 239	204 501	195 753	227 970	266 151	235 511	298 074	146 997	309 157
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.										
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.										
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.										
5.	Недополученные ("+" или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.						-12 659		-49 662	-24 491	844
6.	Выпадающие							5 298		789	389	293
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	253 061	251 652	283 270	281 511	335 342	369 847	329 210	345 406	170 338	432 330
	Себестоимость	коп./кВт·ч	2 816	2 850	3 065	3 010	3 342	3 954	3 351	3 601	3 601	4 400
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	140 073	132 838	151 335	149 912	173 224	196 974	175 049	183 014	95 009	229 569
7.	Прибыль	тыс. руб.	2	26 594	16 363	4 177	22 136	6	29 050	3	1	1
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	1	1	1							
7.2	прочие цели	тыс. руб.	1	1	2	2	1	6	1	3	1	1
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	140 075	159 433	167 700	154 089	195 359	196 980	204 098	183 017	95 010	229 570
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт·ч	2 816	3 420	3 396	3 094	3 769	3 954	3 907	3 601	3 601	4 400
	изменение, %	%						101		91	100	

Приложение 6

участок Беринговский														
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026			2027	2028	2029	Утверждено Комитетом				Предл Комит 2026 к Предл Opr 2026, %	Принято на 2026 к Утв на 2025, %
			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						2026	2027	2028	2029		
			01.01.2026	01.07.2026	год	год	год	год	2026	2027	2028	2029		
1	2	3	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	2 549	2 509	5 057	5 207	5 361	5 520	8 183	8 425	8 674	8 931	162	104
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1 509	1 486	2 995	3 056	3 118	3 183	2 852	2 943	3 037	3 135	95	37
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	1 114	1 096	2 210	2 271	2 333	2 398	2 270	2 360	2 455	2 553	103	101
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	1 024	1 008	2 032	2 093	2 154	2 218	2 270	2 360	2 455	2 553	112	109
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	12	11	23	24	24	25						
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.												
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.	78	77	154	154	154	154						
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	78	77	154	154	154	154						
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.												
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	396	389	785	785	785	785	583	583	583	583	74	11
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.												
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	155 794	153 363	309 157	318 308	327 730	337 431	301 774	314 147	326 085	338 476	98	101
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	155 794	153 363	309 157	318 308	327 730	337 431	301 774	314 147	326 085	338 476	98	101
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	155 794	153 363	309 157	318 308	327 730	337 431	301 774	314 147	326 085	338 476	98	101
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.												
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.												
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.												
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	426	419	844				-42 583				-5 043	86
6.	Выпадающие		148	145	293									
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	217 864	214 466	432 330	443 928	457 041	470 541	354 159	411 932	426 771	442 151	82	103
	Себестоимость	коп./кВт.ч	4 400	4 400	4 400	4 518	4 652	4 789	3 605	4 193	4 344	4 500	82	100
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	111 547	118 022	229 569	235 728	242 690	249 859	188 060	218 738	226 617	234 784	82	103
7.	Прибыль	тыс. руб.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	100	39
7.1	налог на имущество	тыс. руб.												
7.2	прочие цели	тыс. руб.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	100	39
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	111 547	118 023	229 570	235 729	242 691	249 860	188 061	218 739	226 618	234 785	82	103
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	4 400	4 400	4 400	4 518	4 652	4 789	3 605	4 193	4 344	4 500	82	100
	изменение, %	%			113	103	103	103	100	116	104	104		

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Мейныпильгино

участок Мейныпильгино

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		
										принято в тариф		
								план	факт	год	01.07.2025	год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
14.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	3 472	3 705	5 457	2 335	3 593	1 984	5 618	5 797	2 636	6 607
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	7 984	7 700	6 661	6 963	8 584	8 308	11 743	11 064	5 031	12 849
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	4 328	4 492	4 362	4 663	5 906	6 979	7 756	8 109	3 687	9 863
2.2.1	сторожевые взносы	тыс. руб.	4 313	4 491	4 360	4 606	5 863	6 976	7 728	8 086	3 677	9 843
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	9	1	1	1	1	1	2	2	1	2
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	6					2				
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.				56	41		26	21	10	18
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.				56	41		26	21	10	18
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	1 443	2	1	1	1	1	1	1	0	1
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 213	2 607	2 299	2 299	2 677	1 328	3 986	2 954	1 343	2 985
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.		599								
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	36 626	38 350	42 983	44 582	52 576	48 969	54 875	48 996	22 278	64 472
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	36 626	38 350	42 983	44 582	52 576	48 969	54 875	48 996	22 278	64 472
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	36 626	38 350	42 983	44 582	52 576	48 969	54 875	48 996	22 278	64 472
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.										
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.										
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.										
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.						-2 834				29 500
6.	Выпадающие							5 298		789	359	1 348
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	64 372	68 872	71 047	72 492	90 290	91 017	103 044	99 528	45 253	155 756
	Себестоимость	коп./кВт·ч	4 346	4 069	4 506	5 184	6 683	6 509	7 858	7 192	7 192	11 507
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	33 147	44 543	44 109	41 567	53 961	52 189	61 768	57 866	28 294	91 876
7.	Прибыль	тыс. руб.	91	7 975	-5 410	-4 042	-10 628	45	-14 865	7	3	4
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	87	75	68			26				
7.2	прочие цели	тыс. руб.	4	5	6	5	4	19	2	7	3	4
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	33 238	52 598	38 773	37 530	43 330	52 235	46 901	57 873	28 297	91 879
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт·ч	4 358	4 805	3 961	4 681	5 366	6 514	5 967	7 192	7 192	11 507
	изменение, %	%						113		110	100	

Приложение 7

участок Мейныпильгино

участок Мейныпильгино

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026			2027	2028	2029	Утверждено Комитетом				Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, %	Принято на 2026 к Утв на 2025, %
			Предложение ОРГАНИЗАЦИЙ						2026	2027	2028	2029		
			01.01.2026	01.07.2026	год	год	год	год	2026	2027	2028	2029		
1	2	3	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
14.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	3 493	3 114	6 607	6 802	7 004	7 211	6 032	6 211	6 394	6 584	91	104
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	6 793	6 055	12 849	13 140	13 440	13 749	11 306	11 646	12 000	12 368	88	102
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	5 215	4 648	9 863	10 154	10 454	10 763	8 507	8 847	9 201	9 569	86	105
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	5 204	4 639	9 843	10 134	10 434	10 743	8 507	8 847	9 201	9 569	86	105
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	1	1	2	2	2	2						
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.												
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.	10	9	18	18	18	18						
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	10	9	18	18	18	18						
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	1	0	1	1	1	1						
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 578	1 407	2 985	2 985	2 985	2 985	2 799	2 799	2 799	2 799	94	95
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.												
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	34 087	30 385	64 472	66 381	68 345	70 368	50 273	52 334	54 322	56 387	78	103
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	34 087	30 385	64 472	66 381	68 345	70 368	50 273	52 334	54 322	56 387	78	103
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	34 087	30 385	64 472	66 381	68 345	70 368	50 273	52 334	54 322	56 387	78	103
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.												
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.												
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.												
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	15 597	13 903	29 500									
6.	Выпадающие		713	635	1 348									
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	82 350	73 406	155 756	128 516	132 231	136 056	101 823	105 416	108 985	112 680	65	102
	Себестоимость	кон./кВт·ч	11 507	11 507	11 507	9 495	9 769	10 052	7 523	7 788	8 052	8 325	65	105
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	44 944	46 932	91 876	75 808	77 999	80 256	60 062	62 182	64 287	66 467	65	104
7.	Прибыль	тыс. руб.	2	2	4	4	4	4	4	4	4	4	100	52
7.1	налог на имущество	тыс. руб.												
7.2	прочие цели	тыс. руб.	2	2	4	4	4	4	4	4	4	4	100	52
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	44 946	46 934	91 879	75 811	78 003	80 259	60 066	62 185	64 291	66 470	65	104
V.	Одноставочный тариф	кон./кВт·ч	11 508	11 507	11 507	9 495	9 770	10 052	7 523	7 788	8 052	8 325	65	105
	изменение, %	%			193	83	103	103	105	104	103	103		

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 год использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Хатырка

