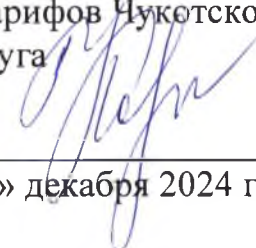


**Комитет государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа**



УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного  
округа

  
Е.В. Ковальская  
«20» декабря 2024 года

**ПРОТОКОЛ**

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

от 20 декабря 2024 года

№ 27

г. Анадырь

**Председательствующий:**

Ковальская Елена  
Владиславовна

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

**Присутствовали:**

**Члены правления:**

Безпалько Михаил  
Петрович

- начальник 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

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

Савонова Марина

- начальник отдела регулирования тарифов и



2. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» потребителям, на 2025 год (докладчик: Омельчук А.В.);

3. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иультинское» потребителям, на 2025 год (докладчик: Таранюк А.С.);

4. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» потребителям, на 2025 год (докладчик: Савонова М.А.);

5. О корректировке долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «Чукотэнерго» потребителям, на 2025-2028 годы (докладчик: Савонова М.А.);

6. О корректировке долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» потребителям, на 2025 год (докладчик: Савонова М.А.).

**1. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» потребителям, на 2025 год**

(Ковальская Е.В., Беспалько М.П., Демещенко М.Г., Комнатный А.С., Петрова Т.Г., Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

**СЛУШАЛИ:**

Таранюк А.С. (уполномоченного по делу) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения для МП «ЧРКХ» потребителям, на 2025-2028 годы (дело № 50 от 16 мая 2024 года).

Основание для рассмотрения:

заявление о корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения с 01.01. 2025 года по 31.12. 2028 года (исх. № ОбщИсх 781/4 от 27.04.2024 г., вх. № 706/11 от 02.04.2024(10:48)).

Обосновывающие материалы, представлены в электронном виде (подписанные ЭЦП) от Скрипник Румии Няимовны, главного экономиста МП «ЧРКХ» на электронный адрес: rek\_chao@anadyr.ru (19,33 ГБ).

Комитетом направлено в адрес регулируемой организации извещение № 32 от 11.12.2024 года о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. Проект постановления, расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2025 год направлены в установленные сроки.

Регулируемая организация направила в адрес Комитета письмо о невозможности принять участие в заседании Правления, а также согласие с предложенными тарифами (исх. № Отнз-2460/4 от 20.12.2024 года).

Анализ материалов и расчёта тарифов выполнен Комитетом в соответствии с нормативными правовыми актами в области регулирования тарифов в сфере теплоснабжения с учетом фактических показателей

деятельности предприятия за 2022-2023 годы и плановых показателей на 2024 год.

В связи с тем, что МП «ЧРКХ» - многоотраслевое предприятие, часть производимой электрической и тепловой энергии, воды и водоотведения, услуги по обращению с ТКО направляется на производство других регулируемых услуг по фактической себестоимости.

Анализ расходов организации по отдельным видам деятельности осуществляется с учетом плановых балансовых показателей и производственных программ, тарифы устанавливаются только на объем продукции, реализуемой потребителям.

При формировании балансовых предложений Комитет руководствовался пунктом 22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 (далее – Основы ценообразования) в соответствии с которым объем полезного отпуска тепловой энергии определяется в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

МП «ЧРКХ» по участку Певек приобретает тепловую энергию у филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» (ПАТЭС) согласно схеме теплоснабжения городского округа Певек Чукотского автономного округа до 2037 года, утвержденной постановлением Администрации городского округа Певек от 29.11.2022 № 711.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов» для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» Плавучая атомная теплоэлектростанция утвержден полезный отпуск тепловой энергии в размере 90 550 Гкал.

Отмечено, что в отношении утвержденных показателей сводного прогнозного баланса по тепловой энергии на 2025 год Комитет направил в ФАС России возражение от 06.11.2024 исх. № 11-02/1230 по показателям сводного баланса по выработке и полезного отпуска тепловой энергии. Возражение в части подхода ФАС России, которые противоречат пункту 22 Основ ценообразования.

На момент окончания экспертизы ответ ФАС России на обращение органа регулирования не поступил.

Ввиду отсутствия утвержденных схем теплоснабжения для населенных пунктов Айон, Биллингс и Рыткучи, при расчете тарифов на тепловую энергию производственная программа принята Комитетом с учётом динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Технико-экономические показатели за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования всего по организации (Таблица 1) составляют:

Таблица 1

Натуральные показатели	2022 год		2023 год		Утверждено Комитетом на 2024 год	2025 год план
	Утверждено Комитетом	факт	Утверждено Комитетом	факт		
1	2	3	4	5	6	7
Выработка теплоэнергии	17 482	22 184	17482	21162	22184	16 497
Расход т/эн на с/н	765	471	765	472	647	474
то же в % к выработке	4	2	4	2	3	3
Покупная т/энергия	108 677	108 709	108677	97990	108677	90 550
Отпуск т/эн в сеть	125 394	130 422	125394	118680	130214	106 573
Потери т/эн в сетях	14 980	30 614	15076	23 659	20023	14 672
то же в % к отпуску в сеть	12	23	14	20	15	14
<b>Полезный отпуск т/энергии</b>	<b>110 414</b>	<b>99 808</b>	<b>110318</b>	<b>95 020</b>	<b>110191</b>	<b>91 901</b>
в т.ч. подразделениям предприятия	20 336	13 332	20336	11 245	19564	16 189
<b>продано потребителям</b>	<b>90 078</b>	<b>86 476</b>	<b>89982</b>	<b>83775</b>	<b>90627</b>	<b>75 712</b>
в том числе населению:	56 266	53 491	56266	50780	56729	48 771
городскому	49 143	45 906	49143	43 012	49143	41 052
сельскому	7 123	7 585	7123	7 768	7585	7 719
в т.ч. бюджетным	18 946	17 983	18850	16 948	18980	14 430
в т.ч. прочим	14 866	15 002	14866	16 047	14918	12 511

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, а также удельный расход условного топлива утверждены для МП «ЧРКХ» Приказом Департамента промышленной политики Чукотского автономного округа от 15.01.2024 г. № 20-од.

Комитетом при расчете необходимой валовой выручки определены следующие показатели нормативов:

1. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии:

- участок Айон – 542 Гкал;
- участок Биллингс – 380 Гкал;
- участок Певек – 12838 Гкал;
- участок Рыткучи – 912 Гкал.

2. Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии:

участок Айон – 227,09 кг/Гкал;

участок Биллингс – 186,86 кг/Гкал;

участок Рыткучи – 161,46 кг/Гкал.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен), орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, в том числе:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

цены на природный газ;

предельные темпы роста тарифов и динамика цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий и услуги жилищно-коммунального комплекса (в среднем за год к предыдущему году) для соответствующей категории потребителей;

динамика цен (тарифов) на товары (услуги) (в среднем за год к предыдущему году).

Отметим, в отсутствии обращения МП «ЧРКХ» о корректировке операционных расходов на производство тепловой энергии (мощности) на 2025-2028 годы, с учетом утвержденного Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов от 30.09.2024, в котором ИПЦ на 2025 год – 1,058%, Комитетом операционные расходы на тепловую энергию на 2025 год приняты на уровне ИПЦ предложенным предприятием 1,042%, расходы приобретение энергетических ресурсов в том числе, уголь – 103,7%,

дизельное топливо - 103,4%, электрическая энергия и холодная вода – 104,0%.

В целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации Орган регулирования не принимает в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией.

Согласно пункту 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания) с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях и включающей следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

д) утверждение или изменение в установленном порядке инвестиционной программы, реализация инвестиционной программы (ввод производственных объектов в эксплуатацию);

е) изменение уровня доходности долгосрочных государственных долговых обязательств по сравнению с уровнем, учтенным при расчете необходимой валовой выручки;

ж) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения;

з) отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

и) отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

к) изменение расхода топлива, относимого на производство тепловой энергии, при изменении метода распределения удельного расхода условного топлива между электрической энергией, отпускаемой с шин электростанций, и тепловой энергией, отпускаемой с коллекторов электростанций при комбинированном производстве электрической и тепловой энергии.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

Отметим, что МП «ЧРКХ» не представлен расчет корректировки необходимой валовой выручки по итогам деятельности за 2023 год.

Комитетом, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, а так же в целях сдерживания уровня роста тарифов на регулируемый период 2025 года, принято решение исключить из необходимой валовой выручки (НВВ) объем средств в размере 140 000 тыс. рублей по участку Рыткучи.

Для возмещения расходов, неучтенных при установлении тарифов на 2025 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 г. № 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 ЖКХ Чукотского автономного округа.



Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа доводит информацию об объемах средств, неучтенных в НВВ при установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2025 год МП «ЧРКХ», в официальном порядке в адрес главного распорядителя бюджетных средств в срок не позднее 28 декабря 2024 года.

С учетом долгосрочных параметров и прогнозных параметров регулирования определена необходимая валовая выручка на расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования:

участок Айон: 2025 год – 24 893 тыс. рублей, 2026 год – 25 936 тыс. рублей, 2027 год – 26 752 тыс. рублей, 2028 год – 27 593 тыс. рублей;

участок Биллингс: 2025 год – 32 161 тыс. рублей, 2026 год – 33 459 тыс. рублей, 2027 год – 34 521 тыс. рублей, 2028 год – 35 617 тыс. рублей;

участок Певек: 2025 год – 486 830 тыс. рублей, 2026 год – 506 513 тыс. рублей, 2027 год – 525 735 тыс. рублей, 2028 год – 545 695 тыс. рублей;

участок Рыткучи: 2025 год – 108 068 тыс. рублей, 2026 год – 229 365 тыс. рублей, 2027 год – 238 191 тыс. рублей, 2028 год – 247 361 тыс. рублей.

Тарифы для населения на 2025 год рассчитаны в рамках предельного максимального индекса роста платы граждан и в соответствии с постановлением Губернатора Чукотского автономного округа от 13 декабря 2024 года № 221 «Об установлении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Чукотского автономного округа на 2025 год»:

с 1 января – с ростом на 0% к декабрю 2024 года, с 1 июля – с ростом на 8,5 % к уровню тарифа, действующего в 1 полугодии 2025 года.

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.

Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) и необходимой валовой выручки представлен в приложениях 1-5 к настоящему протоколу.

2) В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Основами ценообразования, органы регулирования устанавливают тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям.

МП «ЧРКХ» не несет дополнительные расходы, связанные с подготовкой теплоносителя, ввиду отсутствия водоподготовительного оборудования для химической очистки подпиточной воды.

В соответствии с Основами ценообразования, тарифы на теплоноситель устанавливаются равными тарифам, установленным на холодную воду.

3) В соответствии с Основами ценообразования органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой

системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для теплоснабжающих организаций, поставляющих горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Компонент на тепловую энергию устанавливается органом регулирования в виде одноставочного тарифа, равного одноставочному тарифу на тепловую энергию (мощность).

Компонент на теплоноситель устанавливается органом регулирования в виде одноставочного компонента и принимается равным тарифу на теплоноситель.

МП «ЧРКХ» обеспечивает горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы горячего водоснабжения (теплоснабжения).

Под открытой системой горячего теплоснабжения (горячего водоснабжения) понимается технологически связанный комплекс инженерных сооружений, предназначенный для теплоснабжения и горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора горячей воды из тепловой сети.

Тарифы для населения на 2025 год рассчитаны в рамках предельного максимального индекса роста платы граждан и в соответствии с постановлением Губернатора Чукотского автономного округа от 13 декабря 2024 года № 221 «Об установлении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Чукотского автономного округа на 2025 год»:

с 1 января – с ростом на 0% к декабрю 2024 года, с 1 июля – с ростом на 9,8 % к уровню тарифа, действующего в 1 полугодии 2025 года.

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.

Расчет тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для теплоснабжающих организаций, поставляющих горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) представлены в приложениях 6-9 к настоящему протоколу.

В ходе обсуждения

### **РЕШИЛИ:**

1. 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» следующие изменения:

1.1 приложения 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 10 к настоящему протоколу;

1.2 приложения 2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 11 к настоящему протоколу;

1.3 приложения 3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 12 к настоящему протоколу.

**ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

**За – 7; Против – 0; Воздержавшихся – 0.**

**2. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» потребителям, на 2025 год**

---

(Ковальская Е.В., Беспалько М.П., Демещенко М.Г., Комнатный А.С., Петрова Т.Г., Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

**СЛУШАЛИ:**

Омельчук А.В. (уполномоченного по делу) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения для МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» потребителям, на 2025 – 2028 годы (дело № 18 от 14 мая 2024 года).

Основание для рассмотрения:

заявление МП го Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» о корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения с 01.01.2025 г. по 31.01.2025 г.» от 02.05.2024 г. № 1447 (вх. № 661 от 02.05.2024);

обосновывающие материалы, представленные в виде ссылки облачного хранения - <https://disk.yandex.ru/d/ZOLluihQF-kZMw> (подписанные ЭЦП) от Абеевой Гульжанат Серсембайевны, начальника планово-экономического отдела МП го Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» (2,97 Гб) на электронный адрес: rek\_chao@anadyr.ru.

