

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



УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного
округа

Левин Е.В. Ковальская

«19» декабря 2025 года

П Р О Т О К О Л
**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;
- начальник организационно-правового отдела Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Комнатный Александр
Сергеевич

- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве 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, осуществляющейся 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

Муниципальное предприятие
«Чаунское районное
коммунальное хозяйство»

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

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

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

№ *Отчз-
2422/4*

На № 41
от 09.12.2025

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

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

Муниципальное предприятие
«Чаунское районное
коммунальное хозяйство»

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

- в 2028 году составит 14 548 781 руб.

На основании вышеизложенного прошу добавить расходы по показателю «Налог на имущество организаций» 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 2021г.

№ пп	ИФНС, объект	Инв. номер	Дата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Сумма 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			
1	2	Узел трубопроводов	00-000779	11.10.2025	47 820 758.02	47 532 881.16	47 244 604.30	46 956 527.44	46 666 450.58	46 380 373.72	46 092 296.66	45 804 220.00	45 516 143.14	45 228 066.28	44 939 989.42	44 651 912.56	19	
2	Индивидуальный тепловой пункт	00-000780	11.10.2025	18 822 627.84	18 714 208.40	18 600 788.96	18 487 369.52	18 373 950.08	18 260 530.64	18 147 111.20	18 033 891.76	17 920 272.32	17 806 552.88	17 693 433.44	17 580 014.00	17 466 594.56	20 101 431.31	
3	Индивидуальный тепловой пункт	00-000781	11.10.2025	18 822 627.84	18 714 208.40	18 600 788.96	18 487 369.52	18 373 950.08	18 260 530.64	18 147 111.20	18 033 891.76	17 920 272.32	17 806 552.88	17 693 433.44	17 580 014.00	17 466 594.56	399 236	
4	Индивидуальный тепловой пункт	00-000782	11.10.2025	18 822 627.84	18 714 208.40	18 600 788.96	18 487 369.52	18 373 950.08	18 260 530.64	18 147 111.20	18 033 891.76	17 920 272.32	17 806 552.88	17 693 433.44	17 580 014.00	17 466 594.56	399 236	
5	Индивидуальный тепловой пункт	00-000783	11.10.2025	18 822 627.84	18 714 208.40	18 600 788.96	18 487 369.52	18 373 950.08	18 260 530.64	18 147 111.20	18 033 891.76	17 920 272.32	17 806 552.88	17 693 433.44	17 580 014.00	17 466 594.56	399 236	
6	Индивидуальный тепловой пункт	00-000784	11.10.2025	18 822 627.84	18 714 208.40	18 600 788.96	18 487 369.52	18 373 950.08	18 260 530.64	18 147 111.20	18 033 891.76	17 920 272.32	17 806 552.88	17 693 433.44	17 580 014.00	17 466 594.56	399 236	
7	Индивидуальный тепловой пункт	00-000785	11.10.2025	18 822 627.84	18 714 208.40	18 600 788.96	18 487 369.52	18 373 950.08	18 260 530.64	18 147 111.20	18 033 891.76	17 920 272.32	17 806 552.88	17 693 433.44	17 580 014.00	17 466 594.56	399 236	
8	Индивидуальный тепловой пункт	00-000786	11.10.2025	18 822 627.84	18 714 208.40	18 600 788.96	18 487 369.52	18 373 950.08	18 260 530.64	18 147 111.20	18 033 891.76	17 920 272.32	17 806 552.88	17 693 433.44	17 580 014.00	17 466 594.56	399 236	
9	Эстакады для инженерных сетей	00-000787	11.10.2025	23 326 073.38	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	22 250 365.41	22 392 285.74	22 108 840.08	21 867 115.75	21 825 393.42	22 675 733	399 236
10	Наружные тепловые сети	00-000781	11.10.2025	578 417 025.75	572 960 261.36	567 503 985.97	562 046 732.58	556 589 686.19	551 133 203.80	545 676 439.41	540 219 752.02	539 306 462.4	532 849 381.85	518 392 611.46	512 535 553.07	545 676 439	498 866	
Итого				781 557 282.03	774 876 751.37	768 196 250.71	761 515 750.05	754 835 249.39	748 154 748.73	744 474 246.07	734 733 747.41	728 113 246.75	721 432 746.09	714 752 245.43	708 071 744.77	701 391 244.11	741 474 246	
																12 004 882		
																16 312 433		

Муниципальное предприятие "Чаунское районное коммунальное хозяйство" Чаянского муниципального района Чукотского автономного округа

Справка-расчет налога на имущество за 2021 г.