участок Хатырка												
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		
								план	факт	год	принято в тариф	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	3 057	3 016	4 269	3 169	3 487	11 002	4 644	4 482	2 150	5 521
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	5 843	6 877	7 782	8 280	9 375	9 120	12 798	13 240	6 351	13 513
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	4 461	4 650	4 594	5 572	5 972	6 619	8 423	9 495	4 554	10 740
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	4 460	4 649	4 593	5 301	5 726	6 618	8 200	9 294	4 458	10 566
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.										
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.			270	246		221	199	96	173	
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.			270	246		221	199	96	173	
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	4	4	1	1	0	1	0	0	0	0
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 378	1 661	3 187	2 708	3 402	2 500	4 375	3 745	1 796	2 773
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.		561								
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	25 171	26 422	28 668	29 697	33 731	35 259	35 693	37 289	17 886	40 257
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	25 171	26 422	28 668	29 697	33 731	35 259	35 693	37 289	17 886	40 257
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	25 171	26 422	28 668	29 697	33 731	35 259	35 693	37 289	17 886	40 257
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.										
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.										
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.										
5.	Недополученные ("+" или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.						-4 277				14 972
6.	Выпадающие							5 298		789	379	1 271
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	51 751	55 690	57 594	62 440	68 941	85 438	84 487	90 555	43 435	115 220
	Себестоимость	коп./кВт.ч	4 719	4 906	5 065	5 739	6 654	7 852	8 222	8 555	8 555	10 968
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	39 418	41 761	43 316	44 375	50 950	60 719	63 565	65 829	32 009	84 525
7.	Прибыль	тыс. руб.	285	12 996	10 727	1 597	133	19	-12 807	8	4	4
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	281	262	360							
7.2	прочие цели	тыс. руб.	4	5	6	5	3	19	2	8	4	4
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	39 703	55 024	54 409	45 977	51 080	60 738	50 756	65 836	32 013	84 529
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	4 753	6 464	6 362	5 946	6 671	7 855	6 565	8 556	8 556	10 968
	изменение, %	%						110		109	100	

Приложение 8

участок Хатырка														
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026			2027	2028	2029	Утверждено Комитетом			Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, %	Принято на 2026 к Утв на 2025, %	
			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						2026	2027	2028			
			01.01.2026	01.07.2026	год	год	год	год	2026	2027	2028			
1	2	3	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	2 880	2 641	5 521	5 685	5 853	6 026	4 663	4 801	4 944	5 090	84	104
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	7 050	6 463	13 513	13 826	14 148	14 480	12 290	12 679	13 084	13 505	91	93
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	5 603	5 137	10 740	11 053	11 375	11 706	9 725	10 114	10 518	10 939	91	102
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	5 512	5 053	10 566	10 878	11 200	11 532	9 725	10 114	10 518	10 939	92	105
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	1	1	2	2	2	2						
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.												
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.	90	83	173	173	173	173						
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	90	83	173	173	173	173						
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0						
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 447	1 326	2 773	2 773	2 773	2 773	2 566	2 566	2 566	2 566	93	69
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.												
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	21 003	19 254	40 257	41 449	42 676	43 939	38 842	40 434	41 971	43 566	96	104
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	21 003	19 254	40 257	41 449	42 676	43 939	38 842	40 434	41 971	43 566	96	104
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	21 003	19 254	40 257	41 449	42 676	43 939	38 842	40 434	41 971	43 566	96	104
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.												
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.												
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.												
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	7 811	7 161	14 972									
6.	Выпадающие		663	608	1 271									
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	60 113	55 108	115 220	101 821	104 747	107 761	91 957	95 147	98 332	101 629	80	102
	Себестоимость	коп./кВт.ч	10 968	10 968	10 968	9 692	9 971	10 257	8 753	9 057	9 360	9 674	80	102
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	43 389	41 136	84 525	74 695	76 842	79 053	67 459	69 799	72 136	74 554	80	102
7.	Прибыль	тыс. руб.	2	2	4	4	4	4	4	4	4	4	100	52
7.1	налог на имущество	тыс. руб.												
7.2	прочие цели	тыс. руб.	2	2	4	4	4	4	4	4	4	4	100	52
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	43 392	41 138	84 529	74 699	76 846	79 057	67 463	69 803	72 140	74 558	80	102
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	10 968	10 968	10 968	9 693	9 971	10 258	8 754	9 057	9 360	9 674	80	102
	изменение, %	%			167	88	103	103	102	103	103	103		

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Ваэги

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		
								план	факт	год	01.07.2025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
I.	Натуральные показатели											
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	1 385	1 291	1 185	1 207	1 145	1 191	1 138	1 155	546	1 166
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	27	45	30	41	25	37	31	32	15	32
	то же в % к выработке	%	2	4	2	3	2	3	3	3	3	3
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.										
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	1 358	1 245	1 155	1 167	1 120	1 154	1 107	1 123	531	1 134
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	332	216	179	208	158	195	161	157	74	176
	то же в % отпуска в сеть	%	24	17	16	18	14	17	15	14	14	16
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	1 026	1 029	976	959	962	959	946	966	456	958
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	321	319	328	311	310	311	308	316	126	312
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	705	710	648	649	651	649	639	650	330	646
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	481	472	424	401	388	401	391	395	195	394
	городскому	тыс.кВт.ч.										
	сельскому	тыс.кВт.ч.	481	463	412	401	388	401	391	395	195	394
	приравненным	тыс.кВт.ч.		8	12							
	в т. ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	79	77	82	80	87	80	81	84	38	83
	в т. ч. прочим	тыс.кВт.ч.	145	161	142	167	176	167	166	172	96	170
II	Параметры расчета операционных расходов											
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%						0,07200				0,04000
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%						1,00000				1,00000
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%										
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов							1,06128				1,02960
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	28 086	29 336	31 686	31 779	37 695	37 231	46 583	42 951	22 593	54 518
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	425	744	976	553	3 000	971	3 919	1 046	494	2 747
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	1 168	2 039	1 669	660	1 242	4 953	2 178			1 018
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	17 761	18 816	21 369	23 559	26 159	22 147	31 839	30 939	14 614	37 719
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	8 732	7 737	7 671	7 007	7 295	9 159	8 647	10 967	7 486	13 035
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.								1 420	671	
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	8 732	7 737	7 671	7 007	7 295	9 159	8 647	9 547	6 815	13 035
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.										
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	129	35	28	2 347	2 540	2 469	2 680			3 694
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, организационных	тыс. руб.							19			8
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.										
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.										
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	179	157	200	93	18	190	45	202	95	267
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.						3				

участок Ваэги

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		
								план	факт	принято в тариф	год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	8 424	7 545	7 443	4 566	4 736	6 497	5 902	9 346	6 720	9 066
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	5 739	7 298	7 819	8 380	9 396	7 527	11 266	10 646	5 028	10 931
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	5 046	5 490	6 147	6 723	7 739	6 651	9 402	8 948	4 227	9 739
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	5 033	5 476	6 145	6 723	7 739	6 649	9 401	8 948	4 226	9 738
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	6	7	1	1	1	1	1	0	1	
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	7	7	1			1				
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.										
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.										
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.										
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	693	1 160	1 672	1 657	1 657	875	1 864	1 697	802	1 192
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.		648								
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	30 049	33 231	29 787	31 240	30 132	41 165	32 302	40 772	19 258	39 940
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	30 049	33 231	29 787	31 240	30 132	41 165	32 302	40 772	19 258	39 940
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	30 049	33 231	29 787	31 240	30 132	41 165	32 302	40 772	19 258	39 940
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.										
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.										
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.										
5.	Недополученные ("+" или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.						-3 787				14 278
6.	Выпадающие							5 298		789	373	702
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	63 874	69 865	69 292	71 399	77 223	87 433	90 150	95 159	47 253	120 370
	Себестоимость	коп./кВт·ч	6 225	6 791	7 101	7 443	8 030	9 114	9 527	9 849	10 354	12 565
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	43 884	48 190	46 012	48 271	52 290	59 111	60 842	64 001	34 198	81 184
7.	Прибыль	тыс. руб.	7	-1 376	4 159	-2 144	-2 415	21	-9 299	8	4	4
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	2	2	2							
7.2	прочие цели	тыс. руб.	5	5	8	6	4	21	3	8	4	4
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	43 891	46 822	50 181	46 133	49 870	59 132	51 541	64 009	34 202	81 188
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт·ч	6 226	6 598	7 744	7 113	7 659	9 118	8 070	9 850	10 355	12 566
	изменение, %	%						103		108	110	

Приложение 9

участок Ваэги														
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026			2027	2028	2029	Утверждено Комитетом			Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, %	Принято на 2026 к Утв на 2025, %	
			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						2026	2027	2028			
			01.01.2026	01.07.2026	год	год	год	год	2026	2027	2028			
1	2	3	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	4 797	4 269	9 066	9 334	9 611	9 895	9 724	10 012	10 308	10 613	107	104
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	5 783	5 148	10 931	11 219	11 516	11 822	10 571	10 946	11 336	11 742	97	99
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	5 153	4 586	9 739	10 027	10 324	10 629	9 379	9 754	10 144	10 550	96	105
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	5 152	4 586	9 738	10 026	10 323	10 628	9 379	9 754	10 144	10 550	96	105
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	1	0	1	1	1	1						
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.												
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.												
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.												
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.												
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	631	561	1 192	1 192	1 192	1 192	1 192	1 192	1 192	1 192	100	70
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.												
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	21 132	18 808	39 940	41 123	42 340	43 593	36 225	37 710	39 143	40 630	91	89
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	21 132	18 808	39 940	41 123	42 340	43 593	36 225	37 710	39 143	40 630	91	89
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	21 132	18 808	39 940	41 123	42 340	43 593	36 225	37 710	39 143	40 630	91	89
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.												
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.												
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.												
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	7 554	6 724	14 278									
6.	Выпадающие		372	331	702									
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	63 686	56 684	120 370	108 474	111 650	114 919	91 486	94 669	97 854	101 150	76	96
	Себестоимость	коп./кВт.ч	12 565	12 565	12 565	11 323	11 655	11 996	9 550	9 882	10 215	10 559	76	97
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	40 167	41 017	81 184	73 161	75 303	77 508	61 703	63 850	65 998	68 221	76	96
7.	Прибыль	тыс. руб.	2	2	4	4	4	4	4	4	4	4	100	52
7.1	налог на имущество	тыс. руб.												
7.2	прочие цели	тыс. руб.	2	2	4	4	4	4	4	4	4	4	100	52
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	40 169	41 019	81 188	73 165	75 307	77 512	61 707	63 854	66 002	68 225	76	96
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	12 566	12 566	12 566	11 324	11 655	11 997	9 551	9 883	10 215	10 559	76	97
	изменение, %	%			156	90	103	103	97	103	103	103		

