

**Комитет государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа**



УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного
округа

Е.В. Ковальская

«19» декабря 2025 года

ПРОТОКОЛ

**заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа**

от 19 декабря 2025 г.

№ 38

г. Анадырь

Председательствующий:

Ковальская Елена
Владиславовна

- председатель Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Присутствовали:

Члены правления:

Веретенникова Ольга
Сергеевна

- советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Демещенко Мария
Геннадьевна

- заместитель председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Комнатный Александр
Сергеевич

- начальник организационно-правового отдела Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Петрова Татьяна
Геннадьевна

- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Савонова Марина
Александровна

- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного

регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Секретарь:

Файман Ида

Александровна

- советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа заседает не в полном составе, начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования на транспорте и других отраслей Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа Черепанова Л.А. отсутствуют в связи с нахождением в очередном отпуске. Мнение по рассматриваемому вопросу не представлено.

Приглашенные на заседание представители УФАС по Чукотскому автономному округу, Общественного совета при Комитете и Межотраслевого Совета потребителей при Губернаторе Чукотского автономного округа не присутствовали, мнение по повестке заседания не представлено.

Кворум для принятия решения имеется.

Повестка заседания:

О корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения, поставляемую МП «ЧРКХ» потребителям, на 2026-2028 годы (докладчик Омельчук А.В.).

О корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения, поставляемую МП «ЧРКХ» потребителям, на 2026-2028 годы

(Ковальская Е.В., Веретенникова О.С., Демещенко М.Г., Комнатный А.С., Петрова Т.Г., Савонова М.А.)

По вопросу корректировки долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения МП «ЧРКХ» на 2026-2028 годы от имени консультанта Таранюк А.С. (уполномоченного по делу от 14.05.2024 № 50), осуществляющего экспертизу тарифов дистанционно, с докладом по существу вопроса и результатам экспертизы (заключение от 09.12.2025) выступила советник Омельчук А.В.

СЛУШАЛИ: Омельчук А.В. о корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения МП «ЧРКХ» на 2026-2028 годы

Основание для рассмотрения:

заявление МП «ЧРКХ» о корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения с 01.01.2026 года по 31.12.2028 года. (Общ.Исх. № 974/4 от 29.04.2025 г., вх. № 606/11 от 30.04.2025 (11:15)).

обосновывающие материалы, предоставлены в электронной форме, подписанные ЭЦП (146 Мб).

Проведя анализ представленных МП «ЧРКХ» документов и материалов мною установлено, что предложения не в полной мере соответствуют пункту 16 Правил № 1075, а именно не представлены документы в соответствии с подпунктом ж), н).

Комитетом направлен запрос информации от 15.05.2025 № 11-03/690. Письмом от 20.05.2025 № Общ.Исх.-1086/4 организация направила недостающие документы.

По итогам рассмотрения поступивших документов и материалов Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа направлено извещение МП «ЧРКХ» № 50 от 14.05.2025 (исх. № 11-03/701 от 15.05.2025) «Об открытии дела о корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения, поставляемую МП «ЧРКХ» потребителям, на 2026-2028 годы год».

Комитетом направлено в адрес регулируемой организации извещение № 41 от 09.12.2025 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. Проект постановления, расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2026-2028 годы направлены дополнительно 17.12.2025 (исх. № 11-03/1825).

МП «ЧРКХ» уведомило Комитет об отсутствии возможности участия в заседании (письмо от 18.12.2025 № Отнз-2722/4), выразив согласие с предложенными расчетами тарифов по участкам Айон, Биллингс, Рыткучи и направив предложение о включении в расчет статьи «Налог на имущество» по участку Певек (приложение 1 к настоящему протоколу).

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) МП «ЧРКХ» с использованием метода индексации установленных тарифов установлены постановлением Комитета от 19 декабря 2023 года № 24-э/4.

Предприятию ежегодно из окружного бюджета предоставляются субсидии на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек.

Кроме того, в 2024 году была выделена субсидия из окружного бюджета в сумме 328 814,00 тыс. рублей на финансовое обеспечение затрат в целях бесперебойного оказания услуг потребителям по электро-, тепло-, водоснабжению и водоотведению.

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования:

Величина необходимой валовой выручки (НВВ) и основные статьи расходов

(тыс. рублей, без НДС)

| Показатель | 2026 год (Комитет) | 2027 год (прогноз) | 2028 год (прогноз) |
|--|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| Необходимая валовая выручка (НВВ), всего | 878 654,50 | 1 062 173,52 | 1 106 652,20 |
| <i>в том числе:</i> | | | |
| 1. Операционные (подконтрольные) расходы | 234 755,10 | 241 703,85 | 248 858,28 |
| 2. Расходы на энергоресурсы: | 963 246,39 | 1 046 003,54 | 1 095 391,10 |
| - топливо | 366 147,31 | 396 250,04 | 414 114,77 |
| - тепловая энергия (покупная) | 485 333,76 | 529 499,13 | 555 444,59 |
| - электрическая энергия | 78 133,43 | 85 243,57 | 89 420,51 |
| - холодная вода | 16 207,50 | 16 872,00 | 17 546,88 |
| 3. Неподконтрольные расходы | 42 039,61 | 41 235,44 | 40 378,98 |

Объемы полезного отпуска

(Гкал)

| Показатель | 2026 год (план) |
|---|-----------------|
| Покупная тепловая энергия (отпуск в сеть) | 90 550 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, всего | 107 330 |
| <i>в том числе:</i> | |
| - подразделениям предприятия | 15 002 |
| - населению | 45 739 |
| - бюджетным потребителям | 17 081 |
| - прочим потребителям | 15 899 |

Индексы, использованные при расчете

(% , в среднем за год)

| Показатель | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
|--|----------|----------|----------|
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | 105,1 | 104 | 104 |
| Индекс роста цен на услуги по обеспечению электрической энергией, газом, паром | 113,2 | 109,1 | 104,9 |
| Индекс роста цен на услуги водоснабжения, водоотведения и пр. | 104,2 | 104,1 | 104 |

Индекс изменения количества активов: в расчетном периоде не применялся.

Нормативы и объем технологических потерь: норматив технологических потерь тепловой энергии в сетях: 13% от отпуска в сеть.

Объем технологических потерь, учтенный в расчете НВВ на 2026 год: 13 609 Гкал.

Нормативы и удельный расход условного топлива. Нормативы утверждены на 2024 год (приказ Департамента промышленной политики Чукотского автономного округа от 15.01.2024 № 20-од.):

участок Айон: 227,09 кг у.т./Гкал.

участок Биллингс: 191,481 кг у.т./Гкал.

участок Рыткучи: 161,46 кг у.т./Гкал.

На 2026 год нормативы не утверждались.

Нормативы запасов топлива – на 2026 год нормативы не утверждались.

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения МП «ЧРКХ» не утверждалась.

Параметры корректировки НВВ по методу доходности инвестированного капитала. В отношении МП «ЧРКХ» метод обеспечения доходности инвестированного капитала в период 2026-2028 годов не применяется.

Основания для отказа во включении расходов в тарифы на 2026 год:

арендная плата (частично) 107,82 тыс. рублей из общей заявленной суммы 111,38 тыс. рублей. Исключено ввиду того, что по договорам с видом разрешенного использования «коммунальное обслуживание» не подтверждена связь исключительно с теплоснабжением, отсутствует распределения затрат между видами деятельности;

плата за НВОС 37,16 тыс. рублей. Исключено ввиду отсутствия расчетов платы, разрешительной документации, подтверждения оплаты за предыдущие периоды;

амортизация основных средств 930,94 тыс. рублей. Исключено на основании п. 43 Основ ценообразования, так как объекты основных средств созданы за счет бюджетных средств и переданы в хозяйственное ведение, а инвестиционная программа, предусматривающая использование данной амортизации в качестве источника финансирования, отсутствует.

Установлено, что в 2024 году МП «ЧРКХ» была получена целевая субсидия (соглашение от 23.09.2024 № 40) на сумму 328 814,0 тыс. рублей в целях финансового обеспечения затрат для бесперебойного оказания услуг по электро-, тепло-, водоснабжению и водоотведению. Данные средства были направлены на погашение кредиторской задолженности:

за поставки топливно-энергетических ресурсов (уголь) – 189 574,0 тыс. рублей;

за покупку тепловой энергии от ПАТЭС – 139 230,0 тыс. рублей.

При этом МП «ЧРКХ» является многопрофильным предприятием с единой (консолидированной) сметой доходов и расходов. В результате, несмотря на отсутствие своевременного финансирования затрат, не учтенных в тарифах на питьевую воду (в размере 122 371,3 тыс. рублей), расчеты с единственным поставщиком питьевой воды (ООО «АКВАНИКА-ПЕВЕК») не были нарушены. Данное обстоятельство свидетельствует о том, что полученная субсидия по теплоснабжению была фактически использована для перекрестного финансирования иной регулируемой деятельности (водоснабжения), что привело к образованию (накоплению) просроченной задолженности перед поставщиком тепловой энергии (ПАТЭС).

В расчете необходимой валовой выручки МП «ЧРКХ» на 2024 год по теплоснабжению расходы на покупку тепловой энергии от ПАТЭС были учтены в сумме 504 151,6 тыс. рублей, а фактические затраты составили

386 092,1 тыс. рублей. Указанная разница (118 059,5 тыс. рублей) свидетельствует об экономии по данной статье затрат.

В ходе корректировки тарифов на питьевое водоснабжение на период 2026-2028 годов Комитет учел, что полученная в 2024 году субсидия была направлена на обеспечение финансовой устойчивости предприятия по всем видам деятельности, и отсутствуют основания для компенсации результатов указанной корректировки (в размере 85 981,2 тыс. рублей) за счет тарифов на тепловую энергию.

На основании изложенного, в целях предотвращения двойного учета одних и тех же средств и формирования экономически обоснованных тарифов в сфере теплоснабжения, а также в соответствии с пунктом 9 Основ ценообразования № 1075, при расчете необходимой валовой выручки подлежат исключению доходы, полученные в предыдущий период регулирования в виде средств бюджетов бюджетной системы РФ в сумме 242 832,84 тыс. рублей.

МП «ЧРКХ» не представлена корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 52 Методических указаний по итогам деятельности за 2024 год.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний экспертом определен размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

Размер корректировки по итогам 2024 года составил:

по участку Айон -14 584,55 тыс. рублей;

по участку Биллингс -27 954,63 тыс. рублей;

по участку Певек -40 757,57 тыс. рублей;

по участку Рыткучи 220 334,56 тыс. рублей.

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. Так как регулируемая организация не представила расчет корректировки, сумма 220 334,56 тыс. рублей не будет учтена в 2026 году.

Комитетом, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категорий потребителей, а так же в целях сдерживания уровня роста тарифов на регулируемый период 2024 года, принято решение исключить из необходимой валовой выручки объем средств в размере 120 000,00 тыс. рублей (протокол заседания Правления Комитета от 19 декабря 2023 года № 26) из них:

участок Айон – 20 000,00 тыс. рублей;

участок Рыткучи – 100 000,00 тыс. рублей.

Ввиду того, что данная сумма, не учтенная при установлении тарифов на 2024 год, не была заявлена организацией к возмещению через механизм предоставления субсидий на финансовое обеспечение затрат в целях бесперебойного оказания услуг потребителям по электро-, тепло-, водоснабжению и водоотведению в рамках Государственной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и водохозяйственного комплекса Чукотского автономного округа», порядок финансирования которой утвержден постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 26.05.2021 № 174 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на финансовое обеспечение затрат в целях бесперебойного оказания услуг потребителям по электро-, тепло-, водоснабжению и водоотведению», эксперт предлагает учесть данные суммы в результатах корректировки, распределив ее следующим образом:

по участку Айон 14 584,55 тыс. рублей (остаток к возмещению 5 415,45 тыс. рублей);

по участку Биллингс 27 954,63 тыс. рублей (из суммы, причитающейся к возмещению по участку Рыткучи);

по участку Певек 40 757,57 тыс. рублей (из суммы, причитающейся к возмещению по участку Рыткучи).

Сумма к возмещению в рамках постановления Правительства Чукотского автономного округа от 26.05.2021 № 174 составит:

по участку Айон 5 415,45 тыс. рублей;

по участку Рыткучи 31 287,80 тыс. рублей.

Итого сумма корректировки на 2026 год составит:

по участку Айон 0 рублей;

по участку Биллингс 0 рублей;

по участку Певек 0 рублей;

по участку Рыткучи 0 рублей.

Особое мнение регулируемой организации:

Комитетом рассмотрено обращение МП «ЧРКХ» от 18.12.2025 № Отнз-2722/4 с предложением учесть в тарифе на тепловую энергию (мощность) по участку Певек расходы на уплату налога на имущество в следующих размерах:

на 2026 год - 18 076,09 тыс. рублей;

на 2027 год - 16 312,43 тыс. рублей;

на 2028 год - 14 548,78 тыс. рублей.

В качестве обоснования представлены:

постановление Администрации муниципального округа Певек № 652 от 18.07.2025 о передаче имущества в хозяйственное ведение МП «ЧРКХ»;

расчет налога на имущество на 2026 - 2028 годы;

инвентарные карточки учета объекта основных средств (форма ОС-6).

Имущество закреплено за МП «ЧРКХ» на праве хозяйственного ведения и принято к учету с 01.10.2025. Расчет налога выполнен в соответствии с главой 30 Налогового кодекса РФ и действующей ставкой, установленной

в пределах, предусмотренных статьей 380 НК РФ (не превышающей 2,2% для имущества, облагаемого по остаточной стоимости). Для определения амортизации использованы максимальные сроки полезного использования согласно Классификации основных средств, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

На основании представленных документов Комитет принимает к учету в тарифе на тепловую энергию (мощность) по участку Певек на 2026–2028 годы расходы на уплату налога на имущество в заявленных объемах.

Комитетом, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категорий потребителей, а также сдерживания роста тарифов на регулируемый период 2026 года, принято решение исключить из необходимой валовой выручки объем средств в размере 153 000,00 тыс. рублей по участку Рыткучи.

Для возмещения расходов, не учтенных при установлении тарифов на 2026 год, предусмотрен механизм предоставления субсидий на финансовое обеспечение затрат в целях бесперебойного оказания услуг потребителям по электро-, тепло-, водоснабжению и водоотведению в рамках Государственной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и водохозяйственного комплекса Чукотского автономного округа», порядок финансирования утвержден постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 26.05.2021 № 174 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на финансовое обеспечение затрат в целях бесперебойного оказания услуг потребителям по электро-, тепло-, водоснабжению и водоотведению» (главный распорядитель бюджетных средств Департамент строительства и жилищно-коммунального хозяйства Чукотского автономного округа).

Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа информация об объемах средств, исключенных из НВВ МП «ЧРКХ» при установлении тарифов на 2026 год, будет доведена в официальном порядке в адрес Департамента строительства и жилищно-коммунального хозяйства Чукотского автономного округа, Департамента финансов и имущественных отношений Чукотского автономного округа, Департамента экономики и инвестиций Чукотского автономного округа в срок не позднее 30 декабря 2025 года.

Подпунктом 10² пункта 10 Постановления № 1075 подлежащие регулированию цены (тарифы) в сфере теплоснабжения, за исключением платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, устанавливаются (корректируются) на 2026 год органами регулирования тарифов с календарной разбивкой с 1 января 2026 г. по 30 сентября 2026 г. и с 1 октября 2026 г. по 31 декабря 2026 г. (в редакции от 21.11.2025 года).