№ п/п	ИФНС, объект	Ив. номер	дата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Сумма 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		
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	19	
1	Узел трубопроводов	00-000779	31.10.2025	44 363 835.70	44 075 758.84	43 781 681.98	43 499 605.12	43 211 528.26	42 923 451.40	42 635 374.54	42 347 297.68	42 059 220.82	41 194 990.24	41 483 067.10	42 635 375	20	
2	Ичиницупалный тепловой пункт	06-000780	31.10.2025	17 466 994.56	17 353 755.12	17 239 755.68	17 126 336.24	17 012 916.80	16 899 497.36	16 786 077.92	16 672 558.48	16 559 239.04	16 445 819.60	16 332 400.16	16 218 880.72	16 105 561.28	937 378
3	Ичиницупалный тепловой пункт	06-000781	31.10.2025	17 466 594.56	17 353 755.12	17 239 755.68	17 126 336.24	17 012 916.80	16 899 497.36	16 786 077.92	16 672 558.48	16 559 239.04	16 445 819.60	16 332 400.16	16 218 880.72	16 105 561.28	369 294
4	Ичиницупалный тепловой пункт	06-000782	31.10.2025	17 466 594.56	17 353 755.12	17 239 755.68	17 126 336.24	17 012 916.80	16 899 497.36	16 786 077.92	16 672 558.48	16 559 239.04	16 445 819.60	16 332 400.16	16 218 880.72	16 105 561.28	369 294
5	Ичиницупалный тепловой пункт	06-000783	31.10.2025	17 466 594.56	17 353 755.12	17 239 755.68	17 126 336.24	17 012 916.80	16 899 497.36	16 786 077.92	16 672 558.48	16 559 239.04	16 445 819.60	16 332 400.16	16 218 880.72	16 105 561.28	369 294
6	Ичиницупалный тепловой пункт	06-000784	31.10.2025	17 466 594.56	17 353 755.12	17 239 755.68	17 126 336.24	17 012 916.80	16 899 497.36	16 786 077.92	16 672 558.48	16 559 239.04	16 445 819.60	16 332 400.16	16 218 880.72	16 105 561.28	369 294
7	Ичиницупалный тепловой пункт	06-000785	31.10.2025	17 466 594.56	17 353 755.12	17 239 755.68	17 126 336.24	17 012 916.80	16 899 497.36	16 786 077.92	16 672 558.48	16 559 239.04	16 445 819.60	16 332 400.16	16 218 880.72	16 105 561.28	369 294
8	Ичиницупалный тепловой пункт	06-000786	31.10.2025	17 466 594.56	17 353 755.12	17 239 755.68	17 126 336.24	17 012 916.80	16 899 497.36	16 786 077.92	16 672 558.48	16 559 239.04	16 445 819.60	16 332 400.16	16 218 880.72	16 105 561.28	369 294
9	Эстакады для автобусных остановок	06-000787	31.10.2025	21 823 339.42	21 883 670.09	21 941 946.76	21 400 223.43	21 258 500.10	21 116 776.77	20 975 053.44	20 933 330.11	20 991 806.78	20 549 83.45	20 408 160.12	20 266 335.79	20 124 13.46	461 451
10	Наружные тепловые сети	06-000791	31.10.2025	512 335 853.07	507 479 088.68	502 022 324.29	496 565 559.90	491 108 795.51	485 552 031.12	480 195 266.73	473 502.34	469 281 737.95	452 911 144.78	447 454 880.39	480 185 267	10 564 296	
Итого				701 391 244.11	694 710 743.45	688 030 242.79	681 349 742.13	67 668 241.47	66 744 997 238.83	64 1266 738.17	634 886 237.51	627 905 736.85	621 225 236.19	14 548 240	661 308 240	14 548 240	