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 год использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Ламутское

участок Ламутское												
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		
								план	факт	год	принято в тариф	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	5 099	6 378	3 409	3 185	4 275	4 608	3 188	7 587	3 329	5 051
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	2 538	2 814	3 299	3 236	3 610	3 364	3 928	4 186	1 837	4 088
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	2 131	2 029	2 391	2 371	2 831	2 744	3 272	3 677	1 613	4 005
2.2.1	сторожевые взносы	тыс. руб.	2 118	2 028	2 391	2 370	2 831	2 743	3 271	3 676	1 613	4 005
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	2									
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.										
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.										
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	189									
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	218	439	908	865	779	620	656	509	223	83
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.		347								
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	12 684	15 414	13 692	10 846	13 482	14 435	16 417	17 157	7 528	15 874
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	12 684	15 414	13 692	10 846	13 441	14 435	16 417	17 157	7 528	15 874
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	12 684	15 414	13 692	10 846	13 441	14 435	16 417	17 157	7 528	15 874
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.										
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.					41					
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.										
5.	Недополученные ("+" или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.						-3 287		-5 806	-2 547	5 535
6.	Выпадающие							5 298		789	346	1 172
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	28 178	31 620	28 724	26 033	32 369	38 142	37 321	36 848	16 168	48 686
	Себестоимость	коп./кВт·ч	11 112	12 460	14 238	15 051	12 502	22 051	22 029	16 862	16 862	27 998
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	20 806	25 891	25 074	22 966	30 445	33 647	33 635	33 397	14 861	43 640
7.	Прибыль	тыс. руб.	3	1 991	741	-5 029	10 548	8	-5 288	3	2	2
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	1	1	1							
7.2	прочие цели	тыс. руб.	2	2	4	3	2	8	1	3	2	2
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	20 810	27 885	25 820	17 939	40 991	33 655	28 347	33 400	14 862	43 642
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт·ч	11 113	13 420	14 661	11 756	16 833	22 056	18 566	16 864	16 864	27 999
	изменение, %	%						131		76	100	

Приложение 10

участок Ламутское														
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026			2027	2028	2029	Утверждено Комитетом				Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, %	Принято на 2026 к Утв на 2025, %
			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						2026	2027	2028	2029		
			01.01.2026	01.07.2026	год	год	год	год	2026	2027	2028	2029		
1	2	3	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	2 754	2 297	5 051	5 201	5 355	5 513	7 894	8 128	8 368	8 616	156	104
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	2 229	1 859	4 088	4 207	4 329	4 454	3 933	4 087	4 248	4 414	96	94
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	2 184	1 821	4 005	4 124	4 246	4 372	3 851	4 005	4 165	4 331	96	105
2.2.1	сторожевые взносы	тыс. руб.	2 184	1 821	4 005	4 124	4 246	4 371	3 851	4 005	4 165	4 331	96	105
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0						
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.												
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.												
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.												
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.												
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	45	38	83	83	83	83	83	83	83	83	100	16
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.												
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	8 656	7 218	15 874	16 344	16 828	17 326	12 628	13 146	13 645	14 164	80	74
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	8 656	7 218	15 874	16 344	16 828	17 326	12 628	13 146	13 645	14 164	80	74
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	8 656	7 218	15 874	16 344	16 828	17 326	12 628	13 146	13 645	14 164	80	74
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.												
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.												
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.												
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	3 018	2 517	5 535				-5 806	-5 806	-5 806		-105	100
6.	Выпадающие		639	533	1 172									
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	26 549	22 137	48 686	43 220	44 497	45 811	32 109	33 412	34 723	41 884	66	87
	Себестоимость	коп./кВт·ч	27 998	27 998	27 998	24 854	25 589	26 345	16 020	16 670	17 324	20 897	57	95
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	23 416	20 225	43 640	38 741	39 885	41 064	29 305	30 495	31 691	38 227	67	88
7.	Прибыль	тыс. руб.	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	100	52
7.1	налог на имущество	тыс. руб.												
7.2	прочие цели	тыс. руб.	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	100	52
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	23 417	20 226	43 642	38 742	39 887	41 065	29 307	30 497	31 693	38 229	67	88
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт·ч	27 999	27 999	27 999	24 856	25 590	26 346	16 021	16 671	17 325	20 898	57	95
	изменение, %	%			151	89	103	103	95	104	104	121		

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Марково

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025	
								план	факт	год	01.07.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
I.	Натуральные показатели										
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	4 277	4 522	4 376	4 153	3 996	4 270	3 797	4 026	1 859
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	82	79	97	120	104	98	138	107	49
	то же в % к выработке	%	2	2	2	3	3	2	4	3	3
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.									
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	4 195	4 443	4 279	4 033	3 892	4 172	3 660	3 919	1 810
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	782	953	763	649	588	770	593	548	253
	то же в % отпуска в сеть	%	19	21	18	16	15	18	16	14	16
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	3 413	3 490	3 516	3 384	3 305	3 402	3 066	3 371	1 557
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	920	970	1 021	915	968	915	824	968	428
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	2 493	2 520	2 495	2 469	2 337	2 487	2 242	2 403	1 129
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	1 418	1 464	1 398	1 372	1 290	1 372	1 253	1 331	642
	городскому	тыс.кВт.ч.									1 305
	сельскому	тыс.кВт.ч.	1 418	1 407	1 357	1 372	1 290	1 372	1 253	1 331	642
	приравненным	тыс.кВт.ч.		57	41						
	в т. ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	424	412	434	444	440	444	377	442	206
	в т. ч. прочим	тыс.кВт.ч.	650	644	662	653	607	672	613	630	281
II	Параметры расчета операционных расходов										
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%						0,07200			0,04000
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%						1,00000			1,00000
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%									
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов							1,06128			1,02960
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	43 719	47 890	44 381	50 241	63 557	70 410	83 823	55 561	25 662
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	1 833	5 996	3 782	4 594	13 373	4 359	10 307	4 693	2 167
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	763	3 649	2 508	3 610	1 915	17 305	436		933
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	19 147	19 237	17 221	24 087	26 897	27 748	37 303	32 378	14 954
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	21 976	19 008	20 870	17 950	21 372	20 998	35 777	18 490	8 540
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.								538	248
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	тыс. руб.	21 976	19 008	20 870	17 950	21 372	20 998	35 777	17 953	8 292
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.									
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	55	45	47	1 125	1 263	874	1 338		1 686
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, организационных	тыс. руб.							19		8
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	5				7	12			3
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	2		3	8	4	5		2	4
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	157	143	84	76	58	261	199	276	127
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.						3			315

участок Марково												
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		
								план	факт	год	принято в тариф	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	21 758	18 819	20 736	16 741	20 041	19 843	34 221	17 672	8 162	39 822
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	12 069	13 772	10 199	10 991	12 332	8 451	13 783	11 968	5 528	15 247
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	5 480	5 722	5 004	6 921	7 916	8 153	11 061	9 414	4 348	12 569
2.2.1	сторожевые взносы	тыс. руб.	5 478	5 648	5 002	6 919	7 913	8 150	11 058	9 411	4 347	12 566
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	2	74	2	2	3	2	3	2	1	3
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.										
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.										
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.										
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.										
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	6 589	6 592	5 195	4 069	4 416	298	2 722	2 554	1 180	2 678
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.		1 459								
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	82 593	88 729	90 160	93 347	99 526	121 745	101 949	126 162	58 270	124 676
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	82 593	88 729	90 160	93 347	99 526	121 745	101 949	126 162	58 270	124 676
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	82 593	88 729	90 160	93 347	99 526	121 745	101 949	126 162	58 270	124 676
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.										
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.										
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.										
5.	Недополученные ("+" или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.						-11 928		-14 121	-6 522	51 235
6.	Выпадающие							5 298		789	365	1 686
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	138 381	150 392	144 740	154 578	175 415	193 975	199 555	180 359	83 302	303 388
	Себестоимость	коп./кВт·ч	4 055	4 309	4 117	4 568	5 308	5 701	6 508	5 351	5 351	9 147
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	101 079	108 583	102 701	112 790	124 043	141 819	145 904	128 571	60 412	220 267
7.	Прибыль	тыс. руб.	1 069	19 474	18 657	-6 701	-9 109	49	-34 757	10	5	6
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	3	3	3							
7.2	прочие цели	тыс. руб.	1 066	1 135	952	9	6	49	4	10	5	6
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	102 148	129 194	122 314	106 098	114 929	141 867	111 143	128 581	60 417	220 272
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт·ч	4 098	5 127	4 903	4 297	4 918	5 703	4 957	5 351	5 351	9 148
	изменение, %	%						112		94	100	