Комитетом направлено в адрес МП го Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» (далее – АГКХ) извещение № 32 от 11.12.2024 года о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. Проект постановления, расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2025 годы направлены в установленные сроки.

Регулируемая организация направила в адрес Комитета письмо об отсутствии возможности участвовать в заседании правления (исх. № 06-01/4556 от 19.12.2024). По статьям «Расходы на тепловую энергию», «Расходы на теплоноситель» просит учесть согласованные объемы покупки теплоносителя – 15 780 куб. м, тепловой энергии (мощности) – 198 856 Гкал, а также тарифные решения, принятые в отношении АО «Чукотэнерго».

Анализ материалов и расчёта тарифов, представленных предприятием, выполнен Комитетом в соответствии с нормативными правовыми актами в области регулирования тарифов в сфере теплоснабжения с учетом

фактических показателей работы предприятия за 2022-2023 годы и плановых показателей на 2024 год.

При формировании балансовых предложений Комитет руководствовался пунктом 22 Основ ценообразования, в соответствии с которым объем полезного отпуска тепловой энергии определяется в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальный расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

АГКХ покупает тепловую энергию с коллекторов филиала АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ (которая производит тепловую энергию в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более) для дальнейшей реализации потребителям. Покупка тепловой энергии согласована предприятиями и составляет – 198 856 Гкал (100,3% к плану 2024 года).

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов» для филиала Анадырская ТЭЦ АО «Чукотэнерго» утвержден полезный отпуск тепловой энергии в размере 198 856 Гкал.

Технико-экономические показатели за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования всего по организации (Таблица 2) составляют:

Таблица 2

Натуральные показатели	2022 год		2023 год		Утверждено Комитетом на 2024 год	2025 год план
	Утверждено Комитетом	факт	Утверждено Комитетом	факт		
1	2	3	4	5	6	7
Выработка теплоэнергии						
Расход т/эн на с/н						
то же в % к выработке						
Покупная т/энергия	192 486	190 309	197 872	196 527	198 167	198 856
Отпуск т/эн в сеть	192 486	190 309	197 872	196 527	198 167	198 856
Потери т/эн в сетях	19 807	9 397	19 383	15 812	19 383	19 383
то же в % к отпуску в сеть	10	5	10	8	10	10
<b>Полезный отпуск т/энергии</b>	<b>172 679</b>	<b>180 912</b>	<b>178 489</b>	<b>180 715</b>	<b>178 784</b>	<b>179 473</b>

(Гкал)

Натуральные показатели	2022 год		2023 год		Утверждено Комитетом на 2024 год	2025 год план
	Утверждено Комитетом	факт	Утверждено Комитетом	факт		
1	2	3	4	5	6	7
в т.ч. подразделениям предприятия	23 935	22 357	25 699	22 849	22 608	20 487
<b>продано потребителям</b>	148 744	158 555	152 790	157 866	156 176	158 986
<i>в том числе населению:</i>	79 462	93 550	84 096	89 983	90 615	92 319
городскому	77 041	90 459	81 537	87 279	87 561	89 195
сельскому	2 421	3 091	2 559	2 704	3 054	3 123
в т.ч. бюджетным	48 065	46 254	48 142	48 010	46 000	46 854
в т.ч. прочим	21 216	18 750	20 552	19 872	19 562	19 814

Необходимо отметить, что для АГКХ на протяжении ряда лет не утверждались нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя.

Приказом Департаментом промышленной политики Чукотского автономного округа от 25.05.2020 г. № 105-од нормативы утверждены на 2020 год.

Комитетом при расчете необходимой валовой выручки на тепловую энергию (мощность) определены следующие показатели нормативов:

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии – 19 382 Гкал.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-

экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, в том числе:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

цены на природный газ;

предельные темпы роста тарифов и динамика цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий и услуги жилищно-коммунального комплекса (в среднем за год к предыдущему году) для соответствующей категории потребителей;

динамика цен (тарифов) на товары (услуги) (в среднем за год к предыдущему году).

Отметим, в отсутствие обращения АГКХ о корректировке операционных расходов на производство тепловой энергии (мощности) на 2025-2028 годы, с учетом утвержденного Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов от 30.09.2024, в котором ИПЦ на 2025 год – 1,058%, Комитетом операционные расходы на тепловую энергию на 2025 год приняты на уровне ИПЦ предложенным предприятием 1,042%, расходы приобретение энергетических ресурсов в том числе, 103,4%, электрическая энергия и холодная вода – 104,0%.

В целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации Орган регулирования не принимает в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией.

Согласно пункту 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с Методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях и включающей следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

д) утверждение или изменение в установленном порядке инвестиционной программы, реализация инвестиционной программы (ввод производственных объектов в эксплуатацию);

е) изменение уровня доходности долгосрочных государственных долговых обязательств по сравнению с уровнем, учтенным при расчете необходимой валовой выручки;

ж) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения;

з) отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

и) отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

к) изменение расхода топлива, относимого на производство тепловой энергии, при изменении метода распределения удельного расхода условного топлива между электрической энергией, отпускаемой с шин электростанций, и тепловой энергией, отпускаемой с коллекторов электростанций при комбинированном производстве электрической и тепловой энергии.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

Отмечено, что АГКХ не представлен расчет корректировки необходимой валовой выручки по итогам деятельности за 2023 год.

С учетом долгосрочных параметров и прогнозных параметров регулирования определена необходимая валовая выручка предприятия на расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования:

2025 год – 1 261 917 тыс. рублей;

2026 год – 1 313 341 тыс. рублей;  
2027 год – 1 364 276 тыс. рублей;  
2028 год – 1 417 210 тыс. рублей.

Тарифы для населения на 2025 год рассчитаны в рамках предельного максимального индекса роста платы граждан и в соответствии с постановлением Губернатора Чукотского автономного округа от 13 декабря 2024 года № 221 «Об установлении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Чукотского автономного округа на 2025 год»:

с 1 января – с ростом на 0% к декабрю 2024 года, с 1 июля – с ростом на 8,5 % к уровню тарифа, действующего в 1 полугодии 2025 года.

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.

Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) и необходимой валовой выручки представлен в приложении 13 к настоящему протоколу.

В ходе обсуждения

#### **РЕШИЛИ:**

1. Внести в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2023 года № 24-э/6 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» потребителям, на 2024-2028 годы» следующие изменения:

1.1 приложение 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 14 к настоящему протоколу.

#### **ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

**За – 7; Против – 0; Воздержавшихся – 0.**

### **3. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иультинское» потребителям, на 2025 год**

---

(Ковальская Е.В., Беспалько М.П., Демещенко М.Г., Комнатный А.С., Петрова Т.Г., Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

#### **СЛУШАЛИ:**

1) Таранюк А.С. (уполномоченного по делу) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения для МУП ЖКХ «Иультинское» потребителям, на 2025 – 2028 годы (дела №№ 14,15,17 от 13 мая 2024 года).

Основание для рассмотрения:



- заявление о корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения с 01 января 2025 года по 31 декабря 2028 года (№ 01-09/1377 от 24 апреля 2024 г.);

- заявление о корректировке установленных тарифов на теплоноситель с 01 января 2025 года по 31 декабря 2028 года (№ 01-09/1376 от 24 апреля 2024 г.);

- заявление о корректировке установленных тарифов в сфере горячая вода в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) с 01 января 2025 года по 31 декабря 2028 года (№ 01-09/1375 от 24 апреля 2024 г.),

обосновывающие материалы, представленные в электронном виде (подписаны ЭЦП) от Логиновой Татьяны Витальевны, главного экономиста МУП ЖКХ «Иультинское» на электронный адрес: rek\_chao@anadyr.ru (19,33 ГБ).

Комитетом направлено в адрес регулируемой организации извещение № 32 от 11.12.2024 года о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. Проект постановления, расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2025 годы направлены в установленные сроки.

Регулируемая организация направила в адрес Комитета письмо об отсутствии возможности принять участие в заседании Правления, а также согласие с предложенными тарифами (исх. № 01-09/4006 от 20.12.2024 года).

Анализ материалов и расчёта тарифов, представленных предприятием, выполнен Комитетом в соответствии с нормативными правовыми актами в области регулирования тарифов в сфере теплоснабжения с учетом фактических показателей работы предприятия за 2022-2023 годы и плановых показателей на 2024 год.

МУП ЖКХ «Иультинское» является многоотраслевым предприятием и осуществляет деятельность в сферах электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, в 7 населенных пунктах Чукотского автономного округа, кроме того, организация осуществляет и нерегулируемые виды деятельности.

В связи с тем, что МУП ЖКХ «Иультинское» - многоотраслевое предприятие, часть производимой электрической и тепловой энергии, воды и водоотведения, услуги по обращению с ТКО направляется на производство других регулируемых услуг по фактической себестоимости.

Анализ расходов организации по отдельным видам деятельности осуществляется с учетом плановых балансовых показателей и производственных программ, тарифы устанавливаются только на объем продукции, реализуемой потребителям.

При формировании балансовых предложений Комитет руководствовался пунктом 22 Основ ценообразования, в соответствии с которым объем полезного отпуска тепловой энергии определяется в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При

отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

МУП ЖКХ «Иультинское» покупает тепловую энергию с коллекторов филиала АО «Чукотэнерго» Эгвекинотская ГРЭС (которая производит тепловую энергию в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более) для дальнейшей реализации потребителям. Покупка тепловой энергии согласована предприятиями и составляет – 89 500 Гкал (102,4% к плану 2024 года).

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов» для филиала Эгвекинотская ГРЭС АО «Чукотэнерго» утвержден полезный отпуск тепловой энергии в размере 89 5000 Гкал.

Ввиду отсутствия в Муниципалитете утвержденной (актуализированной) схемы теплоснабжения, при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП ЖКХ «Иультинское» производственная программа принята Комитетом с учётом динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Технико-экономические показатели за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования всего по организации (Таблица 3) составляют:

Таблица 3

Натуральные показатели	2022 год		2023 год		Утверждено Комитетом на 2024 год	Гкал 2025 год план
	Утверждено Комитетом	факт	Утверждено Комитетом	факт		
1	2	3	4	5	6	7
Выработка теплоэнергии	19 524	20 323	20 139	20 752	20 187	20 457
Расход т/эн на с/н	1 062	1 071	1 088	1 167	1 083	1 118
то же в % к выработке	5	5	5	6	5	5
Покупная т/энергия	79 627	87 382	84 734	87 509	87 386	89 500
Отпуск т/эн в сеть	98 089	106 634	103 785	107 094	106 490	108 839
Потери т/эн в сетях	20 917	36 439	25 391	36 213	34 001	34 001
то же в % к отпуску в сеть	21	34	24	34	32	31
<b>Полезный отпуск т/энергии</b>	<b>77 172</b>	<b>70 195</b>	<b>78 394</b>	<b>70 881</b>	<b>72 489</b>	<b>74 838</b>
в т.ч. подразделениям предприятия	21 930	11 436	21 802	13 306	15 281	16 566
<b>продано потребителям</b>	<b>55 242</b>	<b>58 759</b>	<b>56 592</b>	<b>57 575</b>	<b>57 208</b>	<b>58 272</b>

Натуральные показатели	2022 год		2023 год		Утверждено Комитетом на 2024 год	2025 год план
	Утверждено Комитетом	факт	Утверждено Комитетом	факт		
1	2	3	4	5	6	7
в том числе населению:	33 508	33 497	33 949	33 218	33 592	33 765
городскому	24 715	24 420	25 020	26 184	25 437	25 939
сельскому	8 793	9 077	8 929	7 034	8 155	7 825
в т.ч. бюджетным	13 347	17 692	14 692	16 987	15 867	17 050
в т.ч. прочим	8 387	7 569	7 951	7 371	7 749	7 458

Необходимо отметить, что МУП ЖКХ «Иультинское» на данный момент и на протяжении ряда лет не утверждались нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии.

Комитетом при расчете необходимой валовой выручки определены следующие показатели нормативов:

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии:

- участок Амгуэма – 2 467 Гкал;
- участок Конергино – 783 Гкал;
- участок Уэлькаль – 766 Гкал;
- участок Эгвекинот – 29 749 Гкал;
- участок Мыс Шмидта – 235 Гкал.

Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии:

- участок Амгуэма – 253,20 кг/Гкал;
- участок Конергино – 266,10 кг/Гкал;
- участок Уэлькаль – 265,70 кг/Гкал;
- участок Мыс Шмидта – 200,66 кг/Гкал.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-

экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, в том числе:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

цены на природный газ;

предельные темпы роста тарифов и динамика цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий и услуги жилищно-коммунального комплекса (в среднем за год к предыдущему году) для соответствующей категории потребителей;

динамика цен (тарифов) на товары (услуги) (в среднем за год к предыдущему году).