Тарифы для населения на 2026 год рассчитаны в рамках предельного максимального индекса роста платы граждан и в соответствии с

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 25 ноября 2025 года № 3413-р «Об индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации» и постановлением Губернатора Чукотского автономного округа от 16 декабря 2025 года № 237 «Об установлении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Чукотского автономного округа На 2026 год»:

с 1 января – с ростом на 1,7% к декабрю 2025 года, с 1 октября – с ростом от 5% до 9% к уровню тарифа, действующего с 01.01.2026 по 30.09.2026 гг.

Расчет тарифов и необходимой валовой выручки представлен в приложениях 2-9 к настоящему протоколу.

В ходе заседания

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2023 года № 24-э/4 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» потребителям, на 2024-2028 годы» согласно приложениям 10-12 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 6; Против – 0; Воздержавшихся – 0.

Секретарь



Файман И.А.

Члены правления:

Веретенникова О.С.



Петрова Т.Г.



Демещенко М.Г.



Савонова М.А.



Комнатный А.С.





МП ЧРКХ
г. Певек

Адрес:
689400, Чукотский АО,
Чаунский р-н, г. Певек,
ул. Пугачева, д. 42/2

Контакты:
8 (42737) 4-29-81
chrkh@yandex.ru
chrkh.ru

Муниципальное предприятие
«Чаунское районное
коммунальное хозяйство»

Приложение 1
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2025 года № 38

Об участии в заседании Правления

Дата:
18.12.2025

№ *От 43-
2722/4*

*Председателю Комитета государственного
регулирования цен и тарифов Чукотского
автономного округа
Ковальской Е. В.
689000, г. Анадырь, ул. Отке, д. 44
info@rgcost.chukotka-gov.ru*

На № 41
от 09.12.2025

Уважаемая Елена Владиславовна!

Сообщаю Вам, что в связи со сложной транспортной схемой представители муниципального предприятия «Чаунское районное коммунальное хозяйство» Чаунского муниципального района Чукотского автономного округа (далее – МП «ЧРКХ», предприятие), не смогут принять участие в заседании Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, которое состоится 19 декабря 2025 года.

В свою очередь выражаю несогласие с предложенными расчетами.

Так в расчет тарифа на тепловую энергию (мощность) методом индексации, по участку Певек на 2026-2028 годы не включен налог на имущество организации.

Данное имущество передано МП «ЧРКХ» постановлением Администрации муниципального округа Певек № 652 от 18.07.2025 года и принято к учету с 01.10.2025 года. Налог на данное имущество будет начислен в 4 квартале 2025 года.

Сумма налога на имущество, подлежащая к уплате:

- в 2026 году составит 18 076 086 руб.;
- в 2027 году составит 16 312 433 руб.;



МП ЧРКХ
г. Певек

Адрес:
689400, Чукотский АО,
Чаунский р-н, г. Певек,
ул. Пугачева, д. 42/2

Контакты:
8 (42737) 4-29-81
chrkh@yandex.ru
chrkh.ru

Муниципальное предприятие
«Чаунское районное
коммунальное хозяйство»

- в 2028 году составит 14 548 781 руб.

На основании вышеизложенного прошу добавить расходы по показателю «Налог на имущество организации» в расчете тарифа по участку Певек на тепловую энергию методом долгосрочной индексации на 2026-2028 годы.

Приложение:

- постановление Администрации муниципального округа Певек 652 от 18.07.2025 года на 3 листах;
- инвентарные карточки учета объекта основных средств (ОС-6) на 10 листах;
- расчет налога на имущество на 2026г., 2027г. 2028г. на 3 листах.

С уважением,

директор МП «ЧРКХ»

Выжанов Е. А.

Исп. Скрипник Р. Н.
8(42737)4-13-88

Муниципальное предприятие "Чаунское районное коммунальное хозяйство" Чаунского муниципального района Чукотского автономного округа
Справка-расчет налога на имущество за 2025 г.

| № п/п | ИФНС, Объект | Инв. номер | Дата ввода в эксплуатацию | Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период | | | | | | | | | | | | Среднегодовая стоимость | Сумма исчисленного налога | | |
|-------|-------------------------------|------------|---------------------------|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-------------------------|---------------------------|----------------|------------|
| | | | | 01.01 | 01.02 | 01.03 | 01.04 | 01.05 | 01.06 | 01.07 | 01.08 | 01.09 | 01.10 | 01.11 | 01.12 | | | 31.12 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | |
| 1 | Узел трубопроводов | 00-000779 | 01.10.2025 | 51 277 680,34 | 50 989 603,48 | 50 701 526,62 | 50 413 449,76 | 50 125 372,90 | 49 837 296,04 | 49 549 219,18 | 49 261 142,32 | 48 973 065,46 | 48 684 988,60 | 48 396 911,74 | 48 108 834,88 | 47 820 758,02 | 47 532 681,16 | 47 244 604,30 | 1 090 083 |
| 2 | Индивидуальный тепловой пункт | 00-000780 | 01.10.2025 | 20 188 661,12 | 20 075 241,68 | 19 961 822,24 | 19 848 402,80 | 19 734 983,36 | 19 621 563,92 | 19 508 144,48 | 19 394 725,04 | 19 281 305,60 | 19 167 886,16 | 19 054 466,72 | 18 941 047,28 | 18 827 627,84 | 18 714 208,40 | 18 600 788,96 | 429 179 |
| 3 | Индивидуальный тепловой пункт | 00-000781 | 01.10.2025 | 20 188 661,12 | 20 075 241,68 | 19 961 822,24 | 19 848 402,80 | 19 734 983,36 | 19 621 563,92 | 19 508 144,48 | 19 394 725,04 | 19 281 305,60 | 19 167 886,16 | 19 054 466,72 | 18 941 047,28 | 18 827 627,84 | 18 714 208,40 | 18 600 788,96 | 429 179 |
| 4 | Индивидуальный тепловой пункт | 00-000782 | 01.10.2025 | 20 188 661,12 | 20 075 241,68 | 19 961 822,24 | 19 848 402,80 | 19 734 983,36 | 19 621 563,92 | 19 508 144,48 | 19 394 725,04 | 19 281 305,60 | 19 167 886,16 | 19 054 466,72 | 18 941 047,28 | 18 827 627,84 | 18 714 208,40 | 18 600 788,96 | 429 179 |
| 5 | Индивидуальный тепловой пункт | 00-000783 | 01.10.2025 | 20 188 661,12 | 20 075 241,68 | 19 961 822,24 | 19 848 402,80 | 19 734 983,36 | 19 621 563,92 | 19 508 144,48 | 19 394 725,04 | 19 281 305,60 | 19 167 886,16 | 19 054 466,72 | 18 941 047,28 | 18 827 627,84 | 18 714 208,40 | 18 600 788,96 | 429 179 |
| 6 | Индивидуальный тепловой пункт | 00-000784 | 01.10.2025 | 20 188 661,12 | 20 075 241,68 | 19 961 822,24 | 19 848 402,80 | 19 734 983,36 | 19 621 563,92 | 19 508 144,48 | 19 394 725,04 | 19 281 305,60 | 19 167 886,16 | 19 054 466,72 | 18 941 047,28 | 18 827 627,84 | 18 714 208,40 | 18 600 788,96 | 429 179 |
| 7 | Индивидуальный тепловой пункт | 00-000785 | 01.10.2025 | 20 188 661,12 | 20 075 241,68 | 19 961 822,24 | 19 848 402,80 | 19 734 983,36 | 19 621 563,92 | 19 508 144,48 | 19 394 725,04 | 19 281 305,60 | 19 167 886,16 | 19 054 466,72 | 18 941 047,28 | 18 827 627,84 | 18 714 208,40 | 18 600 788,96 | 429 179 |
| 8 | Индивидуальный тепловой пункт | 00-000786 | 01.10.2025 | 20 188 661,12 | 20 075 241,68 | 19 961 822,24 | 19 848 402,80 | 19 734 983,36 | 19 621 563,92 | 19 508 144,48 | 19 394 725,04 | 19 281 305,60 | 19 167 886,16 | 19 054 466,72 | 18 941 047,28 | 18 827 627,84 | 18 714 208,40 | 18 600 788,96 | 429 179 |
| 9 | Эстакады для инженерных сетей | 00-000787 | 01.10.2025 | 25 226 753,34 | 25 085 030,01 | 24 943 306,68 | 24 801 593,35 | 24 659 880,02 | 24 518 136,69 | 24 376 413,36 | 24 234 690,03 | 24 092 966,70 | 23 951 243,37 | 23 809 520,04 | 23 667 796,71 | 23 526 073,38 | 23 384 350,05 | 23 242 626,72 | 536 281 |
| 10 | Наружные тепловые сети | 00-000791 | 01.10.2025 | 643 898 198,43 | 638 441 434,04 | 632 984 669,65 | 627 527 905,26 | 622 071 140,87 | 616 614 376,48 | 611 157 612,09 | 605 700 847,70 | 600 244 083,31 | 594 787 318,92 | 589 330 554,53 | 583 873 790,14 | 578 417 025,75 | 572 960 261,36 | 567 503 496,97 | 13 445 467 |
| Итого | | | | 861 723 259,95 | 855 042 759,29 | 848 362 258,63 | 841 681 757,97 | 835 001 257,31 | 828 320 756,65 | 821 640 256,00 | 814 959 755,33 | 808 279 254,67 | 801 598 754,01 | 794 918 253,35 | 788 237 752,69 | 781 557 252,03 | 774 876 751,37 | 768 196 250,71 | 18 076 086 |

Муниципальное предприятие "Чуанское районное коммунальное хозяйство" Чуанского муниципального района Чукотского автономного округа
Справка-расчет налога на имущество за 2021г.

| № п/п | ИФНС, Объект | Иив. номер | Дата ввода в эксплуатацию | Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период | | | | | | | | | | | | Среднегодовая стоимость | Сумма исчисленного налога | | |
|-------|-------------------------------|------------|---------------------------|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-------------------------|---------------------------|----------------|----------------|
| | | | | 01.01 | 01.02 | 01.03 | 01.04 | 01.05 | 01.06 | 01.07 | 01.08 | 01.09 | 01.10 | 01.11 | 01.12 | | | 31.12 | |
| 1 | | 3 | 4 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | |
| 1 | Узел трубопроводов | 00-000779 | 11.10.2025 | 47 820 758,02 | 47 532 681,16 | 47 244 604,30 | 46 956 527,44 | 46 668 450,58 | 46 380 373,72 | 46 092 296,86 | 45 804 220,00 | 45 516 143,14 | 45 228 066,28 | 44 939 989,42 | 44 651 912,56 | 44 363 835,70 | 44 075 758,84 | 43 787 681,98 | 43 499 599,12 |
| 2 | Индивидуальный тепловой пункт | 00-000780 | 11.10.2025 | 18 827 627,84 | 18 714 208,40 | 18 600 788,96 | 18 487 369,52 | 18 373 950,08 | 18 260 530,64 | 18 147 111,20 | 18 033 691,76 | 17 920 272,32 | 17 806 852,88 | 17 693 433,44 | 17 580 014,00 | 17 466 594,56 | 17 353 175,12 | 17 239 755,68 | 17 126 336,24 |
| 3 | Индивидуальный тепловой пункт | 00-000781 | 11.10.2025 | 18 827 627,84 | 18 714 208,40 | 18 600 788,96 | 18 487 369,52 | 18 373 950,08 | 18 260 530,64 | 18 147 111,20 | 18 033 691,76 | 17 920 272,32 | 17 806 852,88 | 17 693 433,44 | 17 580 014,00 | 17 466 594,56 | 17 353 175,12 | 17 239 755,68 | 17 126 336,24 |
| 4 | Индивидуальный тепловой пункт | 00-000782 | 11.10.2025 | 18 827 627,84 | 18 714 208,40 | 18 600 788,96 | 18 487 369,52 | 18 373 950,08 | 18 260 530,64 | 18 147 111,20 | 18 033 691,76 | 17 920 272,32 | 17 806 852,88 | 17 693 433,44 | 17 580 014,00 | 17 466 594,56 | 17 353 175,12 | 17 239 755,68 | 17 126 336,24 |
| 5 | Индивидуальный тепловой пункт | 00-000783 | 11.10.2025 | 18 827 627,84 | 18 714 208,40 | 18 600 788,96 | 18 487 369,52 | 18 373 950,08 | 18 260 530,64 | 18 147 111,20 | 18 033 691,76 | 17 920 272,32 | 17 806 852,88 | 17 693 433,44 | 17 580 014,00 | 17 466 594,56 | 17 353 175,12 | 17 239 755,68 | 17 126 336,24 |
| 6 | Индивидуальный тепловой пункт | 00-000784 | 11.10.2025 | 18 827 627,84 | 18 714 208,40 | 18 600 788,96 | 18 487 369,52 | 18 373 950,08 | 18 260 530,64 | 18 147 111,20 | 18 033 691,76 | 17 920 272,32 | 17 806 852,88 | 17 693 433,44 | 17 580 014,00 | 17 466 594,56 | 17 353 175,12 | 17 239 755,68 | 17 126 336,24 |
| 7 | Индивидуальный тепловой пункт | 00-000785 | 11.10.2025 | 18 827 627,84 | 18 714 208,40 | 18 600 788,96 | 18 487 369,52 | 18 373 950,08 | 18 260 530,64 | 18 147 111,20 | 18 033 691,76 | 17 920 272,32 | 17 806 852,88 | 17 693 433,44 | 17 580 014,00 | 17 466 594,56 | 17 353 175,12 | 17 239 755,68 | 17 126 336,24 |
| 8 | Индивидуальный тепловой пункт | 00-000786 | 11.10.2025 | 18 827 627,84 | 18 714 208,40 | 18 600 788,96 | 18 487 369,52 | 18 373 950,08 | 18 260 530,64 | 18 147 111,20 | 18 033 691,76 | 17 920 272,32 | 17 806 852,88 | 17 693 433,44 | 17 580 014,00 | 17 466 594,56 | 17 353 175,12 | 17 239 755,68 | 17 126 336,24 |
| 9 | Эстакады для инженерных сетей | 00-000787 | 11.10.2025 | 23 526 073,38 | 23 384 350,05 | 23 242 626,72 | 23 100 903,39 | 22 959 180,06 | 22 817 456,73 | 22 675 733,40 | 22 534 010,07 | 22 392 286,74 | 22 250 563,41 | 22 108 840,08 | 21 967 116,75 | 21 825 393,42 | 21 683 670,09 | 21 541 946,76 | 21 400 223,43 |
| 10 | Наружные тепловые сети | 00-000791 | 11.10.2025 | 578 417 025,75 | 572 960 251,36 | 567 503 496,97 | 562 046 732,58 | 556 589 968,19 | 551 133 203,80 | 545 676 439,41 | 540 219 675,02 | 534 762 910,63 | 529 306 146,24 | 523 849 381,85 | 518 392 617,46 | 512 935 853,07 | 507 479 088,68 | 502 022 324,29 | 496 565 559,90 |
| Итого | | | | 781 557 252,03 | 774 876 751,37 | 768 196 250,71 | 761 515 750,05 | 754 835 249,39 | 748 154 748,73 | 741 474 248,07 | 734 793 747,41 | 728 113 246,75 | 721 432 746,09 | 714 752 245,43 | 708 071 744,77 | 701 391 244,11 | 694 710 743,49 | 688 029 242,87 | 681 632 433,33 |

Муниципальное предприятие "Чаунское районное коммунальное хозяйство" Чаунского муниципального района Чукотского автономного округа
Справка-расчет налога на имущество за 2021 г.