Приложение 11

участок Марково														
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026			2027	2028	2029	Утверждено Комитетом			Предл Комит 2026 к Предл Opr 2026, %	Принято на 2026 к Утв на 2025, %	
			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						2026	2027	2028			
			01.01.2026	01.07.2026	год	год	год	год	2026	2027	2028			
1	2	3	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	21 570	18 252	39 822	41 001	42 214	43 464	18 387	18 931	19 492	20 069	46	104
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	8 259	6 988	15 247	15 619	16 002	16 397	12 376	12 771	13 181	13 607	81	103
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	6 808	5 761	12 569	12 941	13 324	13 719	9 858	10 252	10 662	11 089	78	105
2.2.1	сторожевые взносы	тыс. руб.	6 806	5 760	12 566	12 938	13 321	13 715	9 858	10 252	10 662	11 089	78	105
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	2	1	3	3	3	3						
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.												
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.												
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.												
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.												
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 450	1 227	2 678	2 678	2 678	2 678	2 518	2 518	2 518	2 518	94	99
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.												
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	67 531	57 145	124 676	128 366	132 166	136 078	118 027	122 866	127 535	132 381	95	94
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	67 531	57 145	124 676	128 366	132 166	136 078	118 027	122 866	127 535	132 381	95	94
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	67 531	57 145	124 676	128 366	132 166	136 078	118 027	122 866	127 535	132 381	95	94
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.												
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.												
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.												
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	27 752	23 484	51 235									
6.	Выпадающие		913	773	1 686									
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	164 331	139 057	303 388	257 801	265 353	273 128	188 213	195 158	201 999	209 085	62	104
	Себестоимость	коп./кВт.ч	9 147	9 147	9 147	7 773	8 001	8 235	5 675	5 884	6 090	6 304	62	106
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	116 512	103 754	220 267	187 170	192 652	198 297	136 647	141 689	146 656	151 801	62	106
7.	Прибыль	тыс. руб.	3	3	6	6	6	6	6	6	6	100	59	
7.1	налог на имущество	тыс. руб.												
7.2	прочие цели	тыс. руб.	3	3	6	6	6	6	6	6	6	100	59	
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	116 515	103 757	220 272	187 175	192 658	198 303	136 653	141 695	146 662	151 807	62	106
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	9 148	9 148	9 148	7 773	8 001	8 235	5 675	5 884	6 091	6 304	62	106
	изменение, %	%			185	85	103	103	106	104	104	104		

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 годы

участок Снежное

участок Снежное												
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		
								план	факт	принято в тариф	год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	1 919	1 596	1 471	1 095	1 525	1 591	2 858	2 942	1 244	5 806
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	3 188	3 341	2 869	3 718	4 251	3 953	4 839	5 251	2 220	5 176
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	2 574	2 746	2 524	3 186	3 562	3 636	4 411	4 958	2 096	4 952
2.2.1	сторожевые взносы	тыс. руб.	2 568	2 745	2 523	3 185	3 561	3 635	4 409	4 957	2 096	4 950
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	3	1	1	1	1	1	1	1	0	2
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	3									
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.										
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.										
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	269									
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	345	345	345	532	689	316	428	292	124	224
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.		250								
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	16 521	16 783	19 565	21 233	25 073	23 844	26 753	26 612	11 250	30 219
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	16 521	16 783	19 565	21 233	25 073	23 844	26 753	26 612	11 250	30 219
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	16 521	16 783	19 565	21 233	25 073	23 844	26 753	26 612	11 250	30 219
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.										
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.										
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.										
5.	Недополученные ("+" или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.								-682	-288	9 038
6.	Выпадающие							5 298		789	334	3 229
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	30 888	31 644	33 248	37 686	43 899	46 843	50 277	52 645	22 255	75 422
	Себестоимость	коп./кВт.ч	4 601	4 734	4 779	5 607	6 292	6 970	6 608	7 617	7 618	10 618
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	18 035	18 548	20 435	23 439	28 491	29 134	30 715	33 167	14 167	47 271
7.	Прибыль	тыс. руб.	4	1 920	-247	-4 496	-3 072	10	-5 295	5	2	2
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	1	1	1							
7.2	прочие цели	тыс. руб.	3	3	4	3	2	10	1	5	2	2
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	18 039	20 473	20 193	18 946	25 417	29 144	25 419	33 172	14 169	47 274
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	4 602	5 225	4 722	4 532	5 613	6 972	5 468	7 619	7 619	10 618
	изменение, %	%						125		109	100	

Приложение 12

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026						Утверждено Комитетом				Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, %	Принято на 2026 к Утв на 2025, %		
			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ													
			01.01.2026	01.07.2026	год	год	год	год	2026	2027	2028	2029				
1	2	3	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	3 246	2 560	5 806	5 977	6 154	6 337	3 061	3 152	3 245	3 341	53	104		
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	2 894	2 283	5 176	5 323	5 474	5 629	5 422	5 630	5 846	6 071	105	103		
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	2 768	2 184	4 952	5 099	5 250	5 405	5 197	5 405	5 621	5 846	105	105		
2.2.1	сторожевые взносы	тыс. руб.	2 768	2 183	4 950	5 097	5 248	5 403	5 197	5 405	5 621	5 846	105	105		
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	1	1	2	2	2	2								
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.														
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.														
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.														
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.														
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	125	99	224	224	224	224	224	224	224	224	100	77		
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.														
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	16 894	13 325	30 219	31 113	32 034	32 982	27 414	28 538	29 622	30 748	91	103		
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	16 894	13 325	30 219	31 113	32 034	32 982	27 414	28 538	29 622	30 748	91	103		
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	16 894	13 325	30 219	31 113	32 034	32 982	27 414	28 538	29 622	30 748	91	103		
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.														
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.														
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.														
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	5 053	3 985	9 038											
6.	Выпадающие		1 805	1 424	3 229											
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	42 165	33 257	75 422	65 017	66 935	68 910	54 347	56 315	58 272	60 297	72	103		
	Себестоимость	коп./кВт·ч	10 618	10 618	10 618	9 153	9 423	9 701	7 652	7 929	8 205	8 490	72	100		
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	25 360	21 911	47 271	40 750	41 952	43 190	34 069	35 303	36 529	37 799	72	103		
7.	Прибыль	тыс. руб.	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	100	44		
7.1	налог на имущество	тыс. руб.														
7.2	прочие цели	тыс. руб.	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	100	44		
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	25 362	21 912	47 274	40 752	41 954	43 192	34 071	35 305	36 531	37 801	72	103		
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт·ч	10 618	10 618	10 618	9 153	9 423	9 701	7 653	7 930	8 205	8 490	72	100		
	изменение, %	%			194	86	103	103	100	104	103	103				

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 годы

участок Усть-Белая

участок Усть-Белая

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		
								план	факт	принято в тариф	год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	4 770	3 073	2 989	2 011	3 315	4 143	1 473	6 230	2 838	3 524
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	10 898	2 142	1 542	2 648	3 074	1 666	6 396	6 049	2 755	6 713
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	840	865	895	1 172	1 431	1 122	1 699	1 523	694	2 017
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	720	791	892	1 094	1 365	1 119	1 645	1 245	567	1 987
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	19	74	3	3	4	3	4	4	2	4
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	101									
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.			75	62		50	274	125	26	
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.			75	62		50	274	125	26	
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	9 524	6	1	1	1	1	1	1	1	1
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	535	532	646	1 476	1 642	543	4 695	4 524	2 061	4 695
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.		740								
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	62 635	69 909	79 264	77 362	86 116	102 861	93 051	107 239	48 851	118 282
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	62 635	69 909	79 264	77 362	86 116	102 861	93 051	107 239	48 851	118 282
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	62 635	69 909	79 264	77 362	86 116	102 861	93 051	107 239	48 851	118 282
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.										
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.										
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.										
5.	Недополученные ("+" или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.						-2 531		-5 566	-2 535	22 726
6.	Выпадающие							5 298		789	360	1 145
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	105 178	104 949	118 632	122 885	140 678	150 670	143 889	161 864	73 734	222 144
	Себестоимость	коп./кВт·ч	4 150	3 740	4 038	4 277	4 964	5 244	5 186	5 609	5 609	7 855
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	56 236	54 919	65 008	70 904	78 676	86 935	77 605	90 951	44 463	124 153
7.	Прибыль	тыс. руб.	91	12 569	4 014	-10 889	-7 115	6	-9 531	1	1	1
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	90	81	81							
7.2	прочие цели	тыс. руб.	1	1	2	2	1	6	1	1	1	
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	56 328	67 570	69 105	60 017	71 560	86 941	68 074	90 952	44 464	124 153
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт·ч	4 157	4 601	4 292	3 620	4 515	5 244	4 549	5 609	5 609	7 855
	изменение, %	%						112		107	100	