Отметим, в отсутствие обращения МУП ЖКХ «Иультинское» о корректировке операционных расходов на производство тепловой энергии (мощности) на 2025-2028 годы, с учетом утверждённого Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов от 30.09.2024, в котором ИПЦ на 2025 год – 1,058%, Комитетом операционные расходы на тепловую энергию на 2025 год приняты на уровне ИПЦ предложенным предприятием 1,042%, расходы приобретение энергетических ресурсов в том числе, уголь – 103,7%, дизельное топливо - 103,4%, электрическая энергия и холодная вода – 104,0%.

В целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации Орган регулирования не принимает в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией.

Согласно пункту 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с Методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях и включающей следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического

развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

д) утверждение или изменение в установленном порядке инвестиционной программы, реализация инвестиционной программы (ввод производственных объектов в эксплуатацию);

е) изменение уровня доходности долгосрочных государственных долговых обязательств по сравнению с уровнем, учтенным при расчете необходимой валовой выручки;

ж) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения;

з) отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

и) отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

к) изменение расхода топлива, относимого на производство тепловой энергии, при изменении метода распределения удельного расхода условного топлива между электрической энергией, отпускаемой с шин электростанций, и тепловой энергией, отпускаемой с коллекторов электростанций при комбинированном производстве электрической и тепловой энергии.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

Отмечается, что МУП ЖКХ «Иульгинское» не представлен расчет корректировки необходимой валовой выручки по итогам деятельности за 2023 год.

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 2025 года, принято решение исключить из необходимой валовой выручки объем средств в размере 264 500,00 тыс. рублей из них:

- участок Амгуэма – 70 000,00 тыс. рублей;
- участок Конергино – 30 000,00 тыс. рублей;
- участок Уэлькаль – 30 000,00 тыс. рублей;
- участок Эгвекинот – 120 000,00 тыс. рублей;
- участок Мыс Шмидта – 27 000 тыс. рублей.

Для возмещения расходов, неучтенных при установлении тарифов на 2025 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 г. № 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 ЖКХ Чукотского автономного округа.

Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа доводит информацию об объемах средств, неучтенных в НВВ при установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2025 год МУП ЖКХ «Иульгинское», в официальном порядке в адрес главного распорядителя бюджетных средств в срок не позднее 28 декабря 2024 года.

С учетом долгосрочных параметров и прогнозных параметров регулирования определена необходимая валовая выручка предприятия на расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования:

участок Амгуэма: 2025 год – 127 811 тыс. рублей, 2026 год – 235 663 тыс. рублей, 2027 год – 225 586 тыс. рублей, 2028 год – 234 100 тыс. рублей;

участок Конергино: 2025 год – 80 365 тыс. рублей, 2026 год – 124 391 тыс. рублей, 2027 год – 109 626 тыс. рублей, 2028 год – 113 183 тыс. рублей;

участок Уэлькаль: 2025 год – 65 167 тыс. рублей, 2026 год – 94 310 тыс. рублей, 2027 год – 96 789 тыс. рублей, 2028 год – 90 089 тыс. рублей;

участок Эгвекинот: 2025 год – 703 791 тыс. рублей, 2026 год – 795 983 тыс. рублей, 2027 год – 827 557 тыс. рублей, 2028 год – 860 387 тыс. рублей;

участок Мыс Шмидта: 2025 год – 34 051 тыс. рублей, 2026 год – 72 061 тыс. рублей, 2027 год – 68 584 тыс. рублей, 2028 год – 70 867 тыс. рублей;

Тарифы для населения на 2025 год рассчитаны в рамках предельного максимального индекса роста платы граждан и в соответствии с постановлением Губернатора Чукотского автономного округа от 13 декабря 2024 года № 221 «Об установлении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Чукотского автономного округа на 2025 год»:

с 1 января – с ростом на 0% к декабрю 2024 года, с 1 июля – с ростом на 8,5 % к уровню тарифа, действующего в 1 полугодии 2025 года.

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.

Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) и необходимой валовой выручки представлен в приложениях 15-20 к настоящему протоколу.

2) В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Основами ценообразования, органы регулирования устанавливают тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям.

МУП ЖКХ «Иультинское» не несет дополнительные расходы, связанные с подготовкой теплоносителя, ввиду отсутствия водоподготовительного оборудования для химической очистки подпиточной воды.

В соответствии с Основами ценообразования, тарифы на теплоноситель устанавливаются равными тарифам, установленным на холодную воду.

3) В соответствии с Основами ценообразования органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для теплоснабжающих организаций, поставляющих горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Компонент на тепловую энергию устанавливается органом регулирования в виде одноставочного тарифа, равного одноставочному тарифу на тепловую энергию (мощность).

Компонент на теплоноситель устанавливается органом регулирования в виде одноставочного компонента и принимается равным тарифу на теплоноситель.

МУП ЖКХ «Иультинское» обеспечивает горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы горячего водоснабжения (теплоснабжения).

Под открытой системой горячего теплоснабжения (горячего водоснабжения) понимается технологически связанный комплекс инженерных сооружений, предназначенный для теплоснабжения и горячего

водоснабжения, осуществляемого путем отбора горячей воды из тепловой сети.

Тарифы для населения на 2025 год рассчитаны в рамках предельного максимального индекса роста платы граждан и в соответствии с постановлением Губернатора Чукотского автономного округа от 13 декабря 2024 года № 221 «Об установлении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Чукотского автономного округа на 2025 год»:

с 1 января – с ростом на 0% к декабрю 2024 года, с 1 июля – с ростом на 9,8 % к уровню тарифа, действующего в 1 полугодии 2025 года.

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.

Расчет тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для теплоснабжающих организаций, поставляющих горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) представлены в приложениях 21-24 к настоящему протоколу.

В ходе обсуждения

#### **РЕШИЛИ:**

1. Внести в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2023 года № 24-э/5 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иультинское» потребителям, на 2024-2028 годы» следующие изменения:

1.1 приложения 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 25 к настоящему протоколу;

1.2 приложения 2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 26 к настоящему протоколу;

1.3 приложения 3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 27 к настоящему протоколу.

#### **ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

**За – 7; Против – 0; Воздержавшихся – 0.**



#### **4. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» потребителям, на 2025 год**

(Ковальская Е.В., Беспалько М.П., Демещенко М.Г., Комнатный А.С., Петрова Т.Г., Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

##### **СЛУШАЛИ:**

1) Савонову М.А. (уполномоченного по делу) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения для ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» потребителям, на 2025 – 2028 годы (дела №№ 30-32 от 15 мая 2024 года).

Основание для рассмотрения:

- заявление о корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения с 01.01.2025 по 31.12.2028 г. (№ 01-12/1692 от 02.05.2024 г.);
- заявление о корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения с 01.01.2025 по 31.12.2028 г. (№ 01-12/1693 от 02.05.2024 г.) (тариф на теплоноситель);

- заявление о корректировке установленных тарифов на горячее водоснабжение в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) с 01.01.2025 по 31.12.2028 г. (№ 01-12/1697 от 02.05.2024 г.),

обосновывающие материалы, представленные на электронном носителе (подписаны ЭЦП) от Миляевой Елены Алексеевны ведущего-экономиста планово-экономического отдела ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» (6,16 Мб).

Комитетом направлено в адрес регулируемой организации извещение № 32 от 11.12.2024 года о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. Проект постановления, расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2025 годы направлены в установленные сроки.

18 декабря 2024 года ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» направлено обращение с просьбой о переносе заседания (исх. № 01-12/4837).

Извещением № 36 от 18.12.2024 года регулируемая организация оповещена о переносе заседания Правления Комитета на 20.12.2024 г.

Регулируемая организация направила в адрес Комитета письмо об отсутствии возможности участия в заседании правления (исх. № 01-12/4859 от 20.12.2024). Вместе с тем ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» представил особое мнение к расчету тарифа (исх. № 01-12/4860 от 20 декабря 2024 года) (приложение 28 к настоящему протоколу).

Анализ материалов и расчёта тарифов, представленных предприятием, выполнен Комитетом в соответствии с нормативными правовыми актами в области регулирования тарифов в сфере теплоснабжения с учетом фактических показателей работы предприятия за 2022-2023 годы и плановых показателей на 2024 год.

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

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

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

Кроме того, в 2023 году была выделена субсидия в сумме 452 106,40 тыс. рублей на финансовое обеспечение затрат в целях бесперебойного оказания услуг потребителям по электро-, тепло-, водоснабжению и водоотведению на 2023 год в рамках реализации мероприятий Подпрограммы «Государственная поддержка жилищно-коммунального хозяйства» Государственной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и водохозяйственного комплекса Чукотского автономного округа» от 07.04.2023 года № 56, дополнительное соглашение № 3 от 20.11.2023 года, из них на погашение просроченной кредиторской задолженности (за истекший период 2022 года) перед АО «Чукотснаб» в размере 386 416,75 тыс. рублей, приобретение резервных источников питания в количестве 3-х штук (Договор с ООО «НордЭнерго» от 20.08.2023 № 213/23).

Анализ расходов организации по отдельным видам деятельности осуществляется с учетом плановых балансовых показателей и производственных программ, тарифы устанавливаются только на объем реализуемой продукции.

В соответствии пунктом 10 Основ ценообразования Регулируемые организации ведут отдельный учет объема тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением следующих регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения, за исключением случаев, установленных Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

а) производство тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более;

б) производство тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии менее 25 МВт;

в) производство тепловой энергии (мощности) не в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии;

г) производство теплоносителя;

д) передача тепловой энергии и теплоносителя;

е) сбыт тепловой энергии и теплоносителя;

ж) подключение к системе теплоснабжения;

з) поддержание резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии.

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» не представлены данные об организации раздельного учета по регулируемым видам деятельности (технологическое присоединение к сетям электрической энергии, тепловой энергии, водоснабжения и водоотведения), а также доходы/расходы по нерегулируемым видам деятельности.

При формировании балансовых предложений Комитет руководствовался пунктом 22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 (далее – Основы ценообразования) в соответствии с которым объем полезного отпуска тепловой энергии определяется в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальный расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Ввиду отсутствия утвержденных и(или) актуализированных схем теплоснабжения для населенных пунктов, где осуществляет деятельность ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», при расчете тарифов на тепловую энергию производственная программа принята Комитетом с учётом динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Технико-экономические показатели за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования всего по организации (Таблица 4) составляют:

Таблица 4

Натуральные показатели	2022 год		2023 год		Утверждено Комитетом на 2024 год	2025 год план
	Утверждено Комитетом	факт	Утверждено Комитетом	факт		
1	2	3	4	5	6	7
Выработка теплоэнергии	237 154	234 222	236519	245794	236871	243436
Расход т/эн на с/н	10 699	7 979	10699	8872	10693	8773
то же в % к выработке	5	3	5	4	5	4
Покупная т/энергия						
Отпуск т/эн в сеть	226 455	226 244	225820	236922	226178	234663
Потери т/эн в сетях	35 173	35 093	35173	38485	35173	35173
то же в % к отпуску в сеть	16	16	16	16	16	15
<b>Полезный отпуск т/энергии</b>	<b>191 282</b>	<b>191 151</b>	<b>190647</b>	<b>198437</b>	<b>191005</b>	<b>199490</b>
в т.ч. подразделениям предприятия	29 787	31 512	29757	31757	29713	31499

(Гкал)

Натуральные показатели	2022 год		2023 год		Утверждено Комитетом на 2024 год	2025 год план
	Утверждено Комитетом	факт	Утверждено Комитетом	факт		
1	2	3	4	5	6	7
<b>продано потребителям</b>	161 495	159 639	160890	166680	161292	167991
<i>в том числе населению:</i>	106 855	106 895	106732	111672	105997	112220
городскому	57 734	57 569	58517	60588	58500	60786
сельскому	49 121	49 326	48215	51085	47497	51433
в т.ч. бюджетным	32 383	31 193	32381	32855	32564	32614
в т.ч. прочим	22 257	22 020	21777	22154	22732	23157

Необходимо отметить, что ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на протяжении ряда лет не утверждались нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, а также удельный расход условного топлива.

Приказом Департамента промышленной и сельскохозяйственной политики Чукотского автономного округа от 20.02.2018 г. № 116-од утверждены нормативы на 2018 год.