| № п/п | ИОНС, Объект | Ина. номер | Дата ввода в эксплуатацию | Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период | | | | | | | | | | | | Среднегодовая стоимость | 31.12 | 01.12 | 01.11 | 01.10 | 01.09 | 01.08 | 01.07 | 01.06 | 01.05 | 01.04 | 01.03 | 01.02 | 01.01 | Сумма исчисленного налога | |
|-------|-------------------------------|------------|---------------------------|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|---------------------------------|------------|
| | | | | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | | | | | | | | | | | | | | | | 16 |
| 1 | Узел трубопровода | 00-000779 | 11.10.2025 | 4 | 44 363 835,70 | 44 075 758,84 | 43 787 681,98 | 43 499 605,12 | 43 211 528,26 | 42 923 451,40 | 42 635 374,54 | 42 347 297,68 | 42 059 220,82 | 41 771 143,96 | 41 483 067,10 | 41 194 990,24 | 40 906 913,38 | 40 618 836,52 | 40 330 759,66 | 40 042 682,80 | 39 754 605,94 | 39 466 529,08 | 39 178 452,22 | 38 890 375,36 | 38 602 298,50 | 38 314 221,64 | 38 026 144,78 | 37 738 067,92 | 37 449 991,06 | 37 161 914,20 | 20 |
| 2 | Индивидуальный тепловой пункт | 00-000780 | 11.10.2025 | 4 | 17 466 594,56 | 17 353 175,12 | 17 239 755,68 | 17 126 336,24 | 17 012 916,80 | 16 899 497,36 | 16 786 077,92 | 16 672 658,48 | 16 559 239,04 | 16 445 819,60 | 16 332 400,16 | 16 218 980,72 | 16 105 561,28 | 16 000 000,00 | 15 894 438,72 | 15 788 877,46 | 15 683 316,20 | 15 577 754,94 | 15 472 193,68 | 15 366 632,42 | 15 261 071,16 | 15 155 509,90 | 15 049 948,64 | 14 944 387,38 | 14 838 826,12 | 14 733 264,86 | 369 294 |
| 3 | Индивидуальный тепловой пункт | 00-000781 | 11.10.2025 | 4 | 17 466 594,56 | 17 353 175,12 | 17 239 755,68 | 17 126 336,24 | 17 012 916,80 | 16 899 497,36 | 16 786 077,92 | 16 672 658,48 | 16 559 239,04 | 16 445 819,60 | 16 332 400,16 | 16 218 980,72 | 16 105 561,28 | 16 000 000,00 | 15 894 438,72 | 15 788 877,46 | 15 683 316,20 | 15 577 754,94 | 15 472 193,68 | 15 366 632,42 | 15 261 071,16 | 15 155 509,90 | 15 049 948,64 | 14 944 387,38 | 14 838 826,12 | 14 733 264,86 | 369 294 |
| 4 | Индивидуальный тепловой пункт | 00-000782 | 11.10.2025 | 4 | 17 466 594,56 | 17 353 175,12 | 17 239 755,68 | 17 126 336,24 | 17 012 916,80 | 16 899 497,36 | 16 786 077,92 | 16 672 658,48 | 16 559 239,04 | 16 445 819,60 | 16 332 400,16 | 16 218 980,72 | 16 105 561,28 | 16 000 000,00 | 15 894 438,72 | 15 788 877,46 | 15 683 316,20 | 15 577 754,94 | 15 472 193,68 | 15 366 632,42 | 15 261 071,16 | 15 155 509,90 | 15 049 948,64 | 14 944 387,38 | 14 838 826,12 | 14 733 264,86 | 369 294 |
| 5 | Индивидуальный тепловой пункт | 00-000783 | 11.10.2025 | 4 | 17 466 594,56 | 17 353 175,12 | 17 239 755,68 | 17 126 336,24 | 17 012 916,80 | 16 899 497,36 | 16 786 077,92 | 16 672 658,48 | 16 559 239,04 | 16 445 819,60 | 16 332 400,16 | 16 218 980,72 | 16 105 561,28 | 16 000 000,00 | 15 894 438,72 | 15 788 877,46 | 15 683 316,20 | 15 577 754,94 | 15 472 193,68 | 15 366 632,42 | 15 261 071,16 | 15 155 509,90 | 15 049 948,64 | 14 944 387,38 | 14 838 826,12 | 14 733 264,86 | 369 294 |
| 6 | Индивидуальный тепловой пункт | 00-000784 | 11.10.2025 | 4 | 17 466 594,56 | 17 353 175,12 | 17 239 755,68 | 17 126 336,24 | 17 012 916,80 | 16 899 497,36 | 16 786 077,92 | 16 672 658,48 | 16 559 239,04 | 16 445 819,60 | 16 332 400,16 | 16 218 980,72 | 16 105 561,28 | 16 000 000,00 | 15 894 438,72 | 15 788 877,46 | 15 683 316,20 | 15 577 754,94 | 15 472 193,68 | 15 366 632,42 | 15 261 071,16 | 15 155 509,90 | 15 049 948,64 | 14 944 387,38 | 14 838 826,12 | 14 733 264,86 | 369 294 |
| 7 | Индивидуальный тепловой пункт | 00-000785 | 11.10.2025 | 4 | 17 466 594,56 | 17 353 175,12 | 17 239 755,68 | 17 126 336,24 | 17 012 916,80 | 16 899 497,36 | 16 786 077,92 | 16 672 658,48 | 16 559 239,04 | 16 445 819,60 | 16 332 400,16 | 16 218 980,72 | 16 105 561,28 | 16 000 000,00 | 15 894 438,72 | 15 788 877,46 | 15 683 316,20 | 15 577 754,94 | 15 472 193,68 | 15 366 632,42 | 15 261 071,16 | 15 155 509,90 | 15 049 948,64 | 14 944 387,38 | 14 838 826,12 | 14 733 264,86 | 369 294 |
| 8 | Индивидуальный тепловой пункт | 00-000786 | 11.10.2025 | 4 | 17 466 594,56 | 17 353 175,12 | 17 239 755,68 | 17 126 336,24 | 17 012 916,80 | 16 899 497,36 | 16 786 077,92 | 16 672 658,48 | 16 559 239,04 | 16 445 819,60 | 16 332 400,16 | 16 218 980,72 | 16 105 561,28 | 16 000 000,00 | 15 894 438,72 | 15 788 877,46 | 15 683 316,20 | 15 577 754,94 | 15 472 193,68 | 15 366 632,42 | 15 261 071,16 | 15 155 509,90 | 15 049 948,64 | 14 944 387,38 | 14 838 826,12 | 14 733 264,86 | 369 294 |
| 9 | Эстакады для инженерных сетей | 00-000787 | 11.10.2025 | 4 | 21 825 393,42 | 21 683 670,09 | 21 541 946,76 | 21 400 223,43 | 21 258 500,10 | 21 116 776,77 | 20 975 053,44 | 20 833 330,11 | 20 691 606,78 | 20 549 883,45 | 20 408 160,12 | 20 266 436,79 | 20 124 713,46 | 19 982 990,13 | 19 841 266,80 | 19 699 543,47 | 19 557 820,14 | 19 416 096,81 | 19 274 373,48 | 19 132 650,15 | 18 990 926,82 | 18 849 203,49 | 18 707 480,16 | 18 565 756,83 | 18 424 033,50 | 18 282 310,17 | 61 451 |
| 10 | Наружные тепловые сети | 00-000791 | 11.10.2025 | 4 | 512 935 853,07 | 507 479 088,68 | 502 022 324,29 | 496 565 559,90 | 491 108 795,51 | 485 652 031,12 | 480 195 266,73 | 474 738 502,34 | 469 281 737,95 | 463 824 973,56 | 458 368 209,17 | 452 911 444,78 | 447 454 680,39 | 441 997 915,99 | 436 541 151,60 | 431 084 387,21 | 425 627 622,82 | 420 170 858,43 | 414 714 094,04 | 409 257 329,65 | 403 800 565,26 | 398 343 800,87 | 392 887 036,48 | 387 430 272,09 | 381 973 507,70 | 376 516 743,31 | 10 584 296 |
| Итого | | | | | 701 391 244,11 | 694 710 743,45 | 688 030 242,79 | 681 349 742,13 | 674 669 241,47 | 667 988 740,81 | 661 308 240,15 | 654 627 739,49 | 647 947 238,83 | 641 266 738,17 | 634 586 237,51 | 627 905 736,85 | 621 225 236,19 | 614 544 735,53 | 607 864 234,87 | 601 183 734,21 | 594 503 233,55 | 587 822 732,89 | 581 142 232,23 | 574 461 731,57 | 567 781 230,91 | 561 100 730,25 | 554 420 229,59 | 547 739 728,93 | 541 059 228,27 | 534 378 727,61 | 14 548 781 |

Приложение 6
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2025 года № 38

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП "Чаунское РКХ", потребителям на 2026-2028 годы

| № п/п | Показатель | ед.изм. | Факт | Факт | Факт | Утверждено Комитетом | Факт | Утверждено Комитетом | Факт | Утверждено Комитетом | | Предложение ТСО | | | Утверждено Комите | |
|-------|---|-----------|-----------|-----------|-----------|-------------------------|-----------|-------------------------|-------------------------|----------------------|-----------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-----------|
| | | | | | | | | | Корректировка тарифа | | | Период регулирования | Период регулирования | Период регулирования | Период регулирования | |
| | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | | 2024 | | 01.07.2025 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| I | Производственная программа | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка теплоэнергии | Гкал | 8 454 | 8 589 | 8 360 | 8 877 | 8 550 | 8 360 | 8 840 | 7 757 | 7 757 | 8 583 | 8 583 | 8 583 | 8 583 | 8 583 |
| 2 | Расход т/эн на с/н | Гкал | 151 | 152 | 152 | 324 | 153 | 324 | 153 | 152 | 152 | 153 | 153 | 153 | 153 | 153 |
| | то же в % к выработке | % | 2 | 2 | 2 | 4 | 2 | 4 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 3 | Покупная т/энергия | Гкал | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | | | | | |
| 4 | Отпуск т/эн в сеть | Гкал | 8 304 | 8 437 | 8 208 | 8 553 | 8 397 | 8 037 | 8 687 | 7 605 | 7 605 | 8 431 | 8 431 | 8 431 | 8 431 | 8 431 |
| 5 | Потери т/эн в сетях | Гкал | 1 643 | 1 561 | 1 624 | 1 073 | 1 779 | 1 073 | 1 795 | 912 | 912 | 912 | 912 | 912 | 912 | 912 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 20 | 19 | 20 | 13 | 21 | 13 | 21 | 12 | 12 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Полезный отпуск т/энергии | Гкал | 6 661 | 6 875 | 6 584 | 7 480 | 6 618 | 6 963 | 6 891 | 6 693 | 6 693 | 7 519 | 7 519 | 7 519 | 7 519 | 7 519 |
| | в т.ч. подразделениями предприятия | Гкал | 1 366 | 1 351 | 1 292 | 2 371 | 1 128 | 1 671 | 1 108 | 1 257 | 1 257 | 1 997 | 1 997 | 1 997 | 1 997 | 1 997 |
| | продано потребителям | Гкал | 5 295 | 5 524 | 5 292 | 5 109 | 5 490 | 5 292 | 5 783 | 5 435 | 5 435 | 5 522 | 5 522 | 5 522 | 5 522 | 5 522 |
| | в том числе населению: | Гкал | 3 521 | 3 595 | 3 463 | 3 315 | 3 551 | 3 463 | 3 541 | 3 536 | 3 536 | 3 518 | 3 518 | 3 518 | 3 518 | 3 518 |
| | городскому | Гкал | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | 0 | 0 |
| | сельскому | Гкал | 3 521 | 3 595 | 3 463 | 3 315 | 3 551 | 3 463 | 3 541 | 3 536 | 3 536 | 3 518 | 3 518 | 3 518 | 3 518 | 3 518 |
| | в т.ч. бюджетным | Гкал | 1 565 | 1 694 | 1 605 | 1 594 | 1 712 | 1 605 | 2 020 | 1 670 | 1 670 | 1 779 | 1 779 | 1 779 | 1 779 | 1 779 |
| | в т.ч. прочим | Гкал | 210 | 235 | 224 | 200 | 228 | 224 | 223 | 229 | 229 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 |
| II | Параметры расчета расходов | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | | | | | 0,060 | | 0,072 | | 0,058 | 0,043 | 0,040 | 0,040 | 0,051 | 0,040 | |
| 1.2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%) | % | | | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 1.3. | Индекс изменения количества активов производство (ИКА) | | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) | | | | | 0,75 | | 0,75 | | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 1.5. | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | 1,0494 | | 1,0613 | | 1,0474 | 1,0323 | 1,0298 | 1,0298 | 1,0405 | 1,0296 | |
| III | Расходы связанные с производством и реализацией | | | | | | | | | | | | | | | |
| I | Операционные (подконтрольные) расходы, всего | тыс. руб. | 24 561,73 | 19 765,52 | 21 502,16 | 21 837,26 | 25 763,58 | 30 339,14 | 22 707,28 | 36 352,55 | 31 297,25 | 32 307,43 | 33 271,70 | 34 264,74 | 32 564,48 | 33 528,39 |
| 1.1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс. руб. | 760,05 | 885,43 | 821,24 | 318,02 | 1 675,09 | 822,24 | 1 047,88 | 985,21 | 848,21 | 875,59 | 901,72 | 928,63 | 882,55 | 908,68 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 9 253,19 | 2 317,38 | 2 842,13 | 2 267,95 | 3 035,19 | 470,54 | 0,00 | 563,80 | 485,40 | 501,06 | 516,02 | 531,42 | 505,05 | 520,00 |
| 1.2.1 | капитальный ремонт | тыс. руб. | 9 253,19 | 2 317,38 | 2 842,13 | 2 267,95 | 3 035,19 | 0,00 | 0,00 | 563,80 | 485,40 | 501,06 | 516,02 | 531,42 | 505,05 | 520,00 |
| 1.2.2 | текущий ремонт | тыс. руб. | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 470,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 9 354,60 | 10 465,79 | 11 266,57 | 11 272,43 | 13 267,64 | 18 469,43 | 14 099,60 | 22 130,18 | 19 052,69 | 19 667,66 | 20 254,67 | 20 859,20 | 19 824,14 | 20 410,93 |
| 1.3.1 | оплата труда основных рабочих | тыс. руб. | 6 858,74 | 7 500,79 | 8 169,61 | 8 635,12 | 9 434,32 | 14 545,34 | 10 201,63 | 17 428,31 | 15 004,68 | 15 488,98 | 15 951,28 | 16 427,37 | 15 612,22 | 16 074,34 |
| 1.3.3 | оплата труда цехового персонала | тыс. руб. | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.4 | оплата труда АУП | тыс. руб. | 2 495,86 | 2 965,00 | 3 096,96 | 2 637,32 | 3 833,32 | 3 924,09 | 3 897,98 | 4 701,87 | 4 048,01 | 4 178,67 | 4 303,39 | 4 431,83 | 4 211,92 | 4 336,59 |
| 1.4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 142,44 | 8,98 | 100,88 | 138,39 | 71,19 | 18,82 | 55,15 | 22,54 | 19,41 | 20,04 | 20,63 | 21,25 | 20,20 | 20,79 |