Приложение 13

участок Усть-Белая														
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026			2027	2028	2029	Утверждено Комитетом				Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, %	Принято на 2026 к Утв на 2025, %
			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						2026	2027	2028	2029		
			01.01.2026	01.07.2026	год	год	год	год	2026	2027	2028	2029		
1	2	3	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	1 943	1 581	3 524	3 628	3 736	3 846	6 482	6 674	6 871	7 075	184	104
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	3 702	3 012	6 713	6 772	6 833	6 896	5 831	5 883	5 937	5 994	87	96
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>1 112</i>	<i>905</i>	<i>2 017</i>	<i>2 076</i>	<i>2 136</i>	<i>2 199</i>	<i>1 306</i>	<i>1 359</i>	<i>1 413</i>	<i>1 469</i>	<i>65</i>	<i>86</i>
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	1 095	891	1 987	2 045	2 106	2 168	1 306	1 359	1 413	1 469	66	105
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	2	2	4	4	4	5						
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.												
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>14</i>	<i>12</i>	<i>26</i>	<i>26</i>	<i>26</i>	<i>26</i>						
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	14	12	26	26	26	26						
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	1	1	1	1	1	1						
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 589	2 106	4 695	4 695	4 695	4 695	4 524	4 524	4 524	4 524	96	100
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.												
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	65 218	53 064	118 282	121 783	125 387	129 099	103 367	107 606	111 695	115 939	87	96
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	65 218	53 064	118 282	121 783	125 387	129 099	103 367	107 606	111 695	115 939	87	96
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	65 218	53 064	118 282	121 783	125 387	129 099	103 367	107 606	111 695	115 939	87	96
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.												
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.												
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.												
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	12 531	10 195	22 726									
6.	Выпадающие		631	514	1 145									
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	122 486	99 659	222 144	204 003	209 901	215 975	164 711	170 644	176 479	182 522	74	102
	Себестоимость	коп./кВт·ч	7 855	7 855	7 855	7 214	7 422	7 637	5 826	6 036	6 242	6 456	74	104
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	64 873	59 280	124 153	114 013	117 310	120 704	92 033	95 348	98 609	101 985	74	101
7.	Прибыль	тыс. руб.	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	100	51
7.1	налог на имущество	тыс. руб.												
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	100	52
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	64 873	59 280	124 153	114 014	117 311	120 705	92 033	95 349	98 609	101 986	74	101
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт·ч	7 855	7 855	7 855	7 214	7 422	7 637	5 826	6 036	6 242	6 456	74	104
	изменение, %	%			173	92	103	103	104	104	103	103		

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 год использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Чуванско

участок Чуванскоe												
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		
								план	факт	принято в тариф	год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	3 539	3 511	2 593	2 304	3 132	2 931	2 380	3 954	1 890	3 667
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	2 477	2 604	2 460	2 855	3 411	2 988	4 269	3 374	1 613	4 176
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	2 288	2 224	2 220	2 544	3 042	2 758	3 706	3 043	1 455	4 036
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	2 285	2 224	2 220	2 543	3 041	2 758	3 705	3 043	1 455	4 035
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	1	0	0	0	0	0	1	0	0	1
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	2									
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.										
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.										
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	189									
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.		38	239	311	370	230	564	331	158	140
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.		342								
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	13 223	14 977	17 240	20 641	22 609	23 976	22 211	18 652	8 918	25 153
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	13 223	14 977	17 240	20 641	22 603	23 976	22 211	18 652	8 918	25 153
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	13 223	14 977	17 240	20 641	22 603	23 976	22 211	18 652	8 918	25 153
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.										
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.					6					
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.										
5.	Недополученные ("+" или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.						-1 645				17 198
6.	Выпадающие							5 298		789	377	803
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	27 347	28 884	30 027	34 757	39 761	44 761	41 847	37 322	17 845	67 370
	Себестоимость	коп./кВт.ч	9 318	10 375	10 984	12 657	14 831	16 300	16 880	13 684	13 684	25 545
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	24 120	25 530	27 547	32 328	37 151	41 632	38 666	34 614	16 675	62 581
7.	Прибыль	тыс. руб.	4	3 163	522	-8 735	-7 433	8	-9 211	3	1	1
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	1	1	1							
7.2	прочие цели	тыс. руб.	2	2	3	3	2	8	1	3	1	1
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	24 124	28 696	28 074	23 595	29 716	41 640	29 454	34 617	16 676	62 582
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	9 319	11 662	11 194	9 238	11 863	16 303	12 859	13 685	13 685	25 545
	изменение, %	%						131		84	100	

Приложение 14

участок Чуванско															
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ	2027	2028	2029	Утверждено Комитетом				Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, %	Принято на 2026 к Утв на 2025, %
			01.01.2026	01.07.2026	год					2026	2027	2028	2029		
1	2	3	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	1 929	1 739	3 667	3 776	3 888	4 003	4 114	4 235	4 361	4 490	112	104	
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	2 196	1 980	4 176	4 295	4 418	4 545	3 333	3 461	3 594	3 732	80	99	
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	2 122	1 913	4 036	4 155	4 278	4 405	3 193	3 321	3 454	3 592	79	105	
2.2.1	сторожевые взносы	тыс. руб.	2 122	1 913	4 035	4 155	4 278	4 404	3 193	3 321	3 454	3 592	79	105	
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0	0	1	1	1	1							
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.													
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.													
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.													
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.													
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	73	66	140	140	140	140	140	140	140	140	100	42	
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.													
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	13 228	11 925	25 153	25 897	26 664	27 453	14 139	14 719	15 278	15 859	56	76	
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	13 228	11 925	25 153	25 897	26 664	27 453	14 139	14 719	15 278	15 859	56	76	
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	13 228	11 925	25 153	25 897	26 664	27 453	14 139	14 719	15 278	15 859	56	76	
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.													
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.													
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.													
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	9 044	8 153	17 198										
6.	Выпадающие		422	381	803										
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	35 430	31 940	67 370	50 826	52 327	53 871	32 566	33 720	34 873	36 065	48	87	
	Себестоимость	коп./кВт.ч	25 545	25 545	25 545	19 272	19 841	20 426	12 357	12 795	13 233	13 685	48	90	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	32 751	29 829	62 581	47 213	48 607	50 042	30 274	31 347	32 418	33 527	48	87	
7.	Прибыль	тыс. руб.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	100	52	
7.1	налог на имущество	тыс. руб.													
7.2	прочие цели	тыс. руб.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	100	52	
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	32 752	29 830	62 582	47 215	48 608	50 043	30 276	31 349	32 420	33 528	48	87	
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	25 545	25 545	25 545	19 272	19 841	20 427	12 358	12 796	13 233	13 686	48	90	
	изменение, %	%				199	75	103	103	90	104	103			

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 годы

участок Новое Чаплино

участок Новое Чаплино

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		
								план	факт	принято в тариф	год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	4 505	3 987	4 114	4 001	5 538	3 425	4 442	6 448	6 057	6 347
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	8 127	5 598	6 785	7 285	9 183	7 387	9 316	9 701	4 510	9 413
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	4 092	4 207	4 597	5 097	6 124	5 279	6 949	7 334	3 410	8 273
2.2.1	сторожевые взносы	тыс. руб.	4 059	4 196	4 595	5 095	6 122	5 277	6 947	7 332	3 409	8 271
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	1	11	2	2	2	2	2	1	2	
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	33									
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.										
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.										
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	3 073									
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	962	962	2 188	2 188	3 058	2 108	2 367	2 367	1 100	1 140
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.		429								
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	28 853	28 356	34 454	37 375	37 648	43 299	39 923	49 225	24 151	48 410
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	28 853	28 356	34 454	37 375	37 648	43 299	39 923	49 225	24 151	48 410
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	28 853	28 356	34 454	37 375	37 648	43 299	39 923	49 225	24 151	48 410
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.										
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.										
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.										
5.	Недополученные ("+" или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.						-7 824				
6.	Выпадающие							5 298		789	789	726
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	60 021	53 476	66 241	69 318	75 825	80 600	82 558	95 129	48 973	119 990
	Себестоимость	коп./кВт.ч	4 989	4 043	4 717	4 913	6 024	5 712	6 276	7 094	7 856	9 033
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	38 701	31 886	37 507	37 340	43 837	43 417	43 600	52 773	28 426	65 712
7.	Прибыль	тыс. руб.	6	9 284	4 321	-5 710	-9 292	20	-9 345	7	3	4
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	2	2	2							
7.2	прочие цели	тыс. руб.	4	5	7	6	4	20	2	7	3	4
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	38 707	41 176	41 837	31 636	34 540	43 437	34 253	52 780	28 428	65 716
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	4 990	5 221	5 261	4 162	4 747	5 715	4 930	7 095	7 857	9 033
	изменение, %	%						112		124		122