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			
			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 теплозергии	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/н 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	2	4	2	2	2	2	2	2	2	2	
3	Покупная т/энергия	Гкал	0	0	0	0	0	0	0								
4	Отпуск т/н 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/н 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 % отпуска в сеть	%	20	19	20	13	21	13	21	12	12	11	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. подразделениям 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	
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 (НОР от 1% до 5%)	%				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
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
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																	
1	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	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	
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	
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

№ п/п	Показатель	единица измерения	ГОМ	Предложение Комитета								
				Период регулирования			Период регулирования 2026			Период регулирования 2027		
				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
I	Производственная программа											
1	Натуральные показатели											
1.1	Выработка теплозергии	Гкал	8 583	8 583	8 583	8 583	8 583	8 583	8 583	8 583	8 583	8 583
1.2	Расход т/эн на с/н	Гкал	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153
то же в % к выработке		%	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	Покупная т/энергия	Гкал										
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
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912
то же в % отпуска в сеть		%	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
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
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
израсходовано потребителям		Гкал	5 522	5 522	5 522	5 522	5 522	5 522	5 522	5 522	5 522	5 522
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
городскому		Гкал	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
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
в т.ч. прочим		Гкал	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225
II	Параметры расчета расходов											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПР)		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 производства (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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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

2024 план	2024 факт	Факт 2024, принятый Комитетом
1	2	3
8 360	8 840	8 840
324	153	153
4	2	2
0	0	0
8 037	8 687	8 687
1 073	1 795	1 795
13	21	21
0	0	0
6 963	6 891	6 891
1 671	1 108	1 108
5 292	5 783	5 783
3 463	3 541	3 541
0	0	0
3 463	3 541	3 541
1 605	2 020	2 020
224	223	223
30 339,14	22 707,28	14 099,60
822,24	1 047,88	0,00
470,54	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00
470,54	0,00	0,00
18 469,43	14 099,60	14 099,60
14 545,34	10 201,63	10 201,63
0,00	0,00	0,00
3 924,09	3 897,98	3 897,98
0,00	0,00	0,00
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		01.07.2025	2025	2026	2027	2028	Период регулирования	Период регулирования
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	Аренная 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.														
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	автомотранспорт	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	38,85	152,88	131,62	135,87	139,93	144,10	136,95	141,01
1.7.6	прочие хлебные	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	4 816,08	4 146,35	4 280,18	4 407,92	4 539,49	4 314,23	4 441,93
1.7.8	медицинский	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	перевозка багажа	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	метеоподдержка	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
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
1.7.27	санитарно-эпид. заключение	тыс. руб.						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
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	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		
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	аренда земельных участков (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	платы выбросы и сбросы загрязняющих	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	0,03	0,00
3.2.3.3	иные расходы	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
3.2.3.3.1	-налог на имущество организаций	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	
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.	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
1	2	3	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	10,17	9,60	4,58	21,70	9,88	9,88	9,88	10,17	9,71	11,27
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	11,24	10,60	5,06	23,98	10,91	10,91	10,91	11,24	10,73	12,46
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	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
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
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	12 013,36	11 332,54	5 404,35	25 633,97	11 667,99	11 667,99	11 667,99	12 013,36	11 473,39	13 316,02
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	473,80	446,95	213,14	1 010,99	460,18	460,18	460,18	473,80	452,50	525,18
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	145,18	136,95	65,31	309,78	141,01	141,01	141,01	145,18	138,65	160,92
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	6 341,31	5 981,94	2 852,71	13 531,01	6 159,00	6 159,00	6 159,00	6 341,31	6 056,28	7 028,92
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	4 573,41	4 314,23	2 057,40	9 758,70	4 441,93	4 441,93	4 441,93	4 573,41	4 367,85	5 069,33
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	131,73	124,27	59,26	281,09	127,95	127,95	127,95	131,73	125,81	146,02
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
1.7.10	провод багажа	тыс. руб.	20,78	19,61	9,35	44,35	20,19	20,19	20,19	20,78	19,85	23,04
1.7.11	метеоподдержка	тыс. руб.	8,55	8,06	3,84	18,23	8,30	8,30	8,30	8,55	8,16	9,47
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	240,22	226,61	108,07	512,58	233,31	233,31	233,31	240,22	229,42	266,27
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.	78,38	73,94	35,26	167,24	76,12	76,12	76,12	78,38	74,85	86,88
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.	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.	373 266,49	326 523,57	155 714,94	738 589,27	355 894,63	355 894,63	355 894,63	373 266,49	356 488,95	413 741,31
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	343 060,08	299 831,90	142 986,03	678 213,30	327 049,91	327 049,91	327 049,91	343 060,08	327 640,26	380 259,50
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.	1 441,33	1 333,88	636,11	3 017,20	1 388,56	1 388,56	1 388,56	1 441,33	1 376,55	1 597,62
2.1.4	Электроэнергия на комты, в том числе по уровням напряжения	тыс. руб.	341 618,75	298 498,03	142 349,92	675 196,10	325 661,35	325 661,35	325 661,35	341 618,75	326 263,71	378 661,88
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	24 232,57	21 173,82	10 097,53	47 894,72	23 100,64	23 100,64	23 100,64	24 232,57	23 143,37	26 860,21
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	24 232,57	21 173,82	10 097,53	47 894,72	23 100,64	23 100,64	23 100,64	24 232,57	23 143,37	26 860,21
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
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	5 973,84	5 517,85	2 631,39	12 481,25	5 744,08	5 744,08	5 744,08	5 973,84	5 705,33	6 621,61
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
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5 382,23	4 976,17	2 373,07	11 255,99	5 175,22	5 175,22	5 175,22	5 382,23	5 140,31	5 965,84
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2.1	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
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
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих	тыс.	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	иные расходы	тыс.	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 организаций	тыс. руб.	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.	5 382,23	4 976,17	2 373,07	11 255,99	5 175,22	5 175,22	5 175,22	5 382,23	5 140,31	5 965,84
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	4 305,18	3 980,38	1 898,19	9 003,53	4 139,59	4 139,59	4 139,59	4 305,18	4 111,67	4 772,01