Комитетом при расчете необходимой валовой выручки определены следующие показатели нормативов:

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии:

- участок Угольные Копи – 6 020 Гкал;
- участок Угольные Копи-3 – 5 505 Гкал;
- участок Канчалан – 1 771 Гкал;
- участок Беринговский – 4 325 Гкал;
- участок Алькатваам – 1 016 Гкал;
- участок Мейныпильгыно – 2 529 Гкал;
- участок Хатырка – 520 Гкал;
- участок Марково – 3 576 Гкал;
- участок Ваеги – 1 372 Гкал;
- участок Чуванское – 21 Гкал;
- участок Ламутское – 46 Гкал;
- участок Усть-Белая – 1 175 Гкал;
- участок Снежное – 582 Гкал;
- участок Провидения – 2 737 Гкал;
- участок Сиреники – 961 Гкал;
- участок Нунлигран – 391 Гкал;
- участок Энмелен – 302 Гкал;

Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии:

- участок Угольные Копи – 207,90 кг/Гкал;
- участок Угольные Копи-3 – 207,20 кг/Гкал;
- участок Канчалан – 265,60 кг/Гкал;

участок Беринговский – 228,90 кг/Гкал;  
участок Алькатваам – 227,60 кг/Гкал;  
участок Мейныпильгыно – 228,40 кг/Гкал;  
участок Хатырка – 232,50 кг/Гкал;  
участок Марково № 14 – 184,40 кг/Гкал;  
участок Марково №14а – 203,80 кг/Гкал;  
участок Ваеги – 186,60 кг/Гкал;  
участок Чуванское – 260,80 кг/Гкал;  
участок Ламутское – 212,90 кг/Гкал;  
участок Усть-Белая – 266,70 кг/Гкал;  
участок Снежное – 269,70 кг/Гкал;  
участок Провидения  
котельная № 18 – 210,90 кг/Гкал;  
котельная № 18а – 190,3 кг/Гкал;  
участок Сиреники – 234,20 кг/Гкал;  
участок Нунлигран – 232,20 кг/Гкал;  
участок Энмелен – 267,70 кг/Гкал.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, в том числе:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

цены на природный газ;

предельные темпы роста тарифов и динамика цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий и услуги жилищно-

коммунального комплекса (в среднем за год к предыдущему году) для соответствующей категории потребителей;

динамика цен (тарифов) на товары (услуги) (в среднем за год к предыдущему году).

При расчете тарифов на тепловую энергию Комитетом учитывались основные параметры прогноза социально-экономического развития на 2025-2027 годы, одобренного Правительством РФ от 30.09.2024 (таблица 5).

таблица 5

№ п/п	Показатели	2023 год (отчет)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем за год, %	105,9	108,0	105,8	104,3	104,0
	Добыча угля (уголь энергетический каменный)	86,9	101,4	104,0	103,7	102,7
2	Производство нефтепродуктов, %	103,3	115,9	106,0	103,4	103,0
3	Обеспечение электрической энергии	111,8	105,1	109,8	104,0	104,0
4	Водоснабжение, водоотведение	109,7	106,7	108,1	104,0	104,0

Согласно пункту 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с Методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях и включающей следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

д) утверждение или изменение в установленном порядке инвестиционной программы, реализация инвестиционной программы (ввод производственных объектов в эксплуатацию);

е) изменение уровня доходности долгосрочных государственных долговых обязательств по сравнению с уровнем, учтенным при расчете необходимой валовой выручки;

ж) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения;

з) отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

и) отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

к) изменение расхода топлива, относимого на производство тепловой энергии, при изменении метода распределения удельного расхода условного топлива между электрической энергией, отпускаемой с шин электростанций, и тепловой энергией, отпускаемой с коллекторов электростанций при комбинированном производстве электрической и тепловой энергии.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» предложило учесть корректировку по недополученным средствам за 2023 год (фактический убыток????) в размере 812 756,8 тыс. рублей, из них потери валовой выручки от применения действующих нормативов потребления коммунальных услуг для населения за 2023 год в размере 452 087,4 тыс. рублей (с расчетом за 2023 год), а так же по тексту организации «выпадающие по амортизации в размере 56 803,1 тыс. рублей за период 2020-2023 гг.».

В соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании.

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

Амортизация по объектам основных средств, построенным за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (выделяемых непосредственно регулируемой организации или опосредованно через третьих лиц), не учитывается для целей тарифного регулирования, за исключением случаев, когда соответствующие амортизационные отчисления по указанным объектам являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации.

Для генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, соответствующих мероприятиям по модернизации, указанным в этом перечне, не включаются в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации в периоды регулирования, в которые продажа мощности соответствующих генерирующих объектов производится по результатам указанного отбора.

Регулируемой организацией не представлена информация о направлении средств, полученных от накопленных амортизационных отчислений. Ввиду отсутствия у ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» утвержденной инвестиционной программы, Комитет не учел дополнительные расходы по статье «Амортизационные отчисления» в заявленные периоды 2020-2023 гг. ссылаясь на пункт 43 Основ ценообразования. Подчеркивается, что амортизационные отчисления выступают источником финансовых средств,



для использования по целевому назначению, а именно для модернизации, строительства и реконструкции теплосетевого хозяйства, капитального ремонта, обновления, восстановления основных фондов.

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» не представлена корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 52 Методических указаний по итогам деятельности за 2023 год.

Отмечено, что корректировка отдельно по статьям расходов в соответствии с Основами ценообразования не предусмотрена, в следствие чего, потери валовой выручки от применения действующих нормативов потребления коммунальных услуг для населения за 2023 год Комитетом не приняты.

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 2025 года, не учтен в необходимой валовой выручке объем средств в размере 85 500 тыс. рублей, из них:

- участок Канчалан – 43 000 тыс. рублей;
- участок Хатырка – 2 000 тыс. рублей;
- участок Алькатваам – 9 500 тыс. рублей;
- участок Снежное – 17 000 тыс. рублей;
- участок Энмелен – 8 000 тыс. рублей;
- участок Сиреники – 6 000 тыс. рублей;

Для возмещения расходов, неучтенных при установлении тарифов на 2025 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 г. № 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 ЖКХ Чукотского автономного округа.

Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа доводит информацию об объемах средств, неучтенных в НВВ при установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2025 год ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», в официальном порядке в адрес главного распорядителя бюджетных средств в срок не позднее 28 декабря 2024 года.

*Слушали Савонову М.А.*

Отмечено, в Особом мнении ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» обращает внимание на тот факт, что Комитетом не учтены в экономически обоснованном тарифе затраты на охрану котельной по участку Провидения, затраты на услуги проведения маркшейдерских замеров твердого печного

топлива на складах ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», затраты на услуги стороннего автотранспорта по участкам Канчалан, Мейныпильгыно, затраты на коммунальные услуги, затраты на проживание в общежитии работников участка Угольные Копи, затраты ФОТ. Данные расходы классифицируются Комитетом как операционные расходы и принимаются в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с постановлением Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 16 мая 2023 года № 8-м/1, определено, что регулирование тарифов на тепловую энергию (мощность) ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» с 01.01.2024 г. по 31.12.2028 г. осуществлять методом индексации установленных тарифов.

В соответствии с Методическими указаниями, Комитетом определены долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на 2024-2028 годы с использованием метода индексации установленных тарифов организации.

Отмечено, что ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на протяжении ряда лет не соблюдает Методические указания №760-э по корректировке операционных расходов в сфере теплоснабжения и представляет в орган регулирования расчеты с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) необходимой валовой выручки.

С учетом долгосрочных параметров и прогнозных параметров регулирования определена необходимая валовая выручка предприятия на расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования в целом по предприятию:

2025 год – 3 3398 836 тыс. рублей;

2026 год – 3 675 638 тыс. рублей;

2027 год – 3 657 248 тыс. рублей;

2028 год – 3 748 965 тыс. рублей.

Тарифы для населения на 2025 год рассчитаны в рамках предельного максимального индекса роста платы граждан и в соответствии с постановлением Губернатора Чукотского автономного округа от 13 декабря 2024 года № 221 «Об установлении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Чукотского автономного округа на 2025 год»:

с 1 января – с ростом на 0% к декабрю 2024 года, с 1 июля – с ростом на 8,5 % к уровню тарифа, действующего в 1 полугодии 2025 года.

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.

Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) и необходимой валовой выручки представлен в приложениях 30-51 к настоящему протоколу.

2) Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» потребителям, на 2025.

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Основами ценообразования, органы регулирования устанавливают тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям.

Тарифы на теплоноситель устанавливаются для потребителей, осуществляющих разбор теплоносителя на нужды горячего водоснабжения из открытой системы теплоснабжения, исходя из стоимости холодной воды и дополнительных расходов на ее химическую очистку (в случае наличия).

По муниципальным образованиям, в которых система теплоснабжения не оснащена оборудованием по химической очистке подпиточной воды, тарифы на теплоноситель равны тарифам, установленным на холодную воду по каждому муниципальному образованию.

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» осуществляет химическую очистку только в п. Провидения, в котором тариф на теплоноситель не равен холодной воде.

При расчете тарифов на теплоноситель по участку Провидения приняты следующие показатели:

Подъем воды – 67,847 тыс. куб.м.

Расход воды на собственные нужды для подпитки тепловых сетей - 9,091 тыс. куб.м.

Расход воды, используемой для передачи тепловой энергии (теплоноситель) – 58,753 тыс. куб. м, в том числе: на нужды предприятия – 58,753 тыс. куб.м., полезный отпуск конечным потребителям предприятие в 2025-2028 годы осуществлять не планирует.

1. Расходы на покупную воду в размере 41 126 тыс. рублей рассчитаны Комитетом исходя из необходимого количества холодной воды и прогнозной себестоимости за 1 куб.м.

2. Расходы на покупную тепловую энергию, непосредственно участвующую в процессе подготовки теплоносителя (выпарка в деаэраторе, водоподготовка), определены в размере 3 215 тыс. рублей, исходя из объема – 219,5 Гкал и прогнозной себестоимости продукции.

3. Расходы по статье «Электрическая энергия» составляют 12 027 тыс. рублей.

4. Операционные расходы приняты Комитетом в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования и составили 11 601 тыс. рублей.

5. Неподконтрольные расходы (отчисления на социальные нужды) по расчету Комитета составили 1 930 тыс. рублей.

Всего расходы на теплоноситель составляют по предложению предприятия – 101 318 тыс. рублей, Комитет предлагает принять экономически обоснованные расходы в размере – 69 899 тыс. рублей.

Расчет тарифа на производство теплоносителя и необходимой валовой выручки представлен в приложении 29 к настоящему протоколу.

3) Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения).

В соответствии с Основами ценообразования органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для теплоснабжающих организаций, поставляющих горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Компонент на тепловую энергию устанавливается органом регулирования в виде одноставочного тарифа, равного одноставочному тарифу на тепловую энергию (мощность).

Компонент на теплоноситель устанавливается органом регулирования в виде одноставочного компонента и принимается равным тарифу на теплоноситель.

Открытая система горячего теплоснабжения действует в населенных пунктах: с. Канчалан, с. Усть-Белая, с. Аляктваам, с. Мейныпильгино, с. Хатырка, п. Провидения, с. Нунлигран, с. Сиреники.

Под открытой системой теплоснабжения (горячего водоснабжения) понимается технологически связанный комплекс инженерных сооружений, предназначенный для теплоснабжения и горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора горячей воды из тепловой сети.

Тарифы для населения на 2025 год рассчитаны в рамках предельного максимального индекса роста платы граждан и в соответствии с постановлением Губернатора Чукотского автономного округа от 13 декабря 2024 года № 221 «Об установлении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Чукотского автономного округа на 2025 год»:

с 1 января – с ростом на 0% к декабрю 2024 года, с 1 июля – с ростом на 9,8 % к уровню тарифа, действующего в 1 полугодии 2025 года.

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.

Расчет тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для теплоснабжающих организаций, поставляющих горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) представлены в приложениях 52-59 к настоящему протоколу.

В ходе обсуждения

**РЕШИЛИ:**

1. Внести в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 20 декабря 2023 года № 26-э/8 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложения 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 60 к настоящему протоколу;

приложения 2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 61 к настоящему протоколу;

приложения 3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 62 к настоящему протоколу.

**ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

**За – 7; Против – 0; Воздержавшихся – 0.**

**5. О корректировке долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «Чукотэнерго» 2025-2028 годы**

---

(Ковальская Е.В., Беспалько М.П., Демещенко М.Г., Комнатный А.С., Петрова Т.Г., Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

**СЛУШАЛИ:** Савонову М.А. (уполномоченного по делу) о корректировке долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «Чукотэнерго» на 2024-2028 годы (дело от 15 мая 2024 года № 39-д).

Основание для рассмотрения:

- заявление о корректировке необходимой валовой выручки и об установлении тарифов в сфере теплоснабжения с 01.01.2025 г. по 31.12.2028 гг. (№20/53-07-2196 от 02.05.2024 г.);

- обосновывающие материалы, представлены на электронном носителе от АО «Чукотэнерго», от Микитюк Татьяны Владимировны-ведущего экономиста отдела экономики Управления экономики и финансов АО «Чукотэнерго» (12,6 Гб).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 32 от 11.12.2024 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления, расчеты тарифов и необходимой валовой выручки на производство теплоносителя на 2025-2028 годы в установленные сроки.

В соответствии с п. 36 постановления Правительства Российской Федерации от 26 января 2023 года № 110 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми

организациями и органами регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» (далее – Стандарты) информация, указанная в п. 30 Стандартов, раскрывается в течение 30 дней со дня представления регулируемой организацией предложения об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

В соответствии с п. 13 Стандартов регулируемые организации, а также единые теплоснабжающие организации в ценовых зонах теплоснабжения, теплоснабжающие организации в ценовых зонах теплоснабжения и теплосетевые организации в ценовых зонах теплоснабжения уведомляют с использованием информационно-аналитической системы федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), орган местного самоуправления (в случае наделения законом субъекта Российской Федерации полномочиями на государственное регулирование цен (тарифов) в сфере теплоснабжения) о размещении ими соответствующей информации в информационно-аналитической системе одновременно с размещением информации.