Приложение 6
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2025 года № 38

участок Рыткучи

| № п/п | Показатель | ед.изм. | том | Предложение Комитета | | | | | | | | | 2024 план | 2024 факт | Факт 2024, принятый Комитетом |
|-------|---|-----------|----------------------|---------------------------|-----------|--------------|---------------------------|-----------|--------------|---------------------------|-----------|--------------|-----------|-----------|-------------------------------|
| | | | Период регулирования | Период регулирования 2026 | | | Период регулирования 2027 | | | Период регулирования 2028 | | | | | |
| | | | | 2028 | год | с 01.01.2026 | с 01.07.2026 | год | с 01.01.2027 | с 01.07.2027 | год | с 01.01.2028 | | | |
| 1 | 2 | 3 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 1 | 2 | 3 |
| 1 | Производственная программа | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка теплоэнергии | Гкал | 8 583 | 8 583 | 8 583 | 8 583 | 8 583 | 8 583 | 8 583 | 8 583 | 8 583 | 8 583 | 8 360 | 8 840 | 8 840 |
| 2 | Расход т/эн на с/и | Гкал | 153 | 153 | 153 | 153 | 153 | 153 | 153 | 153 | 153 | 153 | 324 | 153 | 153 |
| | то же в % к выработке | % | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 4 | 2 | 2 |
| 3 | Покупная т/энергия | Гкал | | | | | | | | | | | 0 | 0 | |
| 4 | Отпуск т/эн в сеть | Гкал | 8 431 | 8 431 | 8 431 | 8 431 | 8 431 | 8 431 | 8 431 | 8 431 | 8 431 | 8 431 | 8 037 | 8 687 | 8 687 |
| 5 | Потери т/эн в сетях | Гкал | 912 | 912 | 912 | 912 | 912 | 912 | 912 | 912 | 912 | 912 | 1 073 | 1 795 | 1 795 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 13 | 21 | 21 |
| | | | | | | | | | | | | | 0 | 0 | |
| 6 | Полезный отпуск т/энергии | Гкал | 7 519 | 7 519 | 7 519 | 7 519 | 7 519 | 7 519 | 7 519 | 7 519 | 7 519 | 7 519 | 6 963 | 6 891 | 6 891 |
| | в т.ч. подразделениям предприятия | Гкал | 1 997 | 1 997 | 1 997 | 1 997 | 1 997 | 1 997 | 1 997 | 1 997 | 1 997 | 1 997 | 1 671 | 1 108 | 1 108 |
| | продано потребителям | Гкал | 5 522 | 5 522 | 5 522 | 5 522 | 5 522 | 5 522 | 5 522 | 5 522 | 5 522 | 5 522 | 5 292 | 5 783 | 5 783 |
| | в том числе населению: | Гкал | 3 518 | 3 518 | 3 518 | 3 518 | 3 518 | 3 518 | 3 518 | 3 518 | 3 518 | 3 518 | 3 463 | 3 541 | 3 541 |
| | городскому | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | сельскому | Гкал | 3 518 | 3 518 | 3 518 | 3 518 | 3 518 | 3 518 | 3 518 | 3 518 | 3 518 | 3 518 | 3 463 | 3 541 | 3 541 |
| | в т.ч. бюджетным | Гкал | 1 779 | 1 779 | 1 779 | 1 779 | 1 779 | 1 779 | 1 779 | 1 779 | 1 779 | 1 779 | 1 605 | 2 020 | 2 020 |
| | в т.ч. прочим | Гкал | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 224 | 223 | 223 |
| II | Параметры расчета расходов | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | | 0,040 | 0,051 | | | 0,040 | | | 0,040 | | | | | |
| 1.2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%) | % | 1,00 | 1,00 | | | 1,00 | | | 1,00 | | | | | |
| 1.3. | Индекс изменения количества активов производство (ИКА) | | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | | | 0,00 | | | | | |
| 1.4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) | | 0,75 | 0,75 | | | 0,75 | | | 0,75 | | | | | |
| 1.5. | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | 1,0296 | 1,0405 | | | 1,0296 | | | 1,0296 | | | | | |
| III | Расходы связанные с производством и реализацией | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы, всего | тыс. руб. | 34 520,83 | 32 564,48 | 15 529,59 | 73 660,15 | 33 528,39 | 33 528,39 | 33 528,39 | 34 520,83 | 32 969,19 | 38 264,06 | 30 339,14 | 22 707,28 | 14 099,60 |
| 1.1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс. руб. | 935,57 | 882,55 | 420,88 | 1 996,31 | 908,68 | 908,68 | 908,68 | 935,57 | 893,52 | 1 037,02 | 822,24 | 1 047,88 | 0,00 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 535,39 | 505,05 | 240,85 | 1 142,41 | 520,00 | 520,00 | 520,00 | 535,39 | 511,33 | 593,45 | 470,54 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.1 | капитальный ремонт | тыс. руб. | 535,39 | 505,05 | 240,85 | 1 142,41 | 520,00 | 520,00 | 520,00 | 535,39 | 511,33 | 593,45 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.2.2 | текущий ремонт | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 470,54 | 0,00 | |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 21 015,09 | 19 824,14 | 9 453,88 | 44 841,77 | 20 410,93 | 20 410,93 | 20 410,93 | 21 015,09 | 20 070,51 | 23 293,85 | 18 469,43 | 14 099,60 | 14 099,60 |
| 1.3.1 | оплата труда основных рабочих | тыс. руб. | 16 550,14 | 15 612,22 | 7 445,27 | 35 314,50 | 16 074,34 | 16 074,34 | 16 074,34 | 16 550,14 | 15 806,25 | 18 344,74 | 14 545,34 | 10 201,63 | 10 201,63 |
| 1.3.3 | оплата труда цехового персонала | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.3.4 | оплата труда АУП | тыс. руб. | 4 464,95 | 4 211,92 | 2 008,61 | 9 527,27 | 4 336,59 | 4 336,59 | 4 336,59 | 4 464,95 | 4 264,26 | 4 949,11 | 3 924,09 | 3 897,98 | 3 897,98 |
| 1.4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 21,41 | 20,20 | 9,63 | 45,68 | 20,79 | 20,79 | 20,79 | 21,41 | 20,45 | 23,73 | 18,82 | 55,15 | 0,00 |

| № п/п | Показатель | ед.изм. | Факт | Факт | Факт | Утверждено Комитетом | Факт | Утверждено Комитетом | Факт | Утверждено Комитетом | | Предложение ТСО | | | Утверждено Комите | |
|-----------|--|-----------|-----------|-----------|-----------|-------------------------|------------|-------------------------|------------|----------------------|------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2024 | 2024 | 01.07.2025 | 2025 | Корректировка тарифа | Период регулирования | Период регулирования | Период регулирования | Период регулирования |
| | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2024 | 2024 | 01.07.2025 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| 1.5.1 | Расходы на оплату услуг связи | тыс. руб. | 8,86 | 8,98 | 8,60 | 9,86 | 6,40 | 8,94 | 13,77 | 10,71 | 9,22 | 9,52 | 9,80 | 10,10 | 9,60 | 9,88 |
| 1.5.6 | Расходы на оплату других работ и услуг | тыс. руб. | 133,58 | 0,00 | 92,28 | 128,52 | 64,79 | 9,88 | 41,38 | 11,83 | 10,19 | 10,52 | 10,83 | 11,15 | 10,60 | 10,91 |
| 1.6 | Иные работы и услуги, в т.ч. | тыс. руб. | 0,00 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 1,80 | 0,00 | 0,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.2 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 1,80 | 0,00 | 0,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.3 | Лизинговый платеж | тыс. руб. | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.4 | Арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации. В остальных случаях расходы на арендную плату включаются в состав операционных расходов) | тыс. руб. | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | Прочие расходы, в т.ч.: | тыс. руб. | 5 051,45 | 6 086,94 | 6 471,33 | 7 840,47 | 7 712,67 | 10 558,12 | 7 503,74 | 12 650,81 | 10 891,55 | 11 243,09 | 11 578,66 | 11 924,24 | 11 332,54 | 11 667,99 |
| 1.7.1 | автотранспорт | тыс. руб. | 501,66 | 386,65 | 274,04 | 257,57 | 255,91 | 416,41 | 584,58 | 498,94 | 429,56 | 443,42 | 456,66 | 470,29 | 446,95 | 460,18 |
| 1.7.5 | охрана труда | тыс. руб. | 80,72 | 206,79 | 23,33 | 104,65 | 59,55 | 127,59 | 58,85 | 152,88 | 131,62 | 135,87 | 139,93 | 144,10 | 136,95 | 141,01 |
| 1.7.6 | прочие цеховые | тыс. руб. | 2 835,92 | 3 744,28 | 4 440,93 | 4 160,10 | 5 622,04 | 5 573,15 | 5 525,89 | 6 677,79 | 5 749,15 | 5 934,72 | 6 111,85 | 6 294,27 | 5 981,94 | 6 159,00 |
| 1.7.7 | прочие общехозяйственные | тыс. руб. | 1 106,21 | 1 437,87 | 1 344,36 | 2 370,75 | 1 487,43 | 4 019,41 | 1 205,15 | 4 146,08 | 4 146,35 | 4 280,18 | 4 407,92 | 4 539,49 | 4 314,23 | 4 441,93 |
| 1.7.8 | медосмотр | тыс. руб. | 0,00 | 125,30 | 111,32 | 0,00 | 129,88 | 115,78 | 18,78 | 138,72 | 119,43 | 123,29 | 126,97 | 130,76 | 124,27 | 127,95 |
| 1.7.9 | проезд к месту работы и обратно | тыс. руб. | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7.10 | проезд базаж | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 18,27 | 0,00 | 21,89 | 18,84 | 19,45 | 20,03 | 20,63 | 19,61 | 20,19 |
| 1.7.11 | метеослужбы | тыс. руб. | 0,00 | 7,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,51 | 0,00 | 9,00 | 7,75 | 8,00 | 8,24 | 8,48 | 8,06 | 8,30 |
| 1.7.12 | проезд в отпуск | тыс. руб. | | 0,00 | 211,12 | 0,00 | 157,85 | 211,12 | 110,49 | 252,97 | 217,79 | 224,82 | 231,53 | 238,44 | 226,61 | 233,31 |
| 1.7.14 | услуги Чукоттехинвентаризации | тыс. руб. | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7.18 | технические анализы, экспертизы | тыс. руб. | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7.27 | санитарно-эпид. заключение | тыс. руб. | | | | | 0,00 | 68,88 | 0,00 | 82,54 | 71,06 | 73,35 | 75,54 | 77,80 | 73,94 | 76,12 |
| 1.7.37 | услуги по проведению экспертизы(расчет НУР и ТП) | тыс. руб. | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7.50 | прочие непроизводственные расходы | тыс. руб. | 526,93 | 178,83 | | 947,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Расходы на приобретение энергетических ресурсов | тыс. руб. | 61 949,52 | 67 811,21 | 90 433,23 | 90 768,71 | 149 035,63 | 190 934,04 | 195 831,75 | 274 345,56 | 236 194,23 | 349 859,01 | 363 615,10 | 377 915,15 | 326 523,57 | 355 894,63 |
| 2.1 | Расходы на топливо | тыс. руб. | 53 553,64 | 60 230,44 | 78 153,25 | 83 357,45 | 136 644,30 | 177 076,71 | 163 868,30 | 252 457,49 | 217 349,98 | 318 579,96 | 331 402,48 | 344 741,10 | 299 831,90 | 327 049,91 |
| 2.1.1 | Уголь | тыс. руб. | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 2.1.3 | Дизельное топливо | тыс. руб. | 421,71 | 81,10 | 1 101,56 | 190,16 | 1 086,69 | 61,66 | 597,42 | 217,65 | 187,39 | 1 333,88 | 1 387,56 | 1 443,41 | 1 333,88 | 1 388,56 |
| 2.1.4 | Электроэнергия на котлы, в том числе по уровням напряжения | тыс. руб. | 53 131,93 | 60 149,34 | 77 051,68 | 83 167,29 | 135 557,61 | 177 015,05 | 163 270,88 | 252 239,83 | 217 162,59 | 317 246,08 | 330 014,92 | 343 297,69 | 298 498,03 | 325 661,35 |
| 2.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 3 817,05 | 3 313,15 | 6 915,11 | 4 748,22 | 6 362,84 | 10 383,71 | 25 649,33 | 16 319,48 | 14 050,05 | 21 002,32 | 21 629,17 | 22 274,73 | 21 173,82 | 23 100,64 |
| 2.2.2 | на технологические нужды | тыс. руб. | 3 817,05 | 3 313,15 | 6 915,11 | 4 748,22 | 6 362,84 | 10 383,71 | 25 649,33 | 16 319,48 | 14 050,05 | 21 002,32 | 21 629,17 | 22 274,73 | 21 173,82 | 23 100,64 |
| 2.3 | Расходы на тепловую энергию | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 2.4 | Расходы на холодную воду | тыс. руб. | 4 578,84 | 4 267,62 | 5 364,87 | 2 663,04 | 6 028,50 | 3 473,63 | 6 314,12 | 5 568,58 | 4 794,20 | 10 276,72 | 10 583,45 | 10 899,33 | 5 517,85 | 5 744,08 |
| 2.5 | Расходы на теплоноситель | тыс. руб. | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 3 | Неподконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 4 328,21 | 4 706,29 | 5 477,41 | 4 362,68 | 5 686,64 | 5 318,76 | 4 366,73 | 6 349,70 | 5 466,69 | 5 124,49 | 5 273,01 | 5 425,96 | 4 976,17 | 5 175,22 |
| 3.2 | Иные работы и услуги, в т.ч.: | тыс. руб. | 0,47 | 0,15 | 0,03 | 0,16 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1 | арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации) | тыс. руб. | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 3.2.2 | концессионная плата | тыс. руб. | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 3.2.3 | расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 0,47 | 0,15 | 0,03 | 0,16 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих | тыс. | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.3.3 | иные расходы | тыс. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3.3.1 | налог на имущество организации | тыс. руб. | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 3.3 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 2 734,83 | 3 060,33 | 3 394,62 | 2 850,31 | 3 966,24 | 4 684,03 | 4 218,42 | 5 612,44 | 4 831,96 | 4 976,17 | 5 124,69 | 5 277,65 | 4 976,17 | 5 175,22 |
| 3.3.1 | Отчисления с ФОТ производственных рабочих | тыс. руб. | 2 064,89 | 2 247,46 | 2 525,44 | 2 186,73 | 2 876,50 | 3 746,70 | 3 104,04 | 4 489,32 | 3 865,02 | 3 980,38 | 4 099,18 | 4 221,52 | 3 980,38 | 4 139,59 |