2024 план	2024 факт	Факт 2024, принятый Комитетом
1	2	3
1	2	3
8,94	13,77	
9,88	41,38	
0,00	0,90	0,00
0,00	0,90	
0,00	0,00	
0,00	0,00	
10 558,12	7 503,74	0,00
416,41	584,58	
127,59	58,85	
5 573,15	5 525,89	
4 019,41	1 205,15	
115,78	18,78	
0,00	0,00	
18,27	0,00	
7,51	0,00	
211,12	110,49	
0,00	0,00	
0,00	0,00	
68,88	0,00	
0,00	0,00	
0,00	0,00	
190 934,04	195 831,75	316 451,37
177 076,71	163 868,30	303 158,22
0,00	0,00	
61,66	597,42	137 136,25
177 015,05	163 270,88	166 021,97
10 383,71	25 649,33	9 738,85
10 383,71	25 649,33	9 738,85
0,00	0,00	0,00
3 473,63	6 314,12	3 554,30
0,00	0,00	
5 318,76	4 366,73	4 218,42
0,03	0,03	0,00
0,00	0,00	
0,00	0,00	
0,03	0,03	0,00
0,03	0,03	
0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	
4 684,03	4 218,42	4 218,42
3 746,70	3 104,04	3 104,04

№ п/п	Показатель	единиц измерения	Факт	Факт	Факт	Утверждено Комитетом	Факт	Утверждено Комитетом	Факт	Утверждено Комитетом		Предложение ТСО			Утверждено Комитетом	
			2020	2021	2022	2023		2024		01.07.2025	2025	2026	2027	2028	Период регулирования	Период регулирования
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-, теплозергию, 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	-4,63	0,00	-45,96	0,12	-37,20	0,09	0,07	0,03	0,03		
11	Нормативный уровень прибыли	%	0,00		0,00											
	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.	гом	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	
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
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 (неполученные, 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-, теплоэнергию, 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 соощрение			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	
-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