Приложение 15

участок Новое Чаплино														
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026			2027	2028	2029	Утверждено Комитетом			Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, %	Принято на 2026 к Утв на 2025, %	
			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						2026	2027	2028			
			01.01.2026	01.07.2026	год	год	год	год	2026	2027	2028			
1	2	3	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	3 382	2 964	6 347	6 535	6 728	6 927	6 687	6 885	7 089	7 298	105	104
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	5 016	4 397	9 413	1 142	1 143	1 143	8 818	9 125	9 445	9 777	94	91
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	4 409	3 864	8 273	2	2	2	7 678	7 985	8 304	8 637	93	105
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	4 408	3 863	8 271				7 678	7 985	8 304	8 637	93	105
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	1	1	2	2	2	2						
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.												
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.												
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.												
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.												
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	608	533	1 140	1 140	1 140	1 140	1 140	1 140	1 140	1 140	100	48
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.												
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	25 798	22 612	48 410				47 911	49 875	51 770	53 738	99	97
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	25 798	22 612	48 410				47 911	49 875	51 770	53 738	99	97
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	25 798	22 612	48 410				47 911	49 875	51 770	53 738	99	97
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.												
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.												
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.												
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	10 576	9 270	19 846									
6.	Выпадающие		387	339	726									
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	63 944	56 046	119 990	43 969	45 237	46 542	93 554	96 916	100 253	103 708	78	98
	Себестоимость	коп./кВт.ч	9 033	9 033	9 033	3 310	3 405	3 504	7 043	7 296	7 547	7 807	78	99
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	34 608	31 105	65 712	24 079	24 774	25 489	51 235	53 076	54 903	56 795	78	97
7.	Прибыль	тыс. руб.	2	2	4	4	4	4	4	4	4	4	100	52
7.1	налог на имущество	тыс. руб.												
7.2	прочие цели	тыс. руб.	2	2	4	4	4	4	4	4	4	4	100	52
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	34 609	31 107	65 716	24 083	24 777	25 492	51 238	53 079	54 907	56 799	78	97
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	9 033	9 033	9 033	3 310	3 406	3 504	7 043	7 296	7 547	7 807	78	99
	изменение, %	%			183	37	103	103	99	104	103	103		

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 год использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Нулигран

участок Нунлигран

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		
								план	факт	принято в тариф	год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	5 310	5 742	6 139	7 943	8 613	5 136	9 798	8 775	4 661	9 489
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	6 575	5 561	4 701	5 711	8 250	5 885	12 014	9 972	4 285	10 730
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	4 078	4 220	4 029	5 049	5 642	5 212	8 432	6 555	2 817	7 809
2.2.1	сторожевые взносы	тыс. руб.	4 070	4 206	4 028	5 048	5 641	5 211	8 431	6 554	2 816	7 808
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	2	14	1	1	1	1	1	1	1	1
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	6									
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.										
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.										
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	1 442									
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 055	889	673	661	2 609	673	3 582	3 417	1 468	2 921
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.		452								
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	19 432	18 754	19 389	19 604	23 029	23 028	25 292	28 359	12 186	27 546
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	19 432	18 754	19 389	19 604	23 029	23 028	25 292	28 359	12 186	27 546
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	19 432	18 754	19 389	19 604	23 029	23 028	25 292	28 359	12 186	27 546
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.										
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.										
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.										
5.	Недополученные ("+" или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.						-7 188				40 469
6.	Выпадающие							5 298		789	339	2 105
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	46 946	45 815	45 575	52 916	64 228	58 674	79 052	73 278	32 378	123 228
	Себестоимость	коп./кВт·ч	4 372	4 727	4 582	6 148	7 377	6 817	9 075	8 542	8 784	14 227
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	33 177	33 655	35 424	38 562	45 303	42 758	52 930	53 018	22 591	86 339
7.	Прибыль	тыс. руб.	6	5 772	6 330	-10 175	-13 834	20	-21 802	6	3	4
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	2	2	2							
7.2	прочие цели	тыс. руб.	4	5		5	4	20	3	6	3	4
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	33 183	39 433	41 756	28 393	31 466	42 778	31 125	53 024	22 594	86 343
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт·ч	4 373	5 538	5 401	4 527	5 124	6 820	5 337	8 543	8 785	14 228
	изменение, %	%						125		125		105

Приложение 16

участок Нунлигран															
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ	2027	2028	2029	Утверждено Комитетом				Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, %	Принято на 2026 к Утв на 2025, %
			01.01.2026	01.07.2026	год					2026	2027	2028	2029		
1	2	3	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	5 190	4 299	9 489	9 770	10 059	10 357	9 130	9 400	9 679	9 965	96	104	
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	5 869	4 861	10 730	10 961	11 199	11 444	9 799	10 074	10 360	10 658	91	98	
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	4 271	3 538	7 809	8 040	8 278	8 523	6 878	7 153	7 439	7 737	88	105	
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	4 271	3 537	7 808	8 039	8 277	8 522	6 878	7 153	7 439	7 737	88	105	
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	1	1	1	1	1	2							
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.													
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.													
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.													
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.													
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 598	1 323	2 921	2 921	2 921	2 921	2 921	2 921	2 921	2 921	100	85	
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.													
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	15 067	12 479	27 546	28 361	29 201	30 065	27 560	28 690	29 780	30 912	100	97	
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	15 067	12 479	27 546	28 361	29 201	30 065	27 560	28 690	29 780	30 912	100	97	
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	15 067	12 479	27 546	28 361	29 201	30 065	27 560	28 690	29 780	30 912	100	97	
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.													
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.													
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.													
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	22 136	18 334	40 469										
6.	Выпадающие		1 151	953	2 105										
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	67 403	55 825	123 228	82 954	85 323	87 762	72 900	75 357	77 816	80 361	59	99	
	Себестоимость	коп./кВт.ч	14 227	14 227	14 227	9 577	9 851	10 133	8 404	8 687	8 970	9 264	59	98	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	47 947	38 392	86 339	58 122	59 782	61 491	51 110	52 833	54 557	56 341	59	96	
7.	Прибыль	тыс. руб.	2	2	4	4	4	4	4	4	4	4	100	57	
7.1	налог на имущество	тыс. руб.													
7.2	прочие цели	тыс. руб.	2	2	4	4	4	4	4	4	4	4	100	57	
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	47 949	38 393	86 343	58 125	59 785	61 494	51 114	52 837	54 561	56 345	59	96	
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	14 228	14 228	14 228	9 578	9 852	10 133	8 404	8 688	8 971	9 264	59	98	
	изменение, %	%			267	67	103	103	98	103	103	103			

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Провидения												
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		
								план	факт	год	01.07.2025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
I.	Натуральные показатели											
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	10 085	10 076	10 732	10 501	10 930	10 237	10 797	10 361	5 020	10 743
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	235	247	259	296	288	262	285	281	136	290
	то же в % к выработке	%	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.										
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	9 849	9 829	10 473	10 205	10 642	9 975	10 511	10 080	4 883	10 453
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	1 164	1 007	1 035	1 326	1 562	1 101	1 505	904	438	1 464
	то же в % отпуска в сеть	%	12	10	10	13	15	11	14	9	9	14
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	8 685	8 822	9 438	8 879	9 079	8 874	9 006	9 175	4 445	8 988
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	3 179	2 951	3 468	3 065	2 694	3 065	3 015	3 076	1 478	2 932
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	5 506	5 872	5 970	5 814	6 385	5 809	5 991	6 100	2 968	6 056
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	2 227	2 473	2 405	2 320	2 442	2 320	2 213	2 381	1 087	2 325
	городскому	тыс.кВт.ч.	2 227	2 395	2 335	2 320	2 442	2 320	2 213	2 381	1 087	2 325
	сельскому	тыс.кВт.ч.										
	приравненным	тыс.кВт.ч.		79	69							
	в т. ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	1 076	1 049	1 115	1 139	1 121	1 120	1 069	1 130	529	1 110
	в т. ч. прочим	тыс.кВт.ч.	2 204	2 349	2 450	2 355	2 821	2 368	2 708	2 588	1 352	2 621
II	Параметры расчета операционных расходов											
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%						0,07200				0,04000
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%						1,00000				1,00000
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%										
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов							1,06128				1,02960
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	51 781	38 385	45 709	45 012	57 005	87 583	70 716	56 936	27 585	102 811
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	998	1 105	6 281	858	3 549	1 490	4 733	1 604	777	12 478
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	17 961	2 103		3 388	6 153	34 327	2 713	503	244	1 347
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	20 197	21 927	25 434	26 860	29 740	29 009	40 566	33 668	16 312	49 944
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	12 624	13 250	13 995	13 906	17 563	22 757	22 704	21 161	10 252	39 042
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.								2 419	1 172	
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	12 624	13 250	13 995	13 906	17 563	22 757	22 704	18 742	9 080	39 042
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.										6 846
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	30	21	20	3 380	4 268	3 379	4 863			7 028
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, организационных	тыс. руб.							33			12
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.		1	3	6		35	1			3
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	4	6		3	4	1	25	1	1	12
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	54	89	81	158	67	115	6	90	43	152
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.			1							