| № п/п | Показатель | ед.изм. | Факт | Факт | Факт | Утверждено Комитетом | Факт | Утверждено Комитетом | Факт | Утверждено Комитетом | | Предложение ТСО | | | Утверждено Комите | |
|-------|--|-----------|-----------|-----------|------------|-------------------------|------------|-------------------------|------------|----------------------|------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | | 2024 | | 01.07.2025 | 2025 | Корректировка тарифа | Период регулирования | Период регулирования | Период регулирования | Период регулирования |
| | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | | 2024 | | 01.07.2025 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| 3.3.3 | Отчисления с ФОТ цехового персонала | тыс. руб. | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 3.3.4 | Отчисления с ФОТ управленческого персонала | тыс. руб. | 669,94 | 812,86 | 869,18 | 663,58 | 1 089,75 | 937,33 | 1 114,37 | 1 123,12 | 966,93 | 995,79 | 1 025,51 | 1 056,12 | 995,79 | 1 035,63 |
| 3.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 1 592,91 | 1 645,81 | 2 082,77 | 1 512,21 | 1 720,37 | 634,71 | 148,29 | 737,23 | 634,71 | 148,29 | 148,29 | 148,29 | 0,00 | 0,00 |
| 3.4.1 | основных средств | тыс. руб. | 1 592,91 | 1 645,81 | 2 082,77 | 1 512,21 | 1 720,37 | 634,71 | 148,29 | 737,23 | 634,71 | 148,29 | 148,29 | 148,29 | | |
| 3.6 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | тыс. руб. | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | Итого расходы | тыс. руб. | 90 839,46 | 92 283,02 | 117 412,80 | 116 968,65 | 180 485,86 | 226 591,95 | 222 905,77 | 317 047,80 | 272 958,17 | 387 290,92 | 402 159,81 | 417 605,86 | 364 064,22 | 394 598,23 |
| 4 | Корректировка НВВ | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -6 196,78 | 0,00 | -15 443,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | | -6 196,78 | | -15 443,25 | | 0,00 | | | | | | |
| 5 | Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки | тыс. руб. | 90 839,46 | 92 283,02 | 117 412,80 | 110 771,88 | 180 485,86 | 211 148,70 | 222 905,77 | 317 047,80 | 272 958,17 | 387 290,92 | 402 159,81 | 417 605,86 | 364 064,22 | 394 598,23 |
| 6 | Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо | тыс. руб. | | | | | | 100 000,00 | | 162 613,53 | 140 000,00 | | | | | |
| 7 | Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии: | тыс. руб. | 90 839,46 | 92 283,02 | 117 412,80 | 110 771,88 | 180 485,86 | 111 148,70 | 222 905,77 | 154 434,27 | 132 958,17 | 387 290,92 | 402 159,81 | 417 605,86 | 364 064,22 | 394 598,23 |
| 8 | Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии | тыс. руб. | 13 638,03 | 13 422,14 | 17 832,59 | 14 809,23 | 27 270,60 | 15 962,50 | 32 346,24 | 23 075,23 | 19 866,32 | 51 510,33 | 53 487,92 | 55 542,27 | 48 421,14 | 52 482,21 |
| 9 | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 72 215,78 | 74 146,73 | 94 370,18 | 75 657,73 | 149 723,01 | 84 473,65 | 187 066,87 | 125 425,29 | 107 983,27 | 284 432,21 | 295 352,14 | 306 695,95 | 267 374,17 | 289 798,81 |
| 10 | Прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | -4 368,40 | 40,70 | -68 811,58 | 99,96 | -69 586,11 | 92,39 | 79,55 | 90,13 | 90,13 | 90,13 | 23,08 | 24,00 |
| 10.1 | Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество) | тыс. руб. | 0,00 | | | 0,12 | | 72,51 | | 66,89 | 57,59 | 45,07 | 45,07 | 45,07 | 0,00 | 0,00 |
| 10.2 | Прибыль на социальное развитие | тыс. руб. | 0,00 | | | 40,58 | | 21,96 | | 25,51 | 21,96 | 33,79 | 33,79 | 33,79 | 23,08 | 24,00 |
| 10.3 | Прибыль на поощрение | | | | | 0,00 | | 5,49 | | 0,00 | | | | | | |
| 10.5 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | | 0,00 | 10,15 | | 0,00 | 0,00 | 6,52 | 5,61 | 11,26 | 11,26 | 11,26 | | |
| | Нормативный уровень прибыли | % | 0,00 | 0,00 | -4,63 | 0,00 | -45,96 | 0,12 | -37,20 | 0,09 | 0,07 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | | |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | | 72 215,78 | 74 146,73 | 90 001,78 | 75 698,43 | 80 911,43 | 84 573,61 | 187 066,87 | 125 524,20 | 108 068,42 | 284 533,60 | 295 453,53 | 306 797,34 | 267 397,25 | 289 822,81 |
| IV | Тариф | | 13 638,03 | 13 422,14 | 17 007,12 | 14 817,19 | 14 737,24 | 15 981,39 | 32 346,24 | 23 093,42 | 19 881,98 | 51 528,69 | 53 506,28 | 55 560,63 | 48 425,32 | 52 486,56 |
| | Индекс роста тарифа | | | | | 106,02 | | 107,86 | | 129,63 | 111,60 | 259,17 | 103,84 | 103,84 | 243,56 | 108,39 |

| № п/п | Показатель | ед.изм. | том | Предложение Комитета | | | | | | | | |
|-------|--|-----------|----------------------|---------------------------|--------------|--------------|---------------------------|--------------|--------------|---------------------------|--------------|--------------|
| | | | Период регулирования | Период регулирования 2026 | | | Период регулирования 2027 | | | Период регулирования 2028 | | |
| | | | 2028 | год | с 01.01.2026 | с 01.07.2026 | год | с 01.01.2027 | с 01.07.2027 | год | с 01.01.2028 | с 01.07.2028 |
| 1 | 2 | 3 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 |
| 3.3.3 | Отчисления с ФОТ цехового персонала | тыс. руб. | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.3.4 | Отчисления с ФОТ управленческого персонала | тыс. руб. | 1 077,05 | 995,79 | 474,88 | 2 252,46 | 1 035,63 | 1 035,63 | 1 035,63 | 1 077,05 | 1 028,64 | 1 193,84 |
| 3.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.4.1 | основных средств | тыс. руб. | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.6 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | тыс. руб. | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Итого расходы | тыс. руб. | 413 169,55 | 364 064,22 | 173 617,60 | 823 505,41 | 394 598,23 | 394 598,23 | 394 598,23 | 413 169,55 | 394 598,45 | 457 971,22 |
| 4 | Корректировка НВВ | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов) | тыс. руб. | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки | тыс. руб. | 413 169,55 | 364 064,22 | 173 617,60 | 823 505,41 | 394 598,23 | 289 798,81 | 394 598,23 | 413 169,55 | 289 798,97 | 457 971,22 |
| 6 | Субсидия на электро-, тепловую энергию, топливо | тыс. руб. | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии: | тыс. руб. | 413 169,55 | 364 064,22 | 173 617,60 | 823 505,41 | 394 598,23 | 289 798,81 | 394 598,23 | 413 169,55 | 289 798,97 | 457 971,22 |
| 8 | Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии | тыс. руб. | 54 952,23 | 48 421,14 | 23 091,43 | 109 527,57 | 52 482,21 | 38 543,72 | 52 482,21 | 54 952,23 | 38 543,74 | 60 910,93 |
| 9 | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 303 437,86 | 267 374,17 | 127 507,35 | 604 794,61 | 289 798,81 | 289 798,81 | 289 798,81 | 303 437,86 | 289 798,97 | 336 340,87 |
| 10 | Прибыль | тыс. руб. | 24,96 | 23,08 | 11,01 | 52,20 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,96 | 23,84 | 27,67 |
| 10.1 | Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10.2 | Прибыль на социальное развитие | тыс. руб. | 24,96 | 23,08 | 11,01 | 52,20 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,96 | 23,84 | 27,67 |
| 10.3 | Прибыль на поощрение | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10.5 | Налог на прибыль | тыс. руб. | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Нормативный уровень прибыли | % | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | | 303 462,82 | 267 397,25 | 127 518,36 | 604 846,82 | 289 822,81 | 289 822,81 | 289 822,81 | 303 462,82 | 289 822,81 | 336 368,54 |
| IV | Тариф | | 54 956,75 | 48 425,32 | 23 093,42 | 109 537,03 | 52 486,56 | 52 486,56 | 52 486,56 | 54 956,75 | 52 486,56 | 60 915,94 |
| | Индекс роста тарифа | | 104,71 | 243,56 | 100,00 | 474,32 | 108,39 | 47,92 | 47,92 | 104,71 | 100,00 | 116,06 |

| 2024 план | 2024 факт | Факт 2024, принятый Комитетом |
|------------|------------|-------------------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 0,00 | 0,00 | |
| 937,33 | 1 114,37 | 1 114,37 |
| 634,71 | 148,29 | 0,00 |
| 634,71 | 148,29 | |
| 0,00 | 0,00 | |
| 226 591,95 | 222 905,77 | 334 769,39 |
| -15 443,25 | 0,00 | 0,00 |
| -15 443,25 | 0,00 | |
| 211 148,70 | 222 905,77 | 334 769,39 |
| 100 000,00 | 0,00 | |
| 111 148,70 | 222 905,77 | 334 769,39 |
| 15 962,50 | 32 346,24 | |
| 84 473,65 | 187 066,87 | |
| 99,96 | -69 586,11 | |
| 72,51 | 0,00 | |
| 21,96 | 0,00 | |
| 5,49 | 0,00 | |
| 0,00 | 0,00 | |
| 0,12 | -37,20 | |
| 84 573,61 | 187 066,87 | 117 480,76 |
| 15 981,39 | 32 346,24 | |
| 107,86 | 0,00 | |

Расчет тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) МП "ЧРКХ" на 2026-2028 годы

участок Айон

| №№ п/п | Показатели | Ед. изм. | 2022 год | | | | | | 2023 год | | | | | | 2024 год | | | | | | 2025 год | |
|-----------|--|---------------|--------------|--------------|-----------|--------------|--------------|-----------|--------------|--------------|-----------|--------------|--------------|-----------|--------------|--------------|-----------|--------------|--------------|-----------|--------------|--------------|
| | | | утверждено | | | факт | | | утверждено | | | факт | | | утверждено | | | факт | | | утверждено | |
| | | | с 01.01.2022 | с 01.07.2022 | год | с 01.01.2022 | с 01.07.2022 | год | с 01.01.2023 | с 01.07.2023 | год | с 01.01.2023 | с 01.07.2023 | год | с 01.01.2024 | с 01.07.2024 | год | с 01.01.2024 | с 01.07.2024 | год | с 01.01.2025 | с 01.07.2025 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| 1 | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Полезный отпуск воды, всего | м³ | 2 427,9 | 2 046,9 | 4 474,8 | 2 000,6 | 1 699,6 | 3 700,2 | 2 428 | 2 047 | 4 475 | 2 001 | 1 384 | 3 384 | 2 001 | 1 700 | 3 700 | 1 643,8 | 1 533,0 | 3 176,8 | 2 001 | 1 700 |
| | в т.ч. на собственное производство | м³ | 78,4 | 55,4 | 133,8 | 67,1 | 65,2 | 132,3 | 78 | 55 | 134 | 67 | 65 | 133 | 67 | 65 | 132 | 67,7 | 65,3 | 133,0 | 67 | 65 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Продано потребителям | м³ | 2 349,5 | 1 991,5 | 4 341,0 | 1 933,5 | 1 634,3 | 3 567,8 | 2 350 | 1 991 | 4 341 | 1 933 | 1 319 | 3 252 | 1 933 | 1 634 | 3 568 | 1 576,1 | 1 467,7 | 3 043,8 | 1 933 | 1 634 |
| | по нормативу | м³ | 1 902,7 | 1 871,1 | 3 773,8 | 1 545,9 | 1 187,4 | 2 733,3 | 1 903 | 1 871 | 3 774 | 1 093 | 988 | 2 081 | 1 546 | 1 187 | 2 733 | 1 034,7 | 973,4 | 2 008,1 | 1 546 | 1 187 |
| | по приборам учета | м³ | 306,6 | 260,5 | 567,1 | 387,6 | 446,9 | 834,5 | 307 | 260 | 567 | 677 | 494 | 1 171 | 388 | 447 | 835 | 541,4 | 494,3 | 1 035,7 | 388 | 447 |
| | в т.ч. населению: | м³ | 1 953,6 | 1 880,6 | 3 834,3 | 1 720,5 | 1 431,2 | 3 151,7 | 1 954 | 1 881 | 3 834 | 1 578 | 1 329 | 2 908 | 1 721 | 1 431 | 3 152 | 1 401,3 | 1 303,5 | 2 704,7 | 1 721 | 1 431 |
| | - городскому | м³ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 | 0 |
| | по нормативу | м³ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | |
| | по приборам учета | м³ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | |
| | - сельскому | м³ | 1 953,6 | 1 880,6 | 3 834,3 | 1 720,5 | 1 431,2 | 3 151,7 | 1 954 | 1 881 | 3 834 | 1 578 | 1 329 | 2 908 | 1 721 | 1 431 | 3 152 | 1 401,3 | 1 303,5 | 2 704,7 | 1 721 | 1 431 |
| | по нормативу | м³ | 1 753,4 | 1 700,3 | 3 453,7 | 1 423,2 | 1 074,6 | 2 497,9 | 1 753 | 1 700 | 3 454 | 1 003 | 897 | 1 900 | 1 423 | 1 075 | 2 498 | 943,4 | 882,3 | 1 825,7 | 1 423 | 1 075 |
| | по приборам учета | м³ | 200,2 | 180,3 | 380,5 | 297,3 | 356,6 | 653,9 | 200 | 180 | 381 | 575 | 433 | 1 008 | 297 | 357 | 654 | 457,9 | 421,1 | 879,0 | 297 | 357 |
| | в т.ч. бюджетным | м³ | 196,2 | 181,0 | 377,3 | 197,5 | 188,1 | 385,5 | 196 | 181 | 377 | 177 | 140 | 318 | 197 | 188 | 386 | 162,2 | 152,0 | 314,2 | 197 | 188 |
| | по нормативу | м³ | 100,7 | 103,6 | 204,3 | 109,9 | 100,6 | 210,5 | 101 | 104 | 204 | 87 | 88 | 175 | 110 | 101 | 210 | 87,5 | 88,2 | 175,7 | 110 | 101 |
| | по приборам учета | м³ | 95,5 | 77,5 | 173,0 | 87,5 | 87,5 | 175,0 | 95 | 77 | 173 | 91 | 52 | 143 | 88 | 87 | 175 | 74,7 | 63,8 | 138,5 | 88 | 87 |
| | в т.ч. прочим | м³ | 59,5 | 69,9 | 129,4 | 15,5 | 15,1 | 30,6 | 60 | 70 | 129 | 15 | 12 | 26 | 16 | 15 | 31 | 12,7 | 12,2 | 24,9 | 16 | 15 |
| | по нормативу | м³ | 48,6 | 67,2 | 115,8 | 12,7 | 12,2 | 25,0 | 49 | 67 | 116 | 3 | 3 | 6 | 13 | 12 | 25 | 3,9 | 2,9 | 6,7 | 13 | 12 |
| | по приборам учета | м³ | 10,9 | 2,7 | 13,6 | 2,8 | 2,9 | 5,6 | 11 | 3 | 14 | 12 | 9 | 21 | 3 | 3 | 6 | 8,8 | 9,3 | 18,2 | 3 | 3 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды | Гкал | 0,067651 | 0,067651 | 0,067651 | 0,064356 | 0,064356 | 0,064356 | 0,000068 | 0,000068 | 0,000068 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,071384 | 0,071384 |
| | удельная теплоемкость воды, 1 × 10 ⁶ Гкал/кг × 1 °С | | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0009510 | 0,0009510 | 0,0009510 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 |
| | плотность воды при температуре, равной t ГВС, и среднем по году давлении воды в трубопроводе | | 980,45 | 980,45 | 980,45 | 980,69 | 980,69 | 980,69 | 980,45 | 980,45 | 980,45 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 |
| | средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, °С | | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | | | | 65,0 | 65,0 | 65,0 | | | | 65,0 | 65,0 |
| | средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, °С | | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | | | | 6,9 | 6,9 | 6,9 | | | | 6,9 | 6,9 |
| | коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Kn) | | 1,1500 | 1,1500 | 1,1500 | 1,1500 | 1,1500 | 1,1500 | 1,1500 | 1,1500 | 1,1500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,25 | 1,25 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,25 |
| 3 | Компоненты | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Тариф на тепловую энергию | тыс.руб./Гкал | 14 973,59 | 16 927,56 | 15 694,45 | 14 973,59 | 16 927,56 | 15 950,58 | 19 242,34 | 19 242,34 | 19 242,34 | 19 242,34 | 19 242,34 | 19 242,34 | 19 242,34 | 22 600,27 | 20 584,95 | 19 242,34 | 22 600,27 | 20 584,95 | 22 600,27 | 28 335,28 |
| | Тариф на теплоноситель | тыс.руб./м³ | 507,61 | 529,98 | 518,80 | 507,61 | 529,98 | 518,80 | 575,89 | 575,89 | 575,89 | 575,89 | 575,89 | 575,89 | 575,89 | 707,11 | 641,50 | 575,89 | 707,11 | 641,50 | 501,66 | 501,66 |
| 4 | Тариф на горячую воду | руб/м³ | 1 520,59 | 1 675,15 | 1 580,54 | 1 520,59 | 1 675,15 | 1 545,30 | 1 877,65 | 1 877,65 | 1 877,65 | 1 877,65 | 1 877,65 | 1 877,65 | 1 877,65 | 2 320,42 | 2 110,94 | 575,89 | 707,11 | 641,50 | 2 114,97 | 2 524,36 |