Регулируемая организация направила в адрес Комитета квитанцию о раскрытии информации 7 мая 2024 посредством электронной почты на электронный адрес SavonovaM@rgcost.chukotka-gov.ru. Уведомление о раскрытии информации в адрес Комитета поступило без нарушений (дата отправки шаблона PP110.OPEN.INFO.REQUEST.HEAT.EIAS 7 мая 2024 года).

Дополнительно 15.10.2024 года в адрес Комитета поступили материалы и документы, уточняющие предложения по установлению тарифов на теплоноситель в части фонда оплаты труда и прогнозных индексов потребительских цен, одобренных Министерством экономического развития РФ от 30.09.2024 года (исх. № 20/53-07-4884, вх. № 1273/11 от 15.12.2024).

В соответствии с пунктом 36 Стандартов, информация, указанная в пунктах 29 и 30 Стандартов, раскрывается в течение 30 дней со дня представления регулируемой организацией предложения об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

В случае представления регулируемой организацией по своей инициативе в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) дополнительных документов и материалов к предложению об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения указанная в абзаце первом Стандартов информация в части, содержащейся в таких дополнительных документах и материалах, раскрывается регулируемой организацией в течение 7 дней со дня их представления.

Квитанция о раскрытии информации АО «Чукотэнерго» не представлена в адрес Комитета, данный факт говорит о том, что сроки раскрытия информации нарушены.

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», органы регулирования субъектов Российской Федерации устанавливают тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям.

Расходы регулируемой организации скорректированы с учетом требований Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» с применением индекса потребительских цен:

При расчете тарифов на тепловую энергию Комитетом учитывались основные параметры прогноза социально-экономического развития на 2025-2027 годы, одобренного Правительством РФ от 30.09.2024.

таблица 6

№ п/п	Показатели	2023 год (отчет)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем за год, %	105,9	108,0	105,8	104,3	104,0
	Добыча угля (уголь энергетический каменный)	86,9	101,4	104,0	103,7	102,7
2	Производство нефтепродуктов, %	103,3	115,9	106,0	103,4	103,0
3	Обеспечение электрической энергии	111,8	105,1	109,8	104,0	104,0
4	Водоснабжение, водоотведение	109,7	106,7	108,1	104,0	104,0

### **Анадырская ТЭЦ**

АО «Чукотэнерго» осуществляет покупку холодной воды у МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» (далее - МП «ГКХ»), производит ее химическую очистку и продает обратно МП «Городское коммунальное хозяйство» в виде теплоносителя. Объем покупки согласован между сторонами (письмо исх. от 21.03.2024 г. № 20/17-09-609) и составляет 15,780 тыс. куб.м.

По предложению регулируемой организации необходимая валовая выручка на 2025 год составляет 6 186 тыс. рублей.

Операционные расходы скорректированы Комитетом с учетом применения индекса 1,058% к уровню, учтенному на 2024 год, и составили 1 264 тыс. рублей.

В соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных расходов на 2025 год определена с учетом индекса эффективности (снижение ИПЦ с базового 105,8% до 104,72%).

Расходы на покупную холодную воду по расчету Комитета составляют 3 432 тыс. рублей. Расходы приняты по предложению предприятия.

Неподконтрольные расходы, а именно, страховые взносы, платежи скорректированы Комитетом с учетом изменений по статье «Оплата труда», и составляют 392 тыс. рублей.

Комитет предлагает скорректировать расходы по статье «Прибыль на социальное развитие» с учетом ИПЦ и принять в размере 18 тыс. рублей.

По предложению Комитета необходимая валовая выручка на 2025 год составляет 5 090 тыс. рублей.

Расчет тарифа и необходимой валовой выручки в приложении 63 к настоящему протоколу.

### **Эгвекинотская ГРЭС**

При расчете тарифов на теплоноситель филиалом АО «Чукотэнерго» Эгвекинотская ГРЭС на 2025 год, приняты следующие показатели:

Расход воды используемой для передачи тепловой энергии (теплоноситель) – 200,752 тыс. куб. м, по предложению предприятия.

По предложению регулируемой организации необходимая валовая выручка на 2025 год составляет 20 358 тыс. рублей.

Операционные расходы скорректированы Комитетом с учетом применения индекса 105,8% к плану 2024 года и составляют 8 951 тыс. рублей.

По предложению Комитета неподконтрольные расходы, а именно страховые взносы и платежи скорректированы с учетом изменений по статье «Оплата труда» и составляют 2 587 тыс. рублей. Амортизационные отчисления, налог на имущество, страховые платежи приняты на уровне предложения предприятия 159 тыс. рублей, соответственно. Расходы по статье «Плата за воду» приняты в размере 127,7 тыс. рублей с учетом предложения предприятия.

Комитет предлагает скорректировать расходы по статье «Прибыль на социальное развитие» и принять в размере 112 тыс. рублей.

По предложению Комитета необходимая валовая выручка на 2025 год составляет 11 843 тыс. рублей.

Расчет тарифа и необходимой валовой выручки в приложении 64 к настоящему протоколу.

Отмечено, что заявленные Обществом уточненные расходы по оплате труда являются Операционными расходами и принимаются в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.



В ходе обсуждения

**РЕШИЛИ:**

Внести в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 20 декабря 2023 года № 26-э/2 «Об установлении тарифа на теплоноситель, поставляемый АО «Чукотэнерго» на 2024-2028 годы» следующие изменения:

приложение 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 65 к настоящему протоколу.

**ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

**За – 7; Против – нет; Воздержавшихся – нет.**

**6. О корректировке долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» потребителям, на 2025 год**

(Ковальская Е.В., Безпалько М.П., Демещенко М.Г., Комнатный А.С., Петрова Т.Г., Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

**СЛУШАЛИ:** Савонову М.А. (уполномоченного по делу) об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» потребителям на 2025-2029 годы (дело от 14 мая 2024 года № 24).

Основание для рассмотрения:

- заявление «Об установлении тарифов на производство теплоносителя с 01 января 2025 по 31 декабря 2027» от 24.04.2024 № 9/Ф33/69985 (вх. № 604/11 от 25.04.2024 (18:25),

- заявление о выборе метода регулирования от 24.04.2024 № 9/Ф33/69990,

обосновывающие материалы и документы в составе Заявления на 25.04.2024 год организацией не представлены.

Письмами № 9/Ф3302/70050 от 24.04.2024 года (вх. № 602/11 от 25.04.2024), № 9/Ф3302/72015 от 26.04.2024 (вх. № 692/11 от 02.05.2024) филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» сообщает о том, что полный пакет материалов: заявления, сводный расчет необходимой валовой выручки по регулируемым видам деятельности на 2025 год, расшифровки и пояснительная записка к нему, а так же другие обосновывающие материалы в электронной форме, подписанные ЭЦП, с описью и указанием объема, направлены в адрес Комитета услугами почтовой связи.

8 мая 2024 года ведущим документоведом Комитета на почте России получены два пакета, в которых находились диски (1 диск с материалами об установлении тарифов на производство теплоносителя и 3 диска с

материалами и расчетами на производство электрической и тепловой энергии).

В соответствии с п. 36 постановления Правительства Российской Федерации от 26 января 2023 года № 110 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» (далее – Стандарты) информация, указанная в п. 30 Стандартов, раскрывается в течение 30 дней со дня представления регулируемой организацией предложения об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

В соответствии с п. 11 Стандартов регулируемые организации не позднее дня, следующего за днем размещения информации в ЕИАС, уведомляют орган регулирования тарифов о размещении соответствующей информации в ЕИАС.

Уведомление о раскрытии информации в адрес Комитета на дату 14.05.2024 г. не поступало, крайний срок раскрытия информации регулируемой организацией 23.05.2024 г.

Квитанция о раскрытии информации в Комитет поступила 17.05.2024 исх. № 9/Ф3302/81324.

25.11.2024 года филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» в адрес Комитета направил уточнения тарифных источников по теплоносителю на 2025-2029 годы (заявление № 9/Ф33/199816 от 25.11.2024, вх. № 1501/11 (17:15)).

В соответствии с пунктом 36 Стандартов, информация, указанная в пунктах 29 и 30 Стандартов, раскрывается в течение 30 дней со дня представления регулируемой организацией предложения об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

В случае представления регулируемой организацией по своей инициативе в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) дополнительных документов и материалов к предложению об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, указанная в абзаце первом Стандартов информация в части, содержащейся в таких дополнительных документах и материалах, раскрывается регулируемой организацией в течение 7 дней со дня их представления.

Квитанция о раскрытии информации ПАТЭС представлена в адрес Комитета 16.12.2024 года (исх. № 9/Ф3302/213928, вх. № 1578/11 от 17.12.2024), данный факт говорит о том, что организацией нарушены сроки раскрытия информации.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 32 от 11.12.2024 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета,

проект постановления, расчеты тарифов и необходимой валовой выручки на производство теплоносителя на 2025-2029 годы в установленные сроки.

Регулируемая организация направила в адрес Комитета письмо об участии в заседании посредством конференцсвязи (исх. № 9/Ф3302/216915 от 19.12.2024). Вместе с тем регулируемая организация представил особое мнение к расчету тарифа (приложение 70 к настоящему протоколу).

В 2024 году для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» установлен тариф на теплоноситель, рассчитанный с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190 «О теплоснабжении», Основами ценообразования № 1075 выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования с учетом предложений регулируемой организации.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования № 1075 при регулировании тарифов в сфере теплоснабжения используются следующие методы:

- метод экономически обоснованных расходов (затрат);
- метод обеспечения доходности инвестированного капитала;
- метод индексации установленных тарифов;
- метод сравнения аналогов.

ПАТЭС предложил метод индексации установленных тарифов на 2025-2027 годы.

Пунктом 19 Основ ценообразования № 1075 определено, что выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования с учетом предложения регулируемой организации в соответствии с положениями пунктов 17, 54 и 55 Основ ценообразования № 1075, за исключением случая, предусмотренного абзацем третьим пункта 9. Порядок учета предложения регулируемой организации о выборе метода регулирования устанавливается Правилами регулирования цен (тарифов).

Постановлением Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 27 мая 2024 года № 5-м/1 принято решение о регулировании тарифов в сфере теплоснабжения (теплоноситель) в отношении филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» методом индексации установленных тарифов.

Расчет НВВ и тарифов, произведенный Комитетом, соответствует нормативным и методическим документам по вопросам регулирования тарифов в сфере теплоснабжения.

В соответствии с пунктом 10 Основы ценообразования № 1075 регулируемые организации ведут отдельный учет объема тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением следующих регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения.

В соответствии с пунктом 11 Основ ценообразования № 1075 отдельный учет объема тепловой энергии, теплоносителя, доходов и

расходов осуществляется регулируемой организацией с дифференциацией в том числе по системам теплоснабжения, субъектам Российской Федерации, а также по иным критериям в соответствии с единой системой классификации и отдельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, установленной федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов. Затраты на содержание, ремонт и эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей учитываются регулируемой организацией отдельно от расходов, связанных с содержанием, ремонтом и эксплуатацией тепловых сетей, которыми регулируемая организация владеет на праве собственности или на ином законном основании.

#### **Производственная программа.**

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» представила производственную программу на производство теплоносителя ПАТЭС на 2025-2029 годы.

В рамках проводимых работ по модернизации тепловых сетей г. Певек и перевода системы теплоснабжения на закрытую систему с обеспечением потребителей г. Певек от ПАТЭС с учетом технологического процесса подпитки тепловой сети и значительным увеличением ее объемов с 06.09.2022 принято решение о выделении отдельного вида деятельности «производство теплоносителя».

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя в эксплуатационном и аварийном режимах на всех этапах до 2037 года представлены в разделе 3 утверждаемой части книги 3 (таблица 3.1 Расход теплоносителя для подпитки тепловой сети на перспективный период) утвержденной Схемы теплоснабжения г. Певек (постановление Администрации городского округа Певек от 29.11.2022 № 711) в размере 27,37 тыс. куб.м./год.

Помесячные объемы подпитки тепловой сети г. Певек от ПАТЭС, и, соответственно, объемы потребления теплоносителя определены исходя из годового объема подпитки с учетом доли количества дней в месяц по отношению к количеству дней в году. Дополнительно в производственной программе на производство теплоносителя учтены объемы потребления для обслуживания и поддержания работы систем ПАТЭС в объеме 768 куб. м/год в год.

На предстоящий период регулирования 2025 года ПАТЭС заявлены следующие объёмы:

- производство теплоносителя – 9 211 куб.м.,
- расход теплоносителя на собственные нужды – 768 куб. м.,
- отпуск теплоносителя в сеть – 8 443 куб.м.