участок Провидения												
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		
								план	факт	год	01.07.2025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	12 537	13 133	13 890	10 360	13 224	19 226	17 777	18 651	9 036	24 990
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	47 531	40 842	27 629	17 845	18 771	15 033	21 817	19 358	9 379	21 079
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	5 517	6 145	6 937	8 679	9 575	6 915	12 621	10 162	4 924	11 884
2.2.1	сторожевые взносы	тыс. руб.	5 457	6 081	6 930	7 388	8 440	6 908	11 643	9 397	4 553	11 220
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	8	65	7	8	8	8	9	4	9	
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	53									
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.				1 284	1 126		969	756	366	655
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.				1 284	1 126		969	756	366	655
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	5 028	10	5	7	8	6	8	8	4	8
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	36 986	32 505	20 686	9 159	9 189	8 112	9 188	9 188	4 451	9 188
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.		2 181								
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	154 204	164 582	177 771	213 795	277 600	282 412	296 860	312 703	151 500	340 762
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	154 204	164 582	177 771	213 795	277 600	282 412	296 860	312 703	151 500	340 762
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	154 204	164 582	177 771	213 795	277 600	282 412	296 860	312 703	151 500	340 762
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.										
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.										
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.										
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.						-27 435		-36 454	-17 661	33 226
6.	Выпадающие							5 298		789	382	1 956
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	253 515	243 809	251 109	276 652	353 376	362 891	389 392	353 333	171 185	499 833
	Себестоимость	коп./кВт.ч	2 919	2 764	2 661	3 116	3 892	4 089	4 323	3 851	3 851	5 561
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	160 715	162 270	158 842	181 159	248 519	237 557	259 026	234 893	114 286	336 781
7.	Прибыль	тыс. руб.	1 512	47 982	47 188	57 117	-1 361	29	-29 888	10	5	5
7.1	Налог на имущество	тыс. руб.	1 504	1 379	1 341							
7.2	прочие цели	тыс. руб.	8	10	15	11	7	29	5	10	5	5
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	162 227	211 640	207 385	238 287	247 150	237 586	229 133	234 903	114 291	336 785
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	2 946	3 604	3 474	4 098	3 871	4 090	3 825	3 851	3 851	5 561
	изменение, %	%						101		94	100	

Приложение 17

участок Провидения												участок Провидения			
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026			2027	2028	2029	Утверждено Комитетом				Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, %	Принято на 2026 к Утв на 2025, %	
			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						2026	2027	2028	2029			
			01.01.2026	01.07.2026	год	год	год	год	2026	2027	2028	2029			
1	2	3	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	13 080	11 909	24 990	25 729	26 491	27 275	19 406	19 980	20 572	21 181	78	104	
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	11 034	10 046	21 079	21 412	21 755	22 107	9 878	10 274	10 684	11 112	47	51	
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	6 220	5 663	11 884	12 216	12 558	12 911	9 878	10 274	10 684	11 112	83	97	
2.2.1	сторожевые взносы	тыс. руб.	5 873	5 347	11 220	11 552	11 894	12 246	9 878	10 274	10 684	11 112	88	105	
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	5	4	9	9	10	10							
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.													
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.	343	312	655	655	655	655							
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	343	312	655	655	655	655							
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	4	4	8	8	9	9							
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	4 809	4 379	9 188	9 188	9 188	9 188							
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.													
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	178 365	162 396	340 762	350 848	361 233	371 926	280 873	292 389	303 500	315 033	82	90	
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	178 365	162 396	340 762	350 848	361 233	371 926	280 873	292 389	303 500	315 033	82	90	
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	178 365	162 396	340 762	350 848	361 233	371 926	280 873	292 389	303 500	315 033	82	90	
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.													
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.													
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.													
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	17 391	15 834	33 226										
6.	Выпадающие		1 024	932	1 956										
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	261 628	238 205	499 833	478 114	491 975	506 247	349 993	363 657	376 984	390 804	70	99	
	Себестоимость	коп./кВт·ч	5 561	5 561	5 561	5 319	5 473	5 632	3 894	4 046	4 194	4 348	70	101	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	173 425	163 355	336 781	322 147	331 486	341 102	236 107	245 325	254 315	263 638	70	101	
7.	Прибыль	тыс. руб.	2	2	5	5	5	5	5	5	5	5	100	48	
7.1	Налог на имущество	тыс. руб.													
7.2	прочие цели	тыс. руб.	2	2	5	5	5	5	5	5	5	5	100	48	
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	173 428	163 358	336 785	322 151	331 491	341 107	236 111	245 329	254 320	263 642	70	101	
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт·ч	5 561	5 561	5 561	5 319	5 474	5 632	3 894	4 046	4 194	4 348	70	101	
	изменение, %	%				145	96	103	103	101	104	104			

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 год использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Сиреники

участок Сиреники

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		
								план	факт	принято в тариф	год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	4 269	5 546	5 252	3 821	4 240	2 339	4 159	4 749	2 409	5 593
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	6 119	6 842	7 296	7 954	9 168	7 628	11 294	10 261	5 206	10 077
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	5 448	5 297	5 686	6 361	7 512	6 171	9 550	8 788	4 459	9 121
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	5 417	5 110	5 683	6 249	7 418	6 169	9 474	8 731	4 430	9 076
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	31	187	3	3	3	2	3	2	1	8
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.										
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.				109	91		73	55	28	37
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.				109	91		73	55	28	37
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	3	4	2	2	2	2	3	3	1	3
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	668	934	1 608	1 592	1 654	1 455	1 742	1 470	746	953
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.		607								
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	38 344	36 884	39 188	44 385	44 835	39 033	45 189	36 941	18 742	45 168
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	38 273	36 704	39 077	44 149	44 519	38 962	45 025	36 758	18 649	44 682
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	38 273	36 704	39 077	44 149	44 519	38 962	45 025	36 758	18 649	44 682
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.										
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	71	179	112	236	316	71	165	183	93	487
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.										
5.	Недополученные ("+" или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.						-5 548				43 149
6.	Выпадающие							5 298		789	400	51
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	69 232	66 045	75 184	80 136	88 733	79 022	95 999	84 493	42 868	149 578
	Себестоимость	коп./кВт·ч	5 492	5 951	6 723	7 097	8 503	6 998	9 017	7 761	7 761	13 861
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	41 209	45 176	50 829	55 030	58 413	54 266	64 065	56 746	30 065	100 394
7.	Прибыль	тыс. руб.	141	-1 445	-10 973	-19 635	-22 568	24	-20 113	8	4	4
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	135	121	120							
7.2	прочие цели	тыс. руб.	7	6	10	8	5	24	3	8	4	4
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	41 351	43 859	39 986	35 403	35 840	54 290	43 949	56 755	30 070	100 398
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт·ч	5 511	5 777	5 289	4 566	5 217	7 002	6 186	7 762	7 762	13 862
	изменение, %	%						113		111	100	

Приложение 18

участок Сиреники														
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026			2027	2028	2029	Утверждено Комитетом				Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, %	Принято на 2026 к Утв на 2025, %
			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						2026	2027	2028	2029		
			01.01.2026	01.07.2026	год	год	год	год	2026	2027	2028	2029		
1	2	3	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	2 834	2 758	5 593	5 758	5 929	6 104	4 955	5 102	5 253	5 408	89	104
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	5 107	4 970	10 077	10 346	10 623	10 908	10 001	10 368	10 750	11 148	99	97
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	4 622	4 499	9 121	9 390	9 667	9 952	9 185	9 552	9 935	10 332	101	105
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	4 599	4 477	9 076	9 345	9 621	9 906	9 185	9 552	9 935	10 332	101	105
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	4	4	8	8	9	9						
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.												
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.	19	18	37	37	37	37						
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	19	18	37	37	37	37						
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	1	1	3	3	3	3						
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	483	470	953	953	953	953	816	816	816	816	86	55
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.												
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	22 889	22 279	45 168	46 505	47 882	49 299	38 031	39 590	41 096	42 658	84	103
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	22 643	22 039	44 682	46 004	47 366	48 768	37 632	39 175	40 664	42 209	84	102
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	22 643	22 039	44 682	46 004	47 366	48 768	37 632	39 175	40 664	42 209	84	102
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.												
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	247	240	487	501	516	531	399	415	432	449	82	218
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.												
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	21 866	21 283	43 149									
6.	Выпадающие		26	25	51									
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	75 799	73 779	149 578	109 497	112 709	116 016	86 119	89 173	92 221	95 376	58	102
	Себестоимость	коп./кВт.ч	13 861	13 861	13 861	10 147	10 445	10 751	7 981	8 264	8 546	8 839	58	103
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	49 235	51 159	100 394	73 493	75 649	77 868	57 802	59 852	61 898	64 015	58	102
7.	Прибыль	тыс. руб.	2	2	4	4	4	4	4	4	4	4	100	47
7.1	налог на имущество	тыс. руб.												
7.2	прочие цели	тыс. руб.	2	2	4	4	4	4	4	4	4	4	100	47
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	49 237	51 161	100 398	73 497	75 653	77 872	57 806	59 856	61 902	64 019	58	102
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	13 862	13 862	13 862	10 148	10 445	10 752	7 981	8 264	8 547	8 839	58	103
	изменение, %	%			224	73	103	103	103	104	103	103		93

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 год использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Энмелен