участок Айон

| №№ пп | Показатели | Ед. изм. | 2026 год | | | | | | | | 2027 год | | | | | | | | 2028 год | | | | | | | |
|----------|--|---------------|------------------|--------------|--------------|-----------|-------------------|--------------|-----------|--------------|------------------|--------------|-----------|--------------|-------------------|-----------|--------------|--------------|------------------|--------------|--------------|--------------|-------------------|--------------|--------------|-----|
| | | | предлож. предпр. | | | | предлож. Комитета | | | | предлож. предпр. | | | | предлож. Комитета | | | | предлож. предпр. | | | | предлож. Комитета | | | |
| | | | год | с 01.01.2026 | с 01.07.2026 | год | с 01.01.2026 | с 01.07.2026 | год | с 01.01.2026 | с 01.07.2027 | с 01.07.2027 | год | с 01.01.2027 | с 01.07.2027 | год | с 01.01.2027 | с 01.07.2027 | год | с 01.01.2028 | с 01.07.2028 | с 01.07.2028 | год | с 01.01.2028 | с 01.07.2028 | год |
| 1 | 2 | 3 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | | | | | |
| 1 | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Полезный отпуск воды, всего | м³ | 3 700 | 1 643,8 | 1 533,0 | 3 176,8 | 2 001 | 1 700 | 3 700 | 1 643,8 | 1 533,0 | 3 176,8 | 2 001 | 1 700 | 3 700 | 1 643,8 | 1 533,0 | 3 176,8 | 2 001 | 1 700 | 3 700 | | | | | |
| | в т.ч. на собственное производство | м³ | 132 | 67,7 | 65,3 | 133,0 | 67 | 65 | 132 | 67,7 | 65,3 | 133,0 | 67 | 65 | 132 | 67,7 | 65,3 | 133,0 | 67 | 65 | 132 | | | | | |
| | Продано потребителям | м³ | 3 568 | 1 576,1 | 1 467,7 | 3 043,8 | 1 933 | 1 634 | 3 568 | 1 576,1 | 1 467,7 | 3 043,8 | 1 933 | 1 634 | 3 568 | 1 576,1 | 1 467,7 | 3 043,8 | 1 933 | 1 634 | 3 568 | | | | | |
| | по нормативу | м³ | 2 733 | 1 034,7 | 973,4 | 2 008,1 | 1 546 | 1 187 | 2 733 | 1 034,7 | 973,4 | 2 008,1 | 1 546 | 1 187 | 2 733 | 1 034,7 | 973,4 | 2 008,1 | 1 546 | 1 187 | 2 733 | | | | | |
| | по приборам учета | м³ | 835 | 541,4 | 494,3 | 1 035,7 | 388 | 447 | 835 | 541,4 | 494,3 | 1 035,7 | 388 | 447 | 835 | 541,4 | 494,3 | 1 035,7 | 388 | 447 | 835 | | | | | |
| | в т.ч. населению: | м³ | 3 152 | 1 401,3 | 1 303,5 | 2 704,7 | 1 721 | 1 431 | 3 152 | 1 401,3 | 1 303,5 | 2 704,7 | 1 721 | 1 431 | 3 152 | 1 401,3 | 1 303,5 | 2 704,7 | 1 721 | 1 431 | 3 152 | | | | | |
| | - городскому | м³ | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 | 0 | 0 | | | | | |
| | по нормативу | м³ | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | | | | | |
| | по приборам учета | м³ | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | | | | | |
| | - сельскому | м³ | 3 152 | 1 401,3 | 1 303,5 | 2 704,7 | 1 721 | 1 431 | 3 152 | 1 401,3 | 1 303,5 | 2 704,7 | 1 721 | 1 431 | 3 152 | 1 401,3 | 1 303,5 | 2 704,7 | 1 721 | 1 431 | 3 152 | | | | | |
| | по нормативу | м³ | 2 498 | 943,4 | 882,3 | 1 825,7 | 1 423 | 1 075 | 2 498 | 943,4 | 882,3 | 1 825,7 | 1 423 | 1 075 | 2 498 | 943,4 | 882,3 | 1 825,7 | 1 423 | 1 075 | 2 498 | | | | | |
| | по приборам учета | м³ | 654 | 457,9 | 421,1 | 879,0 | 297 | 357 | 654 | 457,9 | 421,1 | 879,0 | 297 | 357 | 654 | 457,9 | 421,1 | 879,0 | 297 | 357 | 654 | | | | | |
| | в т.ч. бюджетным | м³ | 386 | 162,2 | 152,0 | 314,2 | 197 | 188 | 386 | 162,2 | 152,0 | 314,2 | 197 | 188 | 386 | 162,2 | 152,0 | 314,2 | 197 | 188 | 386 | | | | | |
| | по нормативу | м³ | 210 | 87,5 | 88,2 | 175,7 | 110 | 101 | 210 | 87,5 | 88,2 | 175,7 | 110 | 101 | 210 | 87,5 | 88,2 | 175,7 | 110 | 101 | 210 | | | | | |
| | по приборам учета | м³ | 175 | 74,7 | 63,8 | 138,5 | 88 | 87 | 175 | 74,7 | 63,8 | 138,5 | 88 | 87 | 175 | 74,7 | 63,8 | 138,5 | 88 | 87 | 175 | | | | | |
| | в т.ч. прочим | м³ | 31 | 12,7 | 12,2 | 24,9 | 16 | 15 | 31 | 12,7 | 12,2 | 24,9 | 16 | 15 | 31 | 12,7 | 12,2 | 24,9 | 16 | 15 | 31 | | | | | |
| | по нормативу | м³ | 25 | 3,9 | 2,9 | 6,7 | 13 | 12 | 25 | 3,9 | 2,9 | 6,7 | 13 | 12 | 25 | 3,9 | 2,9 | 6,7 | 13 | 12 | 25 | | | | | |
| | по приборам учета | м³ | 6 | 8,8 | 9,3 | 18,2 | 3 | 3 | 6 | 8,8 | 9,3 | 18,2 | 3 | 3 | 6 | 8,8 | 9,3 | 18,2 | 3 | 3 | 6 | | | | | |
| 2 | Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды | Гкал | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | | | | | |
| | удельная теплоемкость воды, 1 × 10 ⁶ Гкал/кг × 1 °С | | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | | | | | |
| | плотность воды при температуре, равной t ГВС, и среднем по году давлении воды в трубопроводе | | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | | | | | |
| | средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, °С | | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | | | | | |
| | средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, °С | | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | | | | | |
| | коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Kn) | | 1,25 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,25 | 1,25 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,25 | 1,25 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,25 | 1,25 | | | | | |
| 3 | Компоненты | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Тариф на тепловую энергию | тыс.руб./Гкал | 24 893,42 | 28 335,28 | 27 082,13 | 27 708,70 | 25 437,61 | 25 437,61 | 25 437,60 | 27 082,13 | 27 923,26 | 27 502,69 | 25 437,61 | 28 663,99 | 26 676,51 | 27 923,26 | 28 750,28 | 28 336,77 | 27 597,63 | 27 597,63 | 27 597,63 | | | | | |
| | Тариф на теплоноситель | тыс.руб./м³ | 501,66 | 501,66 | 678,72 | 590,19 | 501,66 | 557,03 | 529,34 | 678,72 | 707,23 | 692,97 | 557,03 | 579,31 | 568,17 | 707,23 | 736,93 | 722,08 | 579,31 | 602,48 | 590,89 | | | | | |
| 4 | Тариф на горячую воду | руб/м³ | 2 278,66 | 2 524,36 | 2 611,96 | 2 568,16 | 2 317,51 | 2 372,87 | 2 345,19 | 2 611,96 | 2 700,51 | 2 656,24 | 2 372,87 | 2 625,47 | 2 472,45 | 2 700,51 | 2 789,25 | 2 744,88 | 2 549,35 | 2 572,52 | 2 560,93 | | | | | |

Расчет тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) МП "ЧРКХ" на 2026-2028 годы

участок Биллинге

| №№ п/п | Показатели | Ед. изм. | 2022 год | | | | | | 2023 год | | | | | | 2024 год | | | | | | 2025 год | |
|-----------|--|---------------|--------------|--------------|-----------|--------------|--------------|-----------|--------------|--------------|-----------|--------------|--------------|-----------|--------------|--------------|-----------|--------------|--------------|-----------|--------------|--------------|
| | | | утверждено | | | факт | | | утверждено | | | факт | | | утверждено | | | факт | | | утверждено | |
| | | | с 01.01.2022 | с 01.07.2022 | год | с 01.01.2022 | с 01.07.2022 | год | с 01.01.2023 | с 01.07.2023 | год | с 01.01.2023 | с 01.07.2023 | год | с 01.01.2024 | с 01.07.2024 | год | с 01.01.2024 | с 01.07.2024 | год | с 01.01.2025 | с 01.07.2025 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| 1 | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Полезный отпуск воды, всего | м³ | | 0,0 | | 2 343,2 | 2 283,2 | 4 626,3 | 2 458 | 2 842 | 5 300 | 2 314 | 2 117 | 4 431 | 2 343 | 2 283 | 4 626 | 2 146,9 | 2 055,8 | 4 202,8 | 2 343 | 2 283 |
| | в т.ч. на собственное производство | м³ | | 0,0 | | 84,7 | 118,1 | 202,8 | 117 | 136 | 254 | 166 | 109 | 274 | 85 | 118 | 203 | 75,7 | 70,5 | 146,2 | 85 | 118 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Продано потребителям | м³ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2 258,5 | 2 165,0 | 4 423,5 | 2 340 | 2 706 | 5 046 | 2 148 | 2 008 | 4 157 | 2 259 | 2 165 | 4 424 | 2 071,2 | 1 985,4 | 4 056,6 | 2 259 | 2 165 |
| | по нормативу | м³ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1 853,6 | 1 748,8 | 3 602,4 | 2 340 | 2 475 | 4 815 | 2 052 | 1 914 | 3 966 | 1 892 | 1 781 | 3 673 | 1 967,4 | 1 885,1 | 3 852,5 | 1 892 | 1 781 |
| | по приборам учета | м³ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 404,9 | 416,2 | 821,1 | 125 | 106 | 231 | 96 | 94 | 191 | 366 | 384 | 750 | 103,8 | 100,3 | 204,1 | 366 | 384 |
| | в т.ч. населению: | м³ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2 048,1 | 1 950,8 | 3 998,9 | 2 201 | 2 340 | 4 541 | 1 966 | 1 824 | 3 791 | 2 048 | 1 951 | 3 999 | 1 878,7 | 1 793,0 | 3 671,8 | 2 048 | 1 951 |
| | - городскому | м³ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 | 0 |
| | по нормативу | м³ | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | |
| | по приборам учета | м³ | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | |
| | - сельскому | м³ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2 048,1 | 1 950,8 | 3 998,9 | 2 201 | 2 340 | 4 541 | 1 966 | 1 824 | 3 791 | 2 048 | 1 951 | 3 999 | 1 878,7 | 1 793,0 | 3 671,8 | 2 048 | 1 951 |
| | по нормативу | м³ | | | | 1 765,0 | 1 661,0 | 3 426,0 | 2 201 | 2 340 | 4 541 | 1 966 | 1 824 | 3 791 | 1 765 | 1 661 | 3 426 | 1 878,7 | 1 793,0 | 3 671,8 | 1 765 | 1 661 |
| | по приборам учета | м³ | | | | 283,1 | 289,7 | 572,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 283 | 290 | 573 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 283 | 290 |
| | в т.ч. бюджетным | м³ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 194,7 | 201,6 | 396,3 | 212 | 192 | 404 | 170 | 174 | 344 | 195 | 202 | 396 | 176,8 | 179,4 | 356,2 | 195 | 202 |
| | по нормативу | м³ | | | | 85,8 | 84,8 | 170,6 | 103 | 98 | 201 | 83 | 87 | 169 | 120 | 117 | 237 | 85,8 | 89,1 | 174,9 | 120 | 117 |
| | по приборам учета | м³ | | | | 108,9 | 116,8 | 225,7 | 109 | 94 | 203 | 87 | 87 | 174 | 75 | 84 | 159 | 91,0 | 90,3 | 181,4 | 75 | 84 |
| | в т.ч. прочим | м³ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 15,7 | 12,7 | 28,4 | 53 | 48 | 101 | 12 | 10 | 22 | 16 | 13 | 28 | 15,7 | 12,9 | 28,6 | 16 | 13 |
| | по нормативу | м³ | | | | 2,8 | 3,0 | 5,8 | 36 | 36 | 73 | 3 | 3 | 6 | 8 | 3 | 10 | 2,9 | 3,0 | 5,9 | 8 | 3 |
| | по приборам учета | м³ | | | | 12,9 | 9,7 | 22,6 | 17 | 12 | 29 | 9 | 7 | 16 | 8 | 10 | 18 | 12,8 | 9,9 | 22,7 | 8 | 10 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды | Гкал | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,062393 | 0,062393 | 0,062393 | 0,067651 | 0,067651 | 0,067651 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,071384 | 0,071384 |
| | удельная теплоемкость воды, 1 × 10 ⁶ Гкал/кг × 1 °С | | | | | 0,0009510 | 0,0009510 | 0,0009510 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 |
| | плотность воды при температуре, равной t ГВС, и среднем по году давлении воды в трубопроводе | | | | | 980,69 | 980,69 | 980,69 | 980,45 | 980,45 | 980,45 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 |
| | средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, °С | | | | | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | | | | 65,0 | 65,0 | 65,0 | | | | 65,0 | 65,0 |
| | средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, °С | | | | | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | | | | 6,9 | 6,9 | 6,9 | | | | 6,9 | 6,9 |
| | коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Kп) | | | | | 1,1150 | 1,1150 | 1,1150 | 1,1500 | 1,1500 | 1,1500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 |
| 3 | Компоненты | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Тариф на тепловую энергию | тыс.руб./Гкал | 20 742,61 | 21 341,48 | 20 969,56 | 20 742,61 | 21 341,48 | 21 042,05 | 21 341,48 | 21 987,36 | 24 327,28 | 21 341,48 | 21 987,36 | 24 327,28 | 24 327,28 | 28 922,28 | 26 202,86 | 24 327,28 | 28 922,28 | 26 202,86 | 28 922,28 | 36 863,59 |
| | Тариф на теплоноситель | тыс.руб./м³ | 848,04 | 975,09 | 911,56 | 848,04 | 975,09 | 911,57 | 975,09 | 1 014,09 | 1 120,81 | 975,09 | 1 014,09 | 1 120,81 | 1 120,81 | 1 669,81 | 1 395,31 | 1 120,81 | 1 669,81 | 1 395,31 | 1 669,81 | 1 966,24 |
| 4 | Тариф на горячую воду | руб/м³ | 2 251,29 | 2 418,86 | 2 330,18 | 2 251,30 | 2 418,86 | 2 224,45 | 2 418,86 | 2 501,56 | 2 766,58 | 2 418,86 | 2 501,56 | 2 766,58 | 2 501,56 | 3 734,41 | 3 265,78 | 1 120,81 | 1 669,81 | 1 395,31 | 3 734,41 | 4 597,72 |