При проведении экспертизы Комитетом предложено объём полезного отпуска тепловой энергии принять согласно положениям пунктов 22, 22 (1) Основ ценообразования в соответствии со схемой теплоснабжения города Певек го Певек Чукотского автономного округа до 2037 года (утв.

постановлением администрации городского округа Певек от 14 июня 2017 года № 403, с изменениями от 29.11.2022 № 711) в объеме 27 370 куб.м.

С объемами, включенными в Схему теплоснабжения ПАТЭС не согласна, и настаивает на учете объема теплоносителя в размере 8 443 куб. м.

Слушали Соловьеву С.В.

К дате направления тарифных предложений (24.04.2024) фактический годовой объем поставки теплоносителя для подпитки тепловых сетей муниципального предприятия «Чаунское районное коммунальное хозяйство» (далее - МП «ЧРКХ») за 2023 год не был согласован и находился в процессе судебного разбирательства.

В связи с этим при формировании предложений регулируемой организацией в расчет тарифов на теплоноситель были приняты производственные параметры по объемам производства и отпуска теплоносителя ПАТЭС на 2025-2027 годы в сети МП «ЧРКХ» по действующей Схеме теплоснабжения города Певек до 2037 года (Постановление Администрации города Певек от 29.11.2022 № 711) (далее - Схема теплоснабжения). При этом подчеркивается, что согласно требованиям законодательства Схемы теплоснабжения подлежат ежегодной актуализации с учетом изменений параметров тепловых сетей и потребления.

В соответствии с письмами Администрации г. о. Певек от 13.09.2024 № 4584-4218/01-21 и МП «ЧРКХ» от 09.09.2024 № Отнз-1678/1-01 в период с 03.10.2019 года по 22.12.2023 года в г.о. Певек были выполнены работы по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объекта капитального строительства «Инженерные сети тепло-, водоснабжения и водоотведения (канализация) в г. Певек», в рамках которых осуществлена замена магистральных сетей теплоснабжения с оптимизацией диаметров трубопроводов и обустройством изоляции, а также реконструкция индивидуальных тепловых пунктов многоквартирных жилых домов г. Певек. Данное обстоятельство привело к повышению энергоэффективности системы теплоснабжения г. Певек и к снижению объема подпитки тепловых сетей г. Певек.

Актуализация Схемы теплоснабжения города Певек до 2037 года с учетом новых параметров реконструированных тепловых сетей не проведена и не отражает объективные показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в границах городского округа.

В соответствии с решением Арбитражного суда Чукотского автономного округа от 03.10.2024 по делу № А80-11/2024 объемы поставки теплоносителя в сети МП «ЧРКХ» в период с 01.01.2024 по 20.07.2024 был подтвержден сторонами в объеме 5 265 куб. м.

По расчету регулируемой организации на основании фактических и прогнозных данных по отпуску теплоносителя с 21.07.2024 в соответствии с условиями заключенного между АО «Концерн Росэнергоатом» и МП «ЧРКХ» договора на поставку теплоносителя для нужд г. Певек от 23.10.2023 № 9/27645 6-Д и вышеуказанного судебного акта, ожидаемый отпуск

теплоносителя за период с 01.01.2024 по 31.12.2024 составит 7 989 куб. м.

На основании вышеизложенного расчетный объем поставки теплоносителя в 2025 году от ПАТЭС в сети МП «ЧРКХ» предложен на уровне 8 443 м<sup>3</sup>. Объем поставки теплоносителя в 2025 году учитывает тенденцию снижения потребления теплоносителя в 2024 году относительно показателей 2023 года, и прирост потребления за счет подключения новых потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения г. Певек в период 2024-2026 годов.

В ходе заседания ПАТЭС в адрес Комитета представлены УПД по поставке теплоносителя для МП «ЧРКХ» за июль-декабрь 2023 года, УПД по поставке теплоносителя за январь-ноябрь 2024 года, акты об отпуске теплоносителя для МП «ЧРКХ».

Слушали Ковальскую Е.В.

Изучив представленные документы Комитет предлагает принять объем теплоносителя в размере 8 835,5 куб.м., как среднеарифметическое за 2 истекших года (2023-2024 г.), при этом объем поставляемого теплоносителя за декабрь 2024 года (оценка) принять на уровне сложившегося объема теплоносителя за январь 2024 г.

#### **Расходы на приобретение холодной воды для производства теплоносителя**

Объем покупки технической воды от МП «ЧРКХ» в ходе экспертизы предложен Комитетом в размере 27 730 куб. м.

Расходы на приобретение технической воды для производства теплоносителя Комитетом предложены на основании прогнозной цены производства технической воды МП «ЧРКХ» 1 полугодие 2025 год – 151,61 руб./куб.м, 2 полугодие 2025 год – 151,61 руб./куб.м, стоимость воды на 2025 год составит 4 149,59 тыс. рублей (снижение к утвержденному плану 2024 года составил 13%).

Слушали Соловьеву С.В.

При определении величины расходов на приобретение воды на период 2025-2029 годы регулирующим органом применены неактуальные и не соответствующие действительности объемы приобретаемой воды ввиду некорректности определения объемов потребления теплоносителя, а также не были применены уточненные индексы-дефляторы (в т.ч. 105,8% к 2025 году) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов от 30.09.2024.

Слушали Ковальскую Е.В.

ПАТЭС не заявлялась на перерасчет стоимости покупки технической воды в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов от 30.09.2024.

В целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации орган регулирования не принимает в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией.

На основании изложенного по предложению Комитета стоимость покупной технической воды с учетом объема 8 835,5 куб. и установленных тарифов на техническую воду МП «ЧРКХ» на 2025 год составила 1 339,55 тыс. рублей.

### **Операционные расходы.**

#### Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки.

Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства теплоносителя по предложению ПАТЭС составляют 8 014 тыс. рублей (из них: 6 164 тыс. рублей оплата труда, 1 850 тыс. рублей страховые взносы, расходы на страхование ДМС 36,796 тыс. рублей).

Проведя анализ представленных документов, расходы на оплату труда персонала задействованного на производство теплоносителя в количестве 4 человек, экспертом приняты в объеме в размере 7 888,78 тыс. рублей или 103% к утвержденному плану 2024 года (расчет ФОТ на 2024 год был рассчитан на 7 человек), страхование ДМС исключены.

Фактические расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки в 2023 году, составили 6 241,38 тыс. рублей, что на 1 124 тыс. рублей меньше плановых (расчет ФОТ на 2023 год произведен на 7 человек).

Необходимо отметить, что организацией не представлен развернутый расчет фактических затрат на оплату труда и отчислений на социальные выплаты, в результате чего, отсутствовала возможность произвести анализ расходов по статье.

#### Расходы на ремонт основных фондов.

Расчет расходов на ремонт основных фондов оборудования, непосредственно относящегося к производству теплоносителя на 2025 год заявлен в размере 351,93 тыс. рублей, рассчитанный на основании трудоемкости в количестве 118 чел/час ремонтных работ оборудования, непосредственно относящегося к производству теплоносителя, определенной на основании Годовой ведомости объема ремонта оборудования № 03.ГР.003.16.23 на 2024 год, планируемых к выполнению в рамках заключенного договора с АО «Атомэнергоремонт» от 11.11.2019 № 9/100205-Д на выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования АЭС с учетом тарифных ставок по дополнительному соглашению № 12-ДС-ПАТЭС от 16.01.2024 по разряду работ 3,2-4 в соответствующем размере за чел./час.

График перспективного ремонта энергоблоков АЭС России в 2025-2029 годах за № ГР 1.2.2.02.014-2023 от 18.10.2023 представлен без пояснений, каким образом график коррелируется с расходами на производство теплоносителя.

Отмечается, что сведения и обоснование о количестве часов для расчета трудозатрат, стоимость чел/час в рублях не представлены. Стоимость в ценах 2024 года не подтверждена. По мнению Комитета, индексирование

документально неподтвержденной стоимости ремонта оборудования 2024 года (на 1,0315) и заявление к учету 351,9 тыс. рублей по статье, при фактическом исполнении ремонтов в 2023 году на сумму 147,18 тыс. рублей, не обосновано.

В ходе заседания Правления Комитета Организацией представлен пакет документов:

Акты на выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования ПАТЭС с выделением работ, относящихся к производству теплоносителя:

Акт № (не читаемый) от 19.04.2024;

Акт № 10 от 19.04.2024;

Акт № 22 от 19.07.2024;

Акт № 35 от 20.09.2024;

Акт № 44 от 21.10.2024;

Акт № 63 от 17.12.2024;

Акт № 70 от 17.12.2024.

Стоимость выполненных работ по Актам составила **184,845 тыс. рублей.**

Паспорта оборудования, относящегося к производству теплоносителя:

№ 2013/500873916/100/1;

№ 2013/500873916/200/1;

№ 2013/500873916/200/2;

№ 2019/500873916.1/200/1;

№ 2019/500873916.1/200/2;

№ 2019/500873916.1/100/1;

№ 2019/500873916.1/100/2.

Паспорт установка деаэрационная атмосфера-вакуумная УДАВ-40АМ  
P5 110.00.00.00 ПС ТУ3615-002-71850392-2014.

Слушали Ковальскую Е.В. По оценке Комитета, с учетом того, что ремонты должны выполняться системно и необходимы для исправного поддержания оборудования, а также исключения рисков роста потерь теплоносителя, к учету полагается сумма 195,75 тыс. рублей рассчитанная = 184,845 тыс. рублей (подтвержденный факт расходов в 2024г.)\*1,059 (ИПЦ «услуги» базовый вариант 2025г. (прогноз)). ПАТЭС в ходе заседания Правления Комитета представлена Пояснительная записка о периодичности технического обслуживания насосного оборудования и деаэрационной установки.

**Статья «Общепроизводственные расходы/Общехозяйственные расходы».**

По данной статье, при расчете НВВ и утверждении тарифов на 2023 и 2024 годы, регулируемой организацией расходы не заявлялись.

При этом, по информации ПАТЭС (из таблиц ПАТЭС «ПАТЭС теплоноситель 2025» лист Расчет тарифа, наименование таблицы Расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый ПАТЭС, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель на



2025-2029 годы, строка 1.8.3) на эту статью отнесены средства в размере 3 898,58 тыс. рублей. Подтверждающие документы (карточки сч.25 «Общепроизводственные расходы», сч.26 «Общехозяйственные расходы») с детализацией (субконто для аккумулирования данных о распределяемых затратах), не представлены. То есть проверить достоверность сведений регулируемой организации по этой статье не представляется возможным.

Приказом АО «Концерн Росэнергоатом» от 05.12.2023 № 9/01/2012-П утверждена и введено в действие Положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета АО «Концерн Росэнергоатом» и Положение об учетной политике для целей налогового учета АО «Концерн Росэнергоатом».

На страницах 48-51 раскрыты понятия и перечень расходов по обычным видам деятельности, в том числе вспомогательных и обслуживающих производств, общепроизводственных расходов, общехозяйственных расходов. Правила учета и распределения затрат приведены в приложении №8 «Учет и распределение затрат».

Согласно разделу 4 затраты общепроизводственных МВЗ (место возникновения затрат) распределяются пропорционально начисленной заработной плате работников соответствующих МВЗ.

Общехозяйственные расходы распределяются по видам продукции, работ, услуг пропорционально объему выручки от реализации. В отчетности отражаются как управленческие расходы (стр. 8 приложения №8).

Исходя из условий, что общепроизводственные затраты за 2023 год составили из ОСВ по счетам АО «Концерн Росэнергоатом» Плавучая атомная теплоэлектростанция (период 01.01.2023-31.12.2023), **выделить не удалось**, затраты на оплату труда при производстве теплоносителя 6 241,38 тыс. рублей (данные ПАТЭС «ПАТЭС теплоноситель 2025» лист Расчет тарифа, наименование таблицы Расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый ПАТЭС, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель на 2025-2029 годы, строка 1.6) заработная плата списочного состава 2 105 533,7 тыс. рублей (данные статистических форм П-4 за 2023 год), общехозяйственные расходы за 2023 год (ОСФ и ОФР за 2023 год) 76 511,1 тыс. рублей, выручка в целом по ПАТЭС 443 336,1 тыс. рублей, выручка от реализации теплоносителя не поступала.

Выручка расчетная от отпущенного объема (указан ниже учетные данные по счетам)  $8\,896 \text{ куб. м} \cdot 655,31 \text{ руб./куб. м} = 5\,829\,637,76 \text{ рублей}$ :

январь – 690 куб.м. июль - 297 куб.м. (по 20.07.2023) +84 куб. м (по 31.07.2023)

февраль – 814 куб.м. август – 613 куб.м.

март - 969 куб.м. сентябрь – 634 куб.м.

апрель - 1079 куб.м. октябрь – 614 куб.м.

май - 956 куб.м. ноябрь – 1 026 куб.м.

июнь – 460 куб.м. декабрь – 660 куб.м. ИТОГО: 8 896 куб.м.