участок Энимен												
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		
								план	факт	принято в тариф	год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	3 734	4 365	4 291	3 906	4 328	2 912	5 706	4 504	2 115	6 537
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	4 878	5 772	5 700	6 027	8 225	6 486	12 540	11 627	5 460	13 055
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	4 290	4 433	4 771	5 109	6 751	5 586	8 408	7 741	3 635	8 059
2.2.1	сторожевые взносы	тыс. руб.	4 261	4 379	4 769	4 912	6 566	5 584	8 235	7 580	3 560	7 909
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	29	55	2	2	2	2	2	1	2	
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.										
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.			195	183		171	159	75	147	
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.			195	183		171	159	75	147	
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	11	12	3	3	4	4	4	2	4	
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	577	830	926	914	1 470	897	4 128	3 882	1 823	4 993
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.		497								
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	23 314	26 286	26 259	28 006	30 310	34 428	35 524	35 223	16 541	37 249
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	23 314	26 286	26 259	28 006	30 310	34 428	35 524	35 223	16 541	37 249
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	23 314	26 286	26 259	28 006	30 310	34 428	35 524	35 223	16 541	37 249
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.										
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.										
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.										
5.	Недополученные ("+" или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.						-15 742		-6 214	-2 918	34 956
6.	Выпадающие							5 298		789	371	649
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	48 697	51 896	54 081	58 468	68 333	70 330	89 317	73 542	34 536	144 671
	Себестоимость	коп./кВт·ч	4 761	4 836	5 133	5 749	6 971	6 915	8 391	7 321	7 321	14 328
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	35 379	36 974	37 602	40 208	48 190	48 366	66 619	50 905	24 199	104 339
7.	Прибыль	тыс. руб.	195	12 288	11 712	-5 721	-10 496	23	-20 667	7	3	3
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	190	181	194							
7.2	прочие цели	тыс. руб.	5	5	8	6	4	23	3	7	3	3
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	35 574	49 448	49 516	34 492	37 690	48 389	45 949	50 912	24 202	104 342
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт·ч	4 788	6 467	6 760	4 932	5 452	6 919	5 788	7 322	7 322	14 329
	изменение, %	%						118		106	100	

Приложение 19

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026						Утверждено Комитетом				Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, %	Принято на 2026 к Утв на 2025, %		
			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ													
			01.01.2026	01.07.2026	год	год	год	год	2026	2027	2028	2029				
1	2	3	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	3 703	2 833	6 537	6 730	6 929	7 134	4 686	4 825	4 968	5 115	72	104		
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	7 397	5 659	13 055	13 290	13 531	13 779	12 943	13 261	13 591	13 935	99	111		
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	4 566	3 493	8 059	8 293	8 534	8 782	7 950	8 268	8 598	8 942	99	103		
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	4 481	3 428	7 909	8 143	8 384	8 632	7 950	8 268	8 598	8 942	101	105		
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	1	1	2	2	2	3								
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.														
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.	83	64	147	147	147	147								
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	83	64	147	147	147	147								
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	2	2	4	4	4	4								
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 829	2 164	4 993	4 993	4 993	4 993	4 993	4 993	4 993	4 993	100	129		
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.														
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	21 104	16 145	37 249	38 351	39 486	40 655	36 954	38 469	39 931	41 448	99	105		
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	21 104	16 145	37 249	38 351	39 486	40 655	36 954	38 469	39 931	41 448	99	105		
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	21 104	16 145	37 249	38 351	39 486	40 655	36 954	38 469	39 931	41 448	99	105		
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.														
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.														
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.														
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	19 805	15 151	34 956											
6.	Выпадающие		368	282	649											
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	81 965	62 707	144 671	112 142	115 310	118 571	83 313	86 135	88 946	91 856	58	113		
	Себестоимость	коп./кВт·ч	14 328	14 328	14 328	11 107	11 420	11 743	8 163	8 440	8 715	9 001	57	112		
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	57 857	46 481	104 339	80 878	83 163	85 514	59 446	61 460	63 466	65 542	57	117		
7.	Прибыль	тыс. руб.	2	1	3	3	3	3	3	3	3	3	100	46		
7.1	налог на имущество	тыс. руб.														
7.2	прочие цели	тыс. руб.	2	1	3	3	3	3	3	3	3	3	100	47		
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	57 859	46 483	104 342	80 882	83 166	85 518	59 450	61 463	63 469	65 545	57	117		
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт·ч	14 329	14 329	14 329	11 107	11 421	11 744	8 164	8 440	8 716	9 001	57	111		
	изменение, %	%			248	78	103	103	111	103	103	103				

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2025-2029 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Янракыннот

участок Янракынот

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		
								план	факт	принято в тариф	год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	6 817	10 410	8 134	6 759	6 272	9 985	4 744	8 281	3 518	12 415
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	8 115	8 086	8 188	8 991	10 692	8 465	11 381	10 053	4 271	11 122
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	5 183	5 387	5 907	6 702	8 213	6 264	9 731	8 904	3 783	9 573
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	5 158	5 349	5 903	6 618	8 142	6 260	9 673	8 859	3 764	9 542
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	9	38	4	4	4	4	4	2	4	
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	16									
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.			80	67		54	40	17	27	
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.			80	67		54	40	17	27	
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	1 447	4	1	1	2	2	2	2	1	2
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 485	1 941	2 280	2 287	2 478	2 200	1 648	1 148	488	1 547
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.		754								
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	26 756	33 323	36 489	41 274	49 596	47 768	53 617	48 153	20 459	59 867
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	26 756	33 323	36 489	41 274	49 596	47 768	53 617	48 153	20 459	59 867
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	26 756	33 323	36 489	41 274	49 596	47 768	53 617	48 153	20 459	59 867
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.										
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.										
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.										
5.	Недополученные ("+" или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.						-1 227				45 103
6.	Выпадающие							5 298		789	335	3 716
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	61 038	72 512	75 106	80 864	96 189	94 950	117 198	102 857	43 701	174 314
	Себестоимость	коп./кВт·ч	5 269	6 115	6 050	6 913	7 635	8 117	8 776	8 288	8 288	14 015
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	51 745	56 205	61 462	69 215	86 681	81 271	104 722	88 531	38 171	153 983
7.	Прибыль	тыс. руб.	105	3 865	-10 031	-16 072	-24 105	28	-20 712	9	4	5
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	99	89	88							
7.2	прочие цели	тыс. руб.	6	7	9	8	5	28	3	9	4	5
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	51 850	60 166	51 528	53 150	62 571	81 299	84 006	88 540	38 175	153 987
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт·ч	5 279	6 546	5 072	5 308	5 512	8 120	7 040	8 288	8 288	14 016
	изменение, %	%						122		102	100	

Приложение 20

участок Янракыннот														
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026			2027	2028	2029	Утверждено Комитетом				Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, %	Принято на 2026 к Утв на 2025, %
			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						2026	2027	2028	2029		
			01.01.2026	01.07.2026	год	год	год	год	2026	2027	2028	2029		
1	2	3	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	7 024	5 391	12 415	12 783	13 161	13 551	8 616	8 872	9 134	9 404	69	104
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	6 292	4 829	11 122	11 404	11 695	11 995	10 794	11 165	11 551	11 953	97	107
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. руб.	5 416	4 157	9 573	9 856	10 147	10 446	9 281	9 653	10 039	10 440	97	104
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	5 398	4 143	9 542	9 824	10 115	10 414	9 281	9 653	10 039	10 440	97	105
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	2	2	4	4	5	5						
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.												
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. руб.	15	12	27	27	27	27						
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	15	12	27	27	27	27						
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	1	1	2	2	2	2						
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	875	672	1 547	1 547	1 547	1 547	1 513	1 513	1 513	1 513	98	132
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.												
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	33 871	25 996	59 867	61 639	63 464	65 342	50 412	52 479	54 473	56 543	84	105
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	33 871	25 996	59 867	61 639	63 464	65 342	50 412	52 479	54 473	56 543	84	105
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	33 871	25 996	59 867	61 639	63 464	65 342	50 412	52 479	54 473	56 543	84	105
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.												
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.												
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.												
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	25 518	19 585	45 103				-2 327	-4 717	-4 717		-5	
6.	Выпадающие		2 102	1 614	3 716									
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	98 621	75 693	174 314	129 162	132 939	136 828	104 516	105 915	109 686	118 307	60	102
	Себестоимость	коп./кВт.ч	14 015	14 015	14 015	10 385	10 689	11 001	8 328	8 440	8 740	9 427	59	100
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	86 542	67 441	153 983	114 098	117 434	120 869	92 435	93 672	97 007	104 631	60	104
7.	Прибыль	тыс. руб.	3	2	5	5	5	5	5	5	5	100	52	
7.1	налог на имущество	тыс. руб.												
7.2	прочие цели	тыс. руб.	3	2	5	5	5	5	5	5	5	5	100	52
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	86 545	67 443	153 987	114 102	117 439	120 874	92 440	93 677	97 012	104 636	60	104
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	14 016	14 016	14 016	10 385	10 689	11 002	8 329	8 440	8 741	9 427	59	100
	изменение, %	%				199	74	103	103	100	101	104	108	