Приложение 8
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2025 года № 38

| участок Биллингс | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------|--|---------------|------------------|--------------|--------------|-----------|-------------------|--------------|-----------|------------------|--------------|-----------|--------------|-------------------|-----------|--------------|------------------|-----------|--------------|--------------|-------------------|--|--|
| №№ пп | Показатели | Ед. изм. | 2026 год | | | | | | | 2027 год | | | | | | | 2028 год | | | | | | |
| | | | предлож. предпр. | | | | предлож. Комитета | | | предлож. предпр. | | | | предлож. Комитета | | | предлож. предпр. | | | | предлож. Комитета | | |
| | | | год | с 01.01.2026 | с 01.07.2026 | год | с 01.01.2026 | с 01.07.2026 | год | с 01.01.2027 | с 01.07.2027 | год | с 01.01.2027 | с 01.07.2027 | год | с 01.01.2028 | с 01.07.2028 | год | с 01.01.2028 | с 01.07.2028 | год | | |
| 1 | 2 | 3 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | | |
| 1 | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Полезный отпуск воды, всего | м³ | 4 626 | 2 146,9 | 2 055,8 | 4 202,8 | 2 343 | 2 283 | 4 626 | 2 146,9 | 2 055,8 | 4 202,8 | 2 343 | 2 283 | 4 626 | 2 146,9 | 2 055,8 | 4 202,8 | 2 343 | 2 283 | 4 626 | | |
| | в т.ч. на собственное производство | м³ | 203 | 75,7 | 70,5 | 146,2 | 85 | 118 | 203 | 75,7 | 70,5 | 146,2 | 85 | 118 | 203 | 75,7 | 70,5 | 146,2 | 85 | 118 | 203 | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Продано потребителям | м³ | 4 424 | 2 071,2 | 1 985,4 | 4 056,6 | 2 259 | 2 165 | 4 424 | 2 071,2 | 1 985,4 | 4 056,6 | 2 259 | 2 165 | 4 424 | 2 071,2 | 1 985,4 | 4 056,6 | 2 259 | 2 165 | 4 424 | | |
| | по нормативу | м³ | 3 673 | 1 967,4 | 1 885,1 | 3 852,5 | 1 892 | 1 781 | 3 673 | 1 967,4 | 1 885,1 | 3 852,5 | 1 892 | 1 781 | 3 673 | 1 967,4 | 1 885,1 | 3 852,5 | 1 892 | 1 781 | 3 673 | | |
| | по приборам учета | м³ | 750 | 103,8 | 100,3 | 204,1 | 366 | 384 | 750 | 103,8 | 100,3 | 204,1 | 366 | 384 | 750 | 103,8 | 100,3 | 204,1 | 366 | 384 | 750 | | |
| | в т.ч. население: | м³ | 3 999 | 1 878,7 | 1 793,0 | 3 671,8 | 2 048 | 1 951 | 3 999 | 1 878,7 | 1 793,0 | 3 671,8 | 2 048 | 1 951 | 3 999 | 1 878,7 | 1 793,0 | 3 671,8 | 2 048 | 1 951 | 3 999 | | |
| | - городскому | м³ | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | по нормативу | м³ | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | | |
| | по приборам учета | м³ | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | | |
| | - сельскому | м³ | 3 999 | 1 878,7 | 1 793,0 | 3 671,8 | 2 048 | 1 951 | 3 999 | 1 878,7 | 1 793,0 | 3 671,8 | 2 048 | 1 951 | 3 999 | 1 878,7 | 1 793,0 | 3 671,8 | 2 048 | 1 951 | 3 999 | | |
| | по нормативу | м³ | 3 426 | 1 878,7 | 1 793,0 | 3 671,8 | 1 765 | 1 661 | 3 426 | 1 878,7 | 1 793,0 | 3 671,8 | 1 765 | 1 661 | 3 426 | 1 878,7 | 1 793,0 | 3 671,8 | 1 765 | 1 661 | 3 426 | | |
| | по приборам учета | м³ | 573 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 283 | 290 | 573 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 283 | 290 | 573 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 283 | 290 | 573 | | |
| | в т.ч бюджетным | м³ | 396 | 176,8 | 179,4 | 356,2 | 195 | 202 | 396 | 176,8 | 179,4 | 356,2 | 195 | 202 | 396 | 176,8 | 179,4 | 356,2 | 195 | 202 | 396 | | |
| | по нормативу | м³ | 237 | 85,8 | 89,1 | 174,9 | 120 | 117 | 237 | 85,8 | 89,1 | 174,9 | 120 | 117 | 237 | 85,8 | 89,1 | 174,9 | 120 | 117 | 237 | | |
| | по приборам учета | м³ | 159 | 91,0 | 90,3 | 181,4 | 75 | 84 | 159 | 91,0 | 90,3 | 181,4 | 75 | 84 | 159 | 91,0 | 90,3 | 181,4 | 75 | 84 | 159 | | |
| | в т.ч. прочим | м³ | 28 | 15,7 | 12,9 | 28,6 | 16 | 13 | 28 | 15,7 | 12,9 | 28,6 | 16 | 13 | 28 | 15,7 | 12,9 | 28,6 | 16 | 13 | 28 | | |
| | по нормативу | м³ | 10 | 2,9 | 3,0 | 5,9 | 8 | 3 | 10 | 2,9 | 3,0 | 5,9 | 8 | 3 | 10 | 2,9 | 3,0 | 5,9 | 8 | 3 | 10 | | |
| | по приборам учета | м³ | 18 | 12,8 | 9,9 | 22,7 | 8 | 10 | 18 | 12,8 | 9,9 | 22,7 | 8 | 10 | 18 | 12,8 | 9,9 | 22,7 | 8 | 10 | 18 | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды | Гкал | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | | |
| | удельная теплоемкость воды, 1 × 10 ⁶ Гкал/кг × 1 °С | | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | | |
| | плотность воды при температуре, равной t ГВС, и среднем по году давлении воды в трубопроводе | | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | | |
| | средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, °С | | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | | |
| | средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, °С | | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | | |
| | коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кпн) | | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | | |
| 3 | Компоненты | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Тариф на тепловую энергию | тыс.руб./Гкал | 32 163,84 | 36 863,59 | 36 952,48 | 36 908,03 | 36 863,59 | 40 278,88 | 37 737,39 | 36 952,48 | 38 110,84 | 37 531,66 | 39 612,97 | 39 612,97 | 39 612,97 | 38 110,84 | 39 246,54 | 38 678,69 | 39 612,97 | 43 131,24 | 40 985,83 | | |
| | Тариф на теплоноситель | тыс.руб./м³ | 1 818,03 | 1 966,24 | 3 033,63 | 2 499,94 | 1 966,24 | 2 154,86 | 2 060,55 | 3 033,63 | 3 161,04 | 3 097,34 | 2 154,86 | 2 241,06 | 2 197,96 | 3 161,04 | 3 293,81 | 3 227,42 | 2 241,06 | 2 330,70 | 2 285,88 | | |
| 4 | Тариф на горячую воду | руб/м³ | 4 114,02 | 4 597,72 | 5 671,46 | 5 134,59 | 4 597,72 | 5 030,14 | 4 754,41 | 5 671,46 | 5 881,56 | 5 776,51 | 4 982,61 | 5 068,80 | 5 025,71 | 5 881,56 | 6 095,40 | 5 988,48 | 5 068,80 | 5 409,59 | 5 211,62 | | |

Расчет тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) МП "ЧРКХ" на 2026-2028 годы

участок Рыткучи

| №№ п/п | Показатели | Ед. изм. | 2022 год | | | | | | 2023 год | | | | | | 2024 год | | | | | | 2025 год | |
|-----------|--|---------------|--------------|--------------|-----------|--------------|--------------|-----------|--------------|--------------|-----------|--------------|--------------|-----------|--------------|--------------|-----------|--------------|--------------|-----------|--------------|--------------|
| | | | утверждено | | | факт | | | утверждено | | | факт | | | утверждено | | | факт | | | утверждено | |
| | | | с 01.01.2022 | с 01.07.2022 | год | с 01.01.2022 | с 01.07.2022 | год | с 01.01.2023 | с 01.07.2023 | год | с 01.01.2023 | с 01.07.2023 | год | с 01.01.2024 | с 01.07.2024 | год | с 01.01.2024 | с 01.07.2024 | год | с 01.01.2025 | с 01.07.2025 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| 1 | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Полезный отпуск воды, всего | м³ | 7 596,0 | 6 105,5 | 13 701,5 | 5 654,3 | 4 435,1 | 10 089,4 | 7 596 | 6 105 | 13 701 | 4 711 | 4 128 | 8 839 | 5 693 | 4 474 | 10 168 | 4 465,0 | 4 261,4 | 8 726,4 | 5 694 | 4 474 |
| | в т.ч. на собственное производство | м³ | 424,4 | 303,2 | 727,6 | 295,7 | 268,9 | 564,6 | 424 | 303 | 728 | 300 | 260 | 560 | 335 | 308 | 643 | 281,1 | 265,8 | 546,9 | 335 | 308 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Продано потребителям | м³ | 7 171,6 | 5 802,2 | 12 973,8 | 5 358,6 | 4 166,2 | 9 524,9 | 7 172 | 5 802 | 12 974 | 4 411 | 3 867 | 8 278 | 5 359 | 4 166 | 9 525 | 4 183,9 | 3 995,6 | 8 179,5 | 5 359 | 4 166 |
| | по нормативу | м³ | 4 162,5 | 3 285,0 | 7 447,5 | 822,5 | 724,6 | 1 547,1 | 4 162 | 3 285 | 7 447 | 1 767 | 1 613 | 3 381 | 823 | 725 | 1 547 | 703,6 | 489,9 | 1 193,4 | 823 | 725 |
| | по приборам учета | м³ | 2 940,2 | 2 586,1 | 5 526,4 | 4 536,1 | 3 441,7 | 7 977,8 | 2 940 | 2 586 | 5 526 | 2 644 | 2 254 | 4 898 | 4 536 | 3 442 | 7 978 | 3 480,4 | 3 505,7 | 6 986,1 | 4 536 | 3 442 |
| | в т.ч. населению: | м³ | 4 873,1 | 3 964,3 | 8 837,4 | 3 901,5 | 2 987,1 | 6 888,5 | 4 873 | 3 964 | 8 837 | 3 001 | 2 717 | 5 718 | 3 901 | 2 987 | 6 889 | 2 952,1 | 2 955,3 | 5 907,4 | 3 901 | 2 987 |
| | - городскому | м³ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 | 0 |
| | по нормативу | м³ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | | |
| | по приборам учета | м³ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | | |
| | - сельскому | м³ | 4 873,1 | 3 964,3 | 8 837,4 | 3 901,5 | 2 987,1 | 6 888,5 | 4 873 | 3 964 | 8 837 | 3 001 | 2 717 | 5 718 | 3 901 | 2 987 | 6 889 | 2 952,1 | 2 955,3 | 5 907,4 | 3 901 | 2 987 |
| | по нормативу | м³ | 3 598,0 | 2 721,6 | 6 319,6 | 789,9 | 691,2 | 1 481,2 | 3 598 | 2 722 | 6 320 | 680 | 629 | 1 309 | 790 | 691 | 1 481 | 663,0 | 469,5 | 1 132,5 | 790 | 691 |
| | по приборам учета | м³ | 1 275,2 | 1 242,6 | 2 517,8 | 3 111,5 | 2 295,8 | 5 407,4 | 1 275 | 1 243 | 2 518 | 2 320 | 2 088 | 4 409 | 3 112 | 2 296 | 5 407 | 2 289,1 | 2 485,8 | 4 774,9 | 3 112 | 2 296 |
| | в т.ч. бюджетным | м³ | 2 158,2 | 1 830,6 | 3 988,8 | 1 384,8 | 1 126,0 | 2 510,9 | 2 158 | 1 831 | 3 989 | 1 333 | 1 096 | 2 429 | 1 385 | 1 126 | 2 511 | 1 170,1 | 991,5 | 2 161,6 | 1 385 | 1 126 |
| | по нормативу | м³ | 527,3 | 536,5 | 1 063,8 | 4,0 | 4,3 | 8,2 | 527 | 536 | 1 064 | 1 055 | 964 | 2 019 | 4 | 4 | 8 | 10,9 | 2,5 | 13,4 | 4 | 4 |
| | по приборам учета | м³ | 1 630,9 | 1 294,1 | 2 925,0 | 1 380,8 | 1 121,8 | 2 502,6 | 1 631 | 1 294 | 2 925 | 278 | 132 | 410 | 1 381 | 1 122 | 2 503 | 1 159,3 | 989,0 | 2 148,2 | 1 381 | 1 122 |
| | в т.ч. прочим | м³ | 71,4 | 76,3 | 147,7 | 72,3 | 53,1 | 125,4 | 71 | 76 | 148 | 78 | 54 | 132 | 72 | 53 | 125 | 61,7 | 48,8 | 110,5 | 72 | 53 |
| | по нормативу | м³ | 37,2 | 26,9 | 64,1 | 28,6 | 29,1 | 57,7 | 37 | 27 | 64 | 32 | 21 | 53 | 29 | 29 | 58 | 29,7 | 17,8 | 47,5 | 29 | 29 |
| | по приборам учета | м³ | 34,2 | 49,4 | 83,6 | 43,7 | 24,0 | 67,8 | 34 | 49 | 84 | 45 | 34 | 79 | 44 | 24 | 68 | 32,0 | 31,0 | 63,0 | 44 | 24 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды | Гкал | 0,067339 | 0,067651 | 0,067651 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,067339 | 0,067651 | 0,067651 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,071384 | 0,071384 |
| | удельная теплоемкость воды, 1 × 10 ⁶ Гкал/кг × 1 °С | | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | | | | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 |
| | плотность воды при температуре, равной t ГВС, и среднем по году давлении воды в трубопроводе | | 980,45 | 980,45 | 980,45 | | | | 980,45 | 980,45 | 980,45 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 |
| | средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, °С | | 65,0 | 65,0 | 65,0 | | | | 65,0 | 65,0 | 65,0 | | | | 65,0 | 65,0 | 65,0 | | | | 65,0 | 65,0 |
| | средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, °С | | 5,0 | 5,0 | 5,0 | | | | 5,0 | 5,0 | 5,0 | | | | 6,9 | 6,9 | 6,9 | | | | 6,9 | 6,9 |
| | коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Kn) | | 1,1447 | 1,1500 | 1,1500 | | | | 1,1447 | 1,1500 | 1,1500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 |
| 3 | Компоненты | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Тариф на тепловую энергию | тыс.руб./Гкал | 12 367,89 | 13 975,67 | 12 938,35 | 12 367,89 | 13 975,67 | 12 938,35 | 14 817,19 | 14 817,19 | 14 817,19 | 14 817,19 | 14 817,19 | 14 817,19 | 14 817,19 | 17 814,66 | 15 981,39 | 14 817,19 | 14 817,19 | 14 817,19 | 17 814,66 | 23 093,42 |
| | Тариф на теплоноситель | тыс.руб./м³ | 347,75 | 399,85 | 373,80 | 347,75 | 399,85 | 373,80 | 456,20 | 456,20 | 456,20 | 456,20 | 456,20 | 456,20 | 456,20 | 676,95 | 566,61 | 456,20 | 456,20 | 456,20 | 461,06 | 461,06 |
| 4 | Тариф на горячую воду | руб/м³ | 1 180,59 | 1 345,32 | 1 249,09 | 1 180,59 | 1 345,32 | 1 249,09 | 1 458,60 | 1 458,60 | 1 458,60 | 1 458,60 | 1 458,60 | 1 458,60 | 1 458,60 | 1 948,64 | 1 707,43 | 456,20 | 456,20 | 456,20 | 1 732,75 | 2 109,57 |