Соотношение выручки от реализации теплоносителя к выручке в целом по ПАТЭС за 2023 год составляет 1,3%. Из чего следует, что распределяемая

часть общехозяйственных расходов к учету в себестоимости теплоносителя 994,6 тыс. рублей ( $76\,511,1 \cdot 1,3\%$ ).

Доля затрат на оплату труда работников, относящихся к виду деятельности «производство теплоносителя» к расходам на оплату труда ПАТЭС в целом, составляет 0,3% ( $6\,241,4/2105533,7 \cdot 100$ ). В отсутствие данных о расходах по 25 счету дальнейшая оценка распределяемой части общепроизводственных расходов к учету в себестоимости теплоносителя не представляется возможной.

Из выше указанного следует, что признать в качестве экономически обоснованных расходов по статье «Общепроизводственные расходы/Общехозяйственные расходы» возможно 994,6 тыс. рублей.

**Расчет расходов «Общепроизводственные расходы/Общехозяйственные расходы» на 2025 год.**

Согласно расчетам по всем видам регулируемой деятельности на 2025 год – на производство электроэнергии и тепловой энергии 1 409 183 тыс. рублей, теплоносителя 6 059 тыс. рублей, всего 1 415 242 тыс. рублей. Таким образом, доля общехозяйственных расходов, относимая на производство теплоносителя, составит 0,4%.

В отсутствие базы (расчет управленческих расходов на 2025 год) для определения величины, учитываемой в составе себестоимости теплоносителя, эксперт предлагает отталкиваться от признанной экономически обоснованной величины 2023 года 994,6 тыс. рублей. С учетом индексации 994,6 тыс. рублей на ИЦП по виду деятельности за 2024 оценка (1,051) и прогнозного ИЦП на 2025 год (1,098), учесть в составе расходов на теплоноситель по статье «Общепроизводственные расходы/Общехозяйственные расходы» сумму 1 147,766 тыс. рублей.

Слушали Соловьёву С.В. С выводами, указанными в экспертном заключении, и предложениями Комитета по уровню тарифов на теплоноситель с исключением заявленных ПАТЭС суммы недополученных доходов от поставки теплоносителя ввиду отсутствия оснований для компенсации, недополученных в 2023 доходов, регулируемая организация не согласна по следующим основаниям.

Пунктом 13 Основ ценообразования в области теплоснабжения установлено, что в случае если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с незапланированным органом регулирования при установлении цен (тарифов) для такой регулируемой организации ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования, то такие расходы, включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, в том числе вызванного осуществлением расчетов за коммунальную услугу по отоплению равномерно в течение календарного года, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для

такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Указанные экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

Также согласно пункту 16 Правил регулирования цен (тарифов) в области теплоснабжения к заявлению об установлении цен (тарифов) прилагаются обосновывающие документы и материалы, включая расчет выпадающих или дополнительно полученных в предшествующий расчетный период регулирования доходов, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности регулируемых организаций, а также на основании договоров, заключенных в результате проведения торгов (если иное не предусмотрено методом регулирования тарифов).

Данные официальной статистической и бухгалтерской отчетности по данному виду деятельности были представлены в составе пакета обосновывающих документов, направленных письмами от 24.04.2024 № 9/Ф3302/70050 и от 25.11.2024 № 9/Ф33/199970.

На основании вышеуказанных положений законодательства сумма недополученных доходов при поставке теплоносителя в размере 10 676,46 тыс. рублей должна учитываться органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности.

Дополнительно отмечается, что для реализации предлагаемого Комитетом подхода по общему правилу лицо, право которого нарушено, может требовать полного возмещения причинённых ему убытков, если законом или договором не предусмотрено возмещение убытков в меньшем размере (пункт 1 статьи 15 ГК РФ) в аналогии с удовлетворенными исковыми требованиями АО «Концерн Росэнергоатом» по делу № А80-340/2024 о взыскании МП «ЧРКХ» задолженности по договору на поставку теплоносителя для нужд г. Певек от 23.10.2023 № 9/276456-Д за период с 21.07.2023 по 31.12.2023, регулирующему органу необходимо обеспечить распространение условий действия установленного тарифа на теплоноситель с 01.01.2023, на что имеются ограничения согласно пункту 37 Правил регулирования цен (тарифов).

Слушали Ковальскую Е.В. По итогам анализа фактически понесенных расходов за регулируемый период 2023 года с учетом существенного изменения объемов реализации теплоносителя от плановых снижение на 311% (план - 27 730 куб. м., факт – 8 896 куб. м) Комитетом приняты недополученные доходы в размере 6 008,30 тыс. рублей. (Таблица 7).

Таблица 7

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Утверждено Комитетом на 2023 г.	Фактические расходы за 2023 г. по отчету ПАТЭС	ЭО расходы 2023 г. по мнению эксперта
1	2	3	4	5	6
<b>1</b>	<b>Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>13 663,87</b>	<b>13 055,89</b>	<b>10 151,91</b>
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	3 982,00	867,82	867,82
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	7 365,44	6 241,38	6 241,38
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	1 998,84	1 900,93	1 900,93
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	317,59	4 045,76	1 141,78
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	317,59	147,18	147,18
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.8.3	Общепроизводственные расходы / Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	3 898,58	994,60
<b>2</b>	<b>Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии</b>	<b>тыс. куб. м</b>	<b>27 370</b>	<b>8 896*</b>	<b>8 896</b>
<b>3</b>	<b>Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4</b>	<b>Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций</b>	<b>тыс. куб. м</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>6</b>	<b>Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>13 664,87</b>	<b>13 055,89</b>	<b>10 151,91</b>
<b>7</b>	<b>Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или)</b>	<b>руб./куб. м</b>	<b>499,26</b>	<b>1 370,27</b>	<b>1 050,49</b>

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Утверждено Комитетом на 2023 г.	Фактические расходы за 2023 г. по отчету ПАТЭС	ЭО расходы 2023 г. по мнению эксперта
1	2	3	4	5	6
	приобретаемой у других организаций				
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	499,26	499,26	1 141,18
9	Неполученные доходы за 2023 год (непроданные объемы 5 265 куб.м)	тыс. руб.	4 270,95	0,00	6 008,30

По предложению организации расходы на производство теплоносителя на 2025 год составляют 19 758,41 тыс. рублей.

Комитет предлагает считать экономически обоснованными расходами необходимыми для осуществления деятельности по производству теплоносителя на 2025 год в размере 15 584,02 тыс. рублей,

- 2026 год – 15 910,94 тыс. рублей,
- 2027 год – 13 213,26 тыс. рублей,
- 2028 год – 13 560,01 тыс. рублей,
- 2029 год – 13 917,66 тыс. рублей.

Расчет тарифов и необходимой валовой выручки представлен в приложении 67 к настоящему протоколу.

Слушали Соловьеву С.В. Отмечается, что регулируемой организацией был представлен комплект обосновывающих документов в полной мере соответствующий требованиям законодательства в области ценообразования, но ввиду нереализованного экспертом права, установленного положениями законодательства в области ценообразования по дополнительным запросам для формирования корректных выводов, используемых регулирующим органом в процессе тарифного регулирования, результаты проведенной экспертизы считаю неприемлемыми для учета их при формировании предложений по установлению тарифов на теплоноситель.

Слушали Савонову М.А. 4 апреля 2024 года в дополнение к информационному письму № 11-03/427 в рамках проведения тарифной кампании в сфере теплоснабжения на 2025 год для регулируемых организаций направлены «Рекомендации по предоставлению обосновывающих документов и материалов, подтверждающих фактические расходы за истекший период».

В соответствии с подпунктом «д» пункта 16 Правил, к заявлению об установлении тарифов прилагается расчет расходов и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения с

приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, предлагаемого метода регулирования тарифов, предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, значений удельных переменных расходов, принятых в схеме теплоснабжения, в случае ее утверждения).

В соответствии с абзацем вторым пункта 18 Правил регулируемая организация вправе представить по своей инициативе в орган регулирования дополнительные документы и материалы к предложению об установлении цен (тарифов) до 1 декабря текущего года, но не позднее чем за 7 календарных дней до дня заседания правления (коллегии) органа регулирования, по итогам которого принимается решение об установлении цен (тарифов).

Оценив представленные материалы дела доказательства в их совокупности, с учетом приведенных норм, эксперт приходит к выводу о том, что уполномоченные должностные лица филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» не проявили должной степени осмотрительности и заботливости при рассмотрении органом регулирования заявки на установление тарифа, дополнительные документы могли быть представлены ПАТЭС не позднее 29 ноября 2024 г.

Расчет тарифа на производство теплоносителя представлен в приложениях 66-69 к настоящему протоколу.

**ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

**За – 7; Против – 0; Воздержавшихся – 0.**

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на теплоноситель, поставляемый филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» потребителям, на 2025-2029 годы с календарной разбивкой согласно приложению 71 к настоящему протоколу.

2. Установить филиалу АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на теплоноситель на 2025-2029 годы с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению 72 к настоящему протоколу.

Секретарь Правления

Омельчук А.В.

Члены Правления:

Безпалько М.П.  
Демещенко М.Г.  
Комнатный А.С.

Савонова М.А.  
Петрова Т.Г.  
Черепанова Л.А.

Расчет долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП "ЧРКС", потребителям на 2025-2028 годы

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Факт							Предложение ТСО							Утверждено Комитетом				
			Факт	Факт	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Корректировка тарифа	Период регулирования	Период регулирования	Период регулирования	Период регулирования	Корректировка тарифа	Период регулирования	Период регулирования	Период регулирования	Период регулирования			
			2020	2021	2022	2023	01.07.2024	2024	2025	2026	2027	2028	2025	2026	2027	2028	год	с 01.01.2025			
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20				
<b>I Производственная программа</b>																					
<b>1 Натуральные показатели</b>																					
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	19431	23216	22184	17482	21162	22184	22184	22184	22184	22184	22184	16497	16497	16497	16497	16497			
2	Расход т/эл на с/п	Гкал	459	479	471	765	647	647	647	647	647	647	647	474	474	474	474	474			
	то же в % к выработке	%	2	2	2	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3			
3	Покучина т/энергия	Гкал	108711	116246	108709	108677	97990	108677	108677	108677	108677	108677	108677	90550	90550	90550	90550	90550			
4	Отпуск т/эл в сеть	Гкал	127683	138983	130422	125394	118680	130214	130214	130214	130214	130214	130214	106573	106573	106573	106573	106573			
5	Потери т/эл в сетях	Гкал	32888	38835	30614	15076	19862	23659	20023	20023	19862	19862	19862	14672	14672	14672	14672	14672			
	то же в % к отпуску в сеть	%	36	43	41	14	20	41	41	41	41	41	14	14	14	14	14	14			
<b>6 Полезный отпуск т/энергии</b>																					
<b>в т.ч. подразделением предприятия</b>																					
<b>продано потребителям</b>																					
<b>в том числе населению:</b>																					
<b>городскому</b>																					
<b>сельскому</b>																					
<b>в т.ч. бюджетным</b>																					
<b>в т.ч. прочим</b>																					
<b>II Параметры расчета расходов</b>																					
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)					0,06000		0,00000	0,04200	0,03200	0,04200	0,04200	0,04200	0,05800	0,04300	0,04000	0,04000	0,05800			
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП от 1% до 5%)	%				1,00000		1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000			
1.3	Индекс изменения количества активов производства (ИКА)					0,00000		0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000			
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)					0,75000		0,75000	0,75000	0,75000	0,75000	0,75000	0,75000	0,75000	0,75000	0,75000	0,75000	0,75000			
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов					1,04940		0,99000	1,03158	1,02168	1,03158	1,03158	1,04742	1,03257	1,02960	1,02960	1,04742	1,04742			
<b>III Расходы связанные с производством и реализацией</b>																					
<b>1 Операционные (подконтрольные) расходы, всего</b>																					
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	103042	102646	119454	131893	113369	244463	218713	225620	230511	237791	245300	225620	232968	239864	246964	225620	208563		
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	2782	3567	2554	3718	4590	3227	3315	2968	3061	3128	3328	3161	3255	3351	3061	2820	2820		
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	12880	4187	5719	13125	3035	0	485	954	975	1006	1037	954	985	1014	1044	954	860		
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	0	0	0	1023	925	469	469	494	510	469	484	498	513	469	426		
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	44283	45685	45759	54358	53293	89983	80760	83310	85117	87805	90577	83310	86024	88570	91192	83310	76378		
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	31067	31008	30944	39988	35516	67740	60844	62765	64126	66151	68240	62765	64809	66728	68703	62765	57448		
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	1912	2420	2894	1734	3346	3179	2897	2959	3149	2897	2959	3080	3171	2897	3171	2897	2751		
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	11305	12257	11920	12636	14431	19064	17108	17649	18031	18601	19188	17649	18224	18763	19318	17649	16179		
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0	0	10040	0	0	64502	56966	58765	60039	61935	63891	58765	60679	62475	64325	58765	55819		
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	1597	927	1360	1520	1042	1238	1094	1129	1153	1190	1227	1129	1166	1200	1236	1129	1070		
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	49	53	52	54	55	42	54	56	57	59	61	56	58	59	61	56	52		
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	1548	874	1308	1465	1000	1177	1040	1073	1096	1131	1167	1073	1108	1141	1175	1073	1018		
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	106	7	2	56	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2		
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	7	2	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2		
1.6.3	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0	0	0	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
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.	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	41393	48273	54019	58246	52279	84399	75998	78398	80097	82627	85236	78398	80951	83347	85814	78398	71614		
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	22285	26573	28540	26384	26548	41706	37452	38635	39473	40719	42005	38635	39894	41074	42290	38635	35592		
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	229	572	730	367	472	486	462	477	492	477	492	452	447	481	495	452	410		
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	12731	13731	17003	16691	18296	24711	22369	23075	23576	24320	25088	23075	23827	24532	25258	23075	20818		
1.7.7	прочие общезаводские	тыс. руб.	5011	5944	5175	11359	5599	15385	13845	14282	15053	15528	14282	14747	15184	15633	14282	13004	13004		
1.7.8	медицинский	тыс. руб.	0	387	432	0	427	499	449	464	474	489	504	464	479	493	508	464	421		
1.7.9	проезд к месту работы и обратно	тыс. руб.	0	8	14	0	57	105	94	103	99	103	106	97	100	103	107	97	88		
1.7.10	проезд баджа	тыс. руб.	0	23	83	0	15	128	113	117	119	123	127	117	121	124	128	117	110		
1.7.11	метеослужба	тыс. руб.	0	22	7	0	14	25	23	23	24	24	24	23	24	25	25	23	21		
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	610	834	872	2498	681	1031	919	948	969	999	1031	948	979	1008	1038	948	878		
1.7.14	услуги Чукоттехничеаризации	тыс. руб.	0	0	25	0	27	25	26	27	28	27	28	27	27	28	28	26	23		
1.7.18	технические анализы, экспертизы	тыс. руб.	0	0	0	0	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.7.27	санитарно-эпид. заключение	тыс. руб.	0	0	40	0	0	297	269	278	284	292	302	278	287	295	304	278	250		
1.7.37	услуги по проведению экспертизы(расчет НУР и ПП)	тыс. руб.	0	0	900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.7.43	расчет информации топлива, тепловых потерь	тыс. руб.	0	0	199	0	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.7.50	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	527	179	0	947	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	654737	723223	740993	672067	702330	928969	826223	964166	987075	1017858	1049601	823131	853703	887040	921689	823131	763671		
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	106424	124315	139913	131836	196670	276910	249313	332861	342083	352497	363228	277381	286123	296757	307794	277381	248975		