№№ пп	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	м ³	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	м ³	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	м ³	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	м ³	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	м ³	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:	м ³	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	м ³	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	м ³	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	0,0	
	по приборам учета	м ³	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	0,0	
	- сельскому	м ³	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	м ³	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	м ³	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	м ³	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	м ³	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	м ³	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	м ³	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	м ³	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	м ³	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	0,000068	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 $\times 1^\circ\text{C}$		0,000010	0,000010	0,000010	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	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	980,45	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	983,13	
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, °C		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	65,0	
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, °C		5,0	5,0	5,0	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	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	1,1500	1,1500	1,1500	1,2500	1,2500	1,2500	1,25	1,25	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	20 584,95	
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м ³	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	641,50	575,89	707,11	641,50	575,89	707,11	641,50	501,66
4	Тариф на горячую воду	руб./м ³	1 520,59	1 675,15	1 580,54	1 520,59	1 675,15	1 545,30	1 877,65	2 320,42	2 110,94	575,89	707,11	641,50	2 114,97	2 524,36							

Приложение 7
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2025 года № 38

участок Айон																					
№ п/п	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	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	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	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	
	удельная теплоемкость воды, $1 \times 10^3 \text{ Гкал}/\text{кг} \times 1^\circ\text{C}$		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	
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, °C		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, °C		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, (I+Kn)		1,25	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500	1,25	1,25	1,2500	1,2500	1,2500	1,25	1,25	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500	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	25 437,60	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./м ³	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

№№ пп	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	м ³		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	м ³		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	м ³	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	м ³	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	м ³	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:	м ³	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	м ³	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	0,0	
	по нормативу	м ³				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	м ³				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	м ³	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	м ³				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	м ³				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	м ³	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	м ³				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	м ³				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	м ³	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	м ³				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	м ³				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	0,067651	0,067651	0,067651	0,067651	0,067651	0,067651	0,071384	0,071384	0,071384	0,000000	0,000000	
	удельная теплоемкость воды, 1×10^6 Гкал/кг $\times 1$ °C					0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	
	плотность воды при температуре, равной т ГВС, и среднем по году давлении воды в трубопроводе					980,69	980,69	980,69	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	
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, °C					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, °C					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)					1,1150	1,1150	1,1150	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./м ³	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/м ³	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

№№ 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. населению:	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	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	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	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	9,9	22,7	8	10	18	9,9	22,7	8	10	18	9,9	22,7	8
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 кубм холода 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		
	удельная теплоемкость воды, 1×10^6 Гкал/кг $\times 1^\circ\text{C}$																					
			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 1 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, $^\circ\text{C}$		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, $^\circ\text{C}$		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, ($i+Kn$)		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	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./м ³	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./м ³	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

№№ пп	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	м ³	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	м ³	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	м ³	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	м ³	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	м ³	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:	м ³	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	м ³	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	м ³	0,0	0,0	0,0				0	0	0												
	по приборам учета	м ³	0,0	0,0	0,0				0	0	0												
	- сельскому	м ³	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	м ³	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	м ³	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	м ³	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	м ³	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	м ³	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	м ³	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	м ³	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	м ³	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 $\times 1^\circ\text{C}$		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 т 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, °C		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, °C		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	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	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./м ³	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	461,06	461,06		
4	Тариф на горячую воду	руб/м ³	1 180,59	1 345,32	1 249,09	1 180,59	1 345,32	1 249,09	1 458,60	1 948,64	1 707,43	456,20	456,20	1 732,75	2 109,57								

участок Рыткун

№№ 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	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	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		
	удельная теплоемкость воды, $1 \times 10^6 \text{ Гкал}/\text{кг} \times 1^\circ\text{C}$																					
	плотность воды при температуре, равной т 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, °C		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, °C		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+Кп)		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./м ³	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	5 709,74	4 244,22	4 685,31	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-э/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	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	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	
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	
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	
6.	Участок Биллингс	одноставочный, руб./Гкал	646,29	681,84	681,84	739,80	752,38	790,00	790,00	821,60	821,60	
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	
8.	Участок Рыткучи	одноставочный, руб./Гкал	748,34	789,50	789,50	856,61	871,17	914,73	914,73	951,32	951,32	

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	одноставочный 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	одноставочный 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	одноставочный руб./куб.м.	456,20	676,95	461,06	461,06	461,06	487,75	487,75	507,26	507,26	527,55

».

Приложение 12
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2025 года № 38

«Приложение 3
к постановлению Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2023 года № 24-э/4

**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		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-э/3.

».