| участок Рыткучи | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------|--|---------------|------------------|--------------|--------------|-----------|-------------------|--------------|-----------|------------------|--------------|-----------|-------------------|--------------|-----------|--------------|------------------|-----------|--------------|-------------------|-----------|
| №/№ пп | Показатели | Ед. изм. | 2026 год | | | | | | | 2027 год | | | | | | | 2028 год | | | | |
| | | | предлож. предпр. | | | | предлож. Комитета | | | предлож. предпр. | | | предлож. Комитета | | | | предлож. предпр. | | | предлож. Комитета | |
| | | | год | с 01.01.2026 | с 01.07.2026 | год | с 01.01.2026 | с 01.07.2026 | год | с 01.01.2027 | с 01.07.2027 | год | с 01.01.2027 | с 01.07.2027 | год | с 01.01.2027 | с 01.07.2027 | год | с 01.01.2028 | с 01.07.2028 | год |
| 1 | 2 | 3 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 |
| 1 | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Полезный отпуск воды, всего | м³ | 10 168 | 4 465,0 | 4 261,4 | 8 726,4 | 5 694 | 4 474 | 10 168 | 4 465,0 | 4 261,4 | 8 726,4 | 5 694 | 4 474 | 10 168 | 4 465,0 | 4 261,4 | 8 726,4 | 5 694 | 4 474 | 10 168 |
| | в т.ч. на собственное производство | м³ | 643 | 281,1 | 265,8 | 546,9 | 335 | 308 | 643 | 281,1 | 265,8 | 546,9 | 335 | 308 | 643 | 281,1 | 265,8 | 546,9 | 335 | 308 | 643 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Продано потребителям | м³ | 9 525 | 4 183,9 | 3 995,6 | 8 179,5 | 5 359 | 4 166 | 9 525 | 4 183,9 | 3 995,6 | 8 179,5 | 5 359 | 4 166 | 9 525 | 4 183,9 | 3 995,6 | 8 179,5 | 5 359 | 4 166 | 9 525 |
| | по нормативу | м³ | 1 547 | 703,6 | 489,9 | 1 193,4 | 823 | 725 | 1 547 | 703,6 | 489,9 | 1 193,4 | 823 | 725 | 1 547 | 703,6 | 489,9 | 1 193,4 | 823 | 725 | 1 547 |
| | по приборам учета | м³ | 7 978 | 3 480,4 | 3 505,7 | 6 986,1 | 4 536 | 3 442 | 7 978 | 3 480,4 | 3 505,7 | 6 986,1 | 4 536 | 3 442 | 7 978 | 3 480,4 | 3 505,7 | 6 986,1 | 4 536 | 3 442 | 7 978 |
| | в т.ч. населению: | м³ | 6 889 | 2 952,1 | 2 955,3 | 5 907,4 | 3 901 | 2 987 | 6 889 | 2 952,1 | 2 955,3 | 5 907,4 | 3 901 | 2 987 | 6 889 | 2 952,1 | 2 955,3 | 5 907,4 | 3 901 | 2 987 | 6 889 |
| | - городскому | м³ | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 | 0 | 0 |
| | по нормативу | м³ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | по приборам учета | м³ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | - сельскому | м³ | 6 889 | 2 952,1 | 2 955,3 | 5 907,4 | 3 901 | 2 987 | 6 889 | 2 952,1 | 2 955,3 | 5 907,4 | 3 901 | 2 987 | 6 889 | 2 952,1 | 2 955,3 | 5 907,4 | 3 901 | 2 987 | 6 889 |
| | по нормативу | м³ | 1 481 | 663,0 | 469,5 | 1 132,5 | 790 | 691 | 1 481 | 663,0 | 469,5 | 1 132,5 | 790 | 691 | 1 481 | 663,0 | 469,5 | 1 132,5 | 790 | 691 | 1 481 |
| | по приборам учета | м³ | 5 407 | 2 289,1 | 2 485,8 | 4 774,9 | 3 112 | 2 296 | 5 407 | 2 289,1 | 2 485,8 | 4 774,9 | 3 112 | 2 296 | 5 407 | 2 289,1 | 2 485,8 | 4 774,9 | 3 112 | 2 296 | 5 407 |
| | в т.ч бюджетным | м³ | 2 511 | 1 170,1 | 991,5 | 2 161,6 | 1 385 | 1 126 | 2 511 | 1 170,1 | 991,5 | 2 161,6 | 1 385 | 1 126 | 2 511 | 1 170,1 | 991,5 | 2 161,6 | 1 385 | 1 126 | 2 511 |
| | по нормативу | м³ | 8 | 10,9 | 2,5 | 13,4 | 4 | 4 | 8 | 10,9 | 2,5 | 13,4 | 4 | 4 | 8 | 10,9 | 2,5 | 13,4 | 4 | 4 | 8 |
| | по приборам учета | м³ | 2 503 | 1 159,3 | 989,0 | 2 148,2 | 1 381 | 1 122 | 2 503 | 1 159,3 | 989,0 | 2 148,2 | 1 381 | 1 122 | 2 503 | 1 159,3 | 989,0 | 2 148,2 | 1 381 | 1 122 | 2 503 |
| | в т.ч. прочим | м³ | 125 | 61,7 | 48,8 | 110,5 | 72 | 53 | 125 | 61,7 | 48,8 | 110,5 | 72 | 53 | 125 | 61,7 | 48,8 | 110,5 | 72 | 53 | 125 |
| | по нормативу | м³ | 58 | 29,7 | 17,8 | 47,5 | 29 | 29 | 58 | 29,7 | 17,8 | 47,5 | 29 | 29 | 58 | 29,7 | 17,8 | 47,5 | 29 | 29 | 58 |
| | по приборам учета | м³ | 68 | 32,0 | 31,0 | 63,0 | 44 | 24 | 68 | 32,0 | 31,0 | 63,0 | 44 | 24 | 68 | 32,0 | 31,0 | 63,0 | 44 | 24 | 68 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды | Гкал | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 | 0,071384 |
| | удельная теплоемкость воды, 1 × 10 ⁻⁶ Гкал/кг × 1 °С | | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 | 0,0000010 |
| | плотность воды при температуре, равной t ГВС, и среднем по году давлении воды в трубопроводе | | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 | 983,13 |
| | средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, °С | | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 |
| | средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, °С | | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 |
| | коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Kn) | | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 |
| 3 | Компоненты | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Тариф на тепловую энергию | тыс.руб./Гкал | 19 881,98 | 23 093,42 | 51 528,69 | 37 311,06 | 23 093,42 | 40 096,41 | 28 076,07 | 51 528,69 | 53 506,28 | 52 517,48 | 40 096,41 | 72 879,90 | 52 486,56 | 53 506,28 | 55 560,63 | 54 533,45 | 54 956,75 | 54 956,75 | 54 956,75 |
| | Тариф на теплоноситель | тыс.руб./м³ | 461,06 | 461,06 | 830,90 | 645,98 | 461,06 | 487,75 | 474,41 | 830,90 | 865,80 | 848,35 | 487,75 | 507,26 | 497,50 | 865,80 | 902,16 | 883,98 | 507,26 | 527,55 | 517,40 |
| 4 | Тариф на горячую воду | руб/м³ | 1 880,32 | 2 109,57 | 4 509,24 | 3 309,41 | 2 109,57 | 3 350,00 | 2 478,60 | 4 509,24 | 4 685,31 | 4 597,28 | 3 350,00 | 5 709,74 | 4 244,22 | 4 685,31 | 4 868,32 | 4 776,82 | 4 430,31 | 4 450,60 | 4 440,46 |

Приложение 10
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2025 года № 38

«Приложение 1
к постановлению Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2023 года № 24-з/4

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
МП «ЧРКХ» потребителям, на 2024-2028 годы

| № п/п | Наименование участка | Вид тарифа | Вода | | | | | | | | | |
|---|----------------------|--------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|
| | | | с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г. | с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г. | с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г. | с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. | с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г. | с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г. | с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г. | с 01.07.2027 г. по 30.12.2027 г. | с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г. | с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Участок Айон | одноставочный, руб./Гкал | 19 242,34 | 22 600,27 | 22 600,27 | 28 335,28 | 25 437,61 | 25 437,61 | 25 437,61 | 28 663,99 | 27 597,63 | 27 597,63 |
| 2. | Участок Биллингс | одноставочный, руб./Гкал | 24 327,28 | 28 922,28 | 28 922,28 | 36 863,59 | 36 863,59 | 40 278,88 | 39 612,97 | 39 612,97 | 39 612,97 | 43 131,24 |
| 3. | Участок Певек | одноставочный, руб./Гкал | 5 777,45 | 7 146,35 | 7 146,35 | 8 102,07 | 8 102,07 | 8 273,17 | 8 273,17 | 9 483,79 | 9 106,40 | 9 106,40 |
| 4. | Участок Рыткучи | одноставочный, руб./Гкал | 14 817,19 | 17 814,66 | 17 814,66 | 23 093,42 | 23 093,42 | 40 096,41 | 40 096,41 | 72 879,90 | 54 956,75 | 54 956,75 |
| Население (с учетом НДС) | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Участок Айон | одноставочный, руб./Гкал | 666,13 | 702,77 | 702,77 | 762,51 | 775,47 | 814,24 | 814,24 | 846,81 | 846,81 | 880,68 |
| 6. | Участок Биллингс | одноставочный, руб./Гкал | 646,29 | 681,84 | 681,84 | 739,80 | 752,38 | 790,00 | 790,00 | 821,60 | 821,60 | 854,46 |
| 7. | Участок Певек | одноставочный, руб./Гкал | 1 845,93 | 1 947,46 | 1 947,46 | 2 112,99 | 2 148,91 | 2 288,59 | 2 288,59 | 2 380,13 | 2 380,13 | 2 475,34 |
| 8. | Участок Рыткучи | одноставочный, руб./Гкал | 748,34 | 789,50 | 789,50 | 856,61 | 871,17 | 914,73 | 914,73 | 951,32 | 951,32 | 989,37 |

Примечание:

* Тарифы для населения устанавливаются в сниженном размере для граждан, являющихся собственниками и пользователями помещений в жилых домах. Порядок предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, утвержден постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11.01.2018 года № 2.

».

Приложение 11
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2025 года № 38

«Приложение 2
к постановлению Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2023 года № 24-э/4

Тарифы
на теплоноситель, поставляемый МП «ЧРКХ» потребителям, на 2024-2028 годы

(без НДС)

| № п/п | Наименование участка | Вид тарифа | Вода | | | | | | | | | |
|-------|---|-----------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|
| | | | с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г. | с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г. | с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г. | с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. | с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г. | с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г. | с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г. | с 01.07.2027 г. по 30.12.2027 г. | с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г. | с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| | Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | | | | | | | | | |
| 1. | Участок Айон | однотарифный руб./куб.м. | 575,89 | 707,11 | 501,66 | 501,66 | 501,66 | 557,03 | 557,03 | 579,31 | 579,31 | 602,48 |
| 2. | Участок Биллингс | однотарифный руб./куб.м. | 1 120,81 | 1 669,81 | 1 669,81 | 1 966,24 | 1 966,24 | 2 154,86 | 2 154,86 | 2 241,06 | 2 241,06 | 2 330,70 |
| 3. | Участок Рыткучи | однотарифный руб./куб.м. | 456,20 | 676,95 | 461,06 | 461,06 | 461,06 | 487,75 | 487,75 | 507,26 | 507,26 | 527,55 |

**Тарифы
на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую
МП «ЧРКХ» потребителям, на 2024-2028 годы**

| № п/п | Наименование участка | Период регулирования | Тарифы для потребителей, кроме населения (без НДС) | | Тарифы для потребителей, кроме населения, руб./куб.м (без НДС) | Тарифы для населения, руб./куб.м (с учетом НДС) |
|----------|----------------------|----------------------------------|---|--|---|---|
| | | | Компонент на теплоноситель, руб./куб.м | Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Участок Айон | с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г. | 575,89 | 19 242,34 | 1 877,65 | 260,99 |
| 2. | | с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г. | 707,11 | 22 600,27 | 2 320,42 | 275,34 |
| 3. | | с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г. | 501,66 | 22 600,27 | 2 114,97 | 275,34 |
| 4. | | с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. | 501,66 | 28 335,28 | 2 524,36 | 298,74 |
| 5. | | с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г. | 501,66 | 25 437,61 | 2 317,51 | 303,82 |
| 6. | | с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г. | 557,03 | 25 437,61 | 2 372,87 | 319,01 |
| 7. | | с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г. | 557,03 | 25 437,61 | 2 372,87 | 319,01 |
| 8. | | с 01.07.2027 г. по 30.12.2027 г. | 579,31 | 28 663,99 | 2 625,47 | 331,77 |
| 9. | | с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г. | 579,31 | 27 597,63 | 2 549,35 | 331,77 |
| 10. | | с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г. | 602,48 | 27 597,63 | 2 572,52 | 345,04 |
| 11. | Участок Биллингс | с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г. | 1 120,81 | 24 327,28 | 2 501,56 | 123,33 |
| 12. | | с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г. | 1 669,81 | 28 922,28 | 3 734,41 | 130,11 |
| 13. | | с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г. | 1 669,81 | 28 922,28 | 3 734,41 | 130,11 |
| 14. | | с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. | 1 966,24 | 36 863,59 | 4 597,72 | 141,17 |
| 15. | | с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г. | 1 966,24 | 36 863,59 | 4 597,72 | 143,57 |
| 16. | | с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г. | 2 154,86 | 40 278,88 | 5 030,14 | 150,75 |
| 17. | | с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г. | 2 154,86 | 39 612,97 | 4 982,61 | 150,75 |
| 18. | | с 01.07.2027 г. по 30.12.2027 г. | 2 241,06 | 39 612,97 | 5 068,80 | 156,78 |
| 19. | | с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г. | 2 241,06 | 39 612,97 | 5 068,80 | 156,78 |
| 20. | | с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г. | 2 330,70 | 43 131,24 | 5 409,59 | 163,05 |
| 21. | Участок Рыткучи | с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г. | 456,20 | 14 817,19 | 1 458,60 | 292,98 |
| 22. | | с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г. | 676,95 | 17 814,66 | 1 948,64 | 309,09 |
| 23. | | с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г. | 461,06 | 17 814,66 | 1 732,75 | 309,09 |
| 24. | | с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. | 461,06 | 23 093,42 | 2 109,57 | 335,36 |
| 25. | | с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г. | 461,06 | 23 093,42 | 2 109,57 | 341,06 |
| 26. | | с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г. | 487,75 | 40 096,41 | 3 350,00 | 358,11 |
| 27. | | с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г. | 487,75 | 40 096,41 | 3 350,00 | 358,11 |
| 28. | | с 01.07.2027 г. по 30.12.2027 г. | 507,26 | 72 879,90 | 5 709,74 | 372,43 |
| 29. | | с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г. | 507,26 | 54 956,75 | 4 430,31 | 372,43 |
| 30. | | с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г. | 527,55 | 54 956,75 | 4 450,60 | 387,33 |

Примечание:

Тариф на теплоноситель утвержден постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 26-з/3.

».