Расчет долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП "ЧРКХ", потребителям на 2025-2028 годы

МП "ЧРКХ"

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Факт		Факт		Утверждено Комитетом на базовый период		Факт		Предложение ТСО				Утверждено Комитетом				Период регулирования	
			2020	2021	2022	2023	01.07.2024	2024	2025	2026	2027	2028	2025	2026	2027	2028	год	с 01.01.2025		
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
2.1.1	Удельная	тыс. руб.	52870	64084	61760	48479	60025	79520	72236	92091	94088	97059	100124	60031	62252	63933	65659	60031	54225	
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	422	81	1102	190	1087	69	62	1253	1293	1335	1377	187	194	200	206	187	168	
2.1.4	Электроэнергия на котлы, в том числе по уровням напряжения	тыс. руб.	53132	60149	77052	83167	135558	197321	177015	239517	246702	254103	261726	217163	223677	232625	241930	217163	194582	
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	35037	35761	40831	41879	44128	52797	47815	66947	68398	70558	72786	63630	66175	68822	71575	63630	57390	
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	35037	35761	40831	41879	44128	52797	47815	66947	68398	70558	72786	63630	66175	68822	71575	63630	57390	
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	503670	551223	542071	489080	440982	570843	504152	524998	536380	553318	570792	455283	473495	492435	512132	455283	432487	
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	9606	11924	18178	9272	20550	11552	10448	25422	23643	24390	25160	12800	13312	13844	14398	12800	11516	
2.5	Расходы на теплоэнергетик	тыс. руб.	0	0	0	0	0	16866	14896	16220	16871	17095	17634	14037	14599	15183	15790	14037	13333	
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	15782	16336	18602	16402	19113	26990	24260	24952	25427	26135	26865	23138	27772	27004	27772	23138	21190	
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	72	765	139	132	144	160	143	145	146	147	148	145	146	148	150	145	136	
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	0	106	107	106	110	124	109	110	110	110	110	109	110	110	110	109	104	
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	72	659	32	27	34	37	33	35	36	37	38	35	37	38	40	35	32	
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	13553	13379	13713	14461	16124	23645	21231	21901	22376	23082	23811	22001	25866	26631	27420	22001	20157	
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	9996	9408	9560	10892	11094	18269	16417	16936	17303	17849	18413	16936	19963	20553	21162	16936	15492	
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	502	611	808	389	927	711	628	648	662	704	648	806	830	855	648	615	615	
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	3034	3360	3346	3179	4102	4665	4185	4317	4411	4550	4694	4417	5097	5248	5403	4417	4050	
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2178	2192	2855	1809	2846	1105	992	2906	2906	2906	2906	992	992	992	992	992	897	
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	2178	2192	2855	1809	2846	1105	992	2906	2906	2906	2906	992	992	992	992	992	897	
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0	1895	0	0	2080	1895	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	Итого расходы	тыс. руб.	773561	842205	879049	820363	834812	1200421	1069596	1214738	1243014	1281784	1321766	1071889	1113676	1154676	1197214	1071889	993424	
4	Корректировка ИВВ	тыс. руб.	0	0	0	-3780	0	-67381	-60235	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (использованные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0	0	0	-3780	0	-67381	-60235	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	773561	842205	879049	816584	834812	1133040	1009361	1214738	1243014	1281784	1321766	1071889	1113676	1154676	1197214	1071889	993424	
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	133429	120000	0	0	0	0	140000	0	0	0	140000	125443	
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	773561	842205	879049	816584	834812	999611	889361	1214738	1243014	1281784	1321766	931889	1113676	1154676	1197214	931889	867981	
8	Собственность 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	61116	62361	74555	64113	81216	76423	69026	118539	121380	125145	129026	84411	109369	113166	117100	84411	76437	
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	643793	702836	738687	645066	708404	804684	715505	1036107	1060517	1093533	1127579	751832	899262	932478	966945	751832	701019	
10	Прибыль	тыс. руб.	0	0	-69890	198	-52631	272	245	281	281	281	281	213	213	213	213	239	218	
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	0	0	0	20	0	150	135	180	180	180	180	116	116	116	116	116	105	
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	0	0	0	178	0	107	96	76	76	76	76	98	98	98	98	98	89	
10.3	Прибыль на расширение	тыс. руб.	0	0	0	0	0	15	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	45	0	12	11	25	25	25	25	26	26	26	26	26	23	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	643793	702836	668797	645284	655773	804969	715761	1036388	1060798	1093813	1127860	752071	899501	932717	967183	752071	701236	
IV	Тариф	тыс. руб.	7 998,37	8 221,71	7 733,87	7 171,24	7 827,77	8 882,26	7 897,91	11 209,16	11 473,16	11 830,25	12 198,48	9 933,32	11 880,57	12 319,29	12 774,52	9 933,32	9 261,90	
	Индекс роста тарифа					113,67		117,45	106,98									125,77	104,27	



Приложение 1  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

МП "ЧРКХ"

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Предложение Комитета									
			2025		Период регулирования 2026		Период регулирования 2027		Период регулирования 2028			
			с 01.07.2025	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	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
<b>I</b>	<b>Производственная программа</b>											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	16497	16497	16497	16497	16497	16497	16497	16497	16497	16497
2	Расход т/эл на с/и	Гкал	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474
	то же в % к выработке	%	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
3	Покриная т/энергия	Гкал	90550	90550	90550	90550	90550	90550	90550	90550	90550	90550
4	Отпуск т/эл в сеть	Гкал	106573	106573	106573	106573	106573	106573	106573	106573	106573	106573
5	Потери т/эл в сетях	Гкал	14672	14672	14672	14672	14672	14672	14672	14672	14672	14672
	то же в % к отпуску в сеть	%	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
6	Полесный отпуск т/энергии	Гкал	91901	91901	91901	91901	91901	91901	91901	91901	91901	91901
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	16189	16189	16189	16189	16189	16189	16189	16189	16189	16189
	<b>право потребителям</b>	Гкал	75712	75712	75712	75712	75712	75712	75712	75712	75712	75712
	в том числе населению:	Гкал	48771	56729	7719	7719	56816	7719	7719	48771	7719	7719
	городскому	Гкал	41052									
	сельскому	Гкал	7719	7719	7719	7719	7719	7719	7719	7719	7719	7719
	в т.ч. бюджетным	Гкал	14430	14430	14430	14430	14430	14430	14430	14430	14430	14430
	в т.ч. прочим	Гкал	12511	12511	12511	12511	12511	12511	12511	12511	12511	12511
<b>II</b>	<b>Параметры расчета расходов</b>											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			0,04300			0,04000			0,04000		
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП от 1% до 5%)	%		1,00000			1,00000			1,00000		
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)			0,00000			0,00000			0,00000		
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (КЭЗ)			0,75000			0,75000			0,75000		
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов			1,03257			1,02960			1,02960		
<b>III</b>	<b>Расходы связанные с производством и реализацией</b>											
1	<b>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</b>	тыс. руб.	251332	232968	218337	255696	239864	232862	250433	246964	245694	248937
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	3430	3161	2765	3777	3255	3175	3376	3351	3317	3404
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	1097	985	758	1338	1014	999	1037	1044	1025	1075
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	564	501	274	854	516	516	516	531	512	562
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	534	484	484	484	498	483	521	513	513	513
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	93767	86024	77117	99860	88570	86308	91968	91192	90419	92393
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	70782	64809	57795	75706	66728	65057	69233	68703	68094	69649
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	3119	2991	2991	3080	3080	2967	3252	3171	3171	3171
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	19865	18224	16331	21163	18763	18284	19482	19318	19154	19574
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	63284	60679	60679	60679	62475	60191	65979	64325	64325	64325
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включаемые:	тыс. руб.	1219	1166	1157	1180	1200	1157	1266	1236	1235	1237
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	62	58	53	64	59	58	62	61	61	62
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	1157	1108	1103	1115	1141	1100	1204	1175	1174	1175
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
1.6.3	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	<b>Прочие расходы, в т. ч.:</b>	тыс. руб.	88533	80951	75860	88860	83347	81029	86806	85814	85372	86501
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	43162	39894	39693	40206	41074	39735	43082	42290	42273	42317
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	516	467	406	563	481	470	497	495	490	504
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	26450	23827	21139	28002	24532	23966	25367	25258	25025	25621
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	16209	14747	12809	17758	15184	14836	15703	15633	15465	15895
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	528	479	423	566	493	481	510	508	503	515
1.7.9	проезд к месту работы и обратно	тыс. руб.	110	100	100	100	103	100	108	107	107	107
1.7.10	проезд базиса	тыс. руб.	128	121	112	134	124	121	130	128	127	129
1.7.11	метеослужба	тыс. руб.	27	24	20	30	25	24	25	25	25	26
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	1054	979	877	1137	1008	981	1049	1038	1029	1051
1.7.14	услуги Чукоттехинвентаризации	тыс. руб.	29	27	27	27	27	29	29	28	28	28
1.7.18	технические анализы, экспертизы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.27	санитарно-эпид. заключение	тыс. руб.	318	287	253	338	295	288	305	304	301	308
1.7.37	услуги по проведению экспертизы(расчет НУР и ПП)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.43	расчет нормативной топливной, тепловой потерь	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.50	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	тыс. руб.	914108	853703	743477	1024932	887040	864613	921203	921689	911927	936853
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	321039	286123	184770	443569	296757	294799	299642	307794	298818	321738

Приложение 1  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

МП "ЧРКХ"

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Предложение Комитета										
			2025	Период регулирования 2026				Период регулирования 2027			Период регулирования 2028		
			с 01.07.2025	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	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	68582	62252	62252	62252	63933	61975	66818	65659	65659	65659	
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	218	194	106	330	200	200	200	206	198	217	
2.1.4	Электроэнергия на котлы, в том числе по уровням напряжения	тыс. руб.	252240	223677	122412	380987	232625	232625	232625	241930	232961	255861	
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	72936	66175	59560	76451	68822	67177	71246	71575	70989	72485	
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	72936	66175	59560	76451	68822	67177	71246	71575	70989	72485	
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	490291	473495	473495	473495	492435	474430	520047	512132	512132	512132	
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	14725	13312	11054	16818	13844	13579	14233	14398	14198	14708	
2.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	15117	14599	14599	14599	15183	14628	16034	15790	15790	15790	
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	26075	27004	24051	31591	27772	27075	28817	28562	28307	28958	
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	158	146	146	146	148	143	156	150	150	150	
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	118	110	110	110	110	106	116	110	110	110	
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	40	37	37	37	38	37	40	40	40	40	
3.3	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в	тыс.	40	37	37	37	38	37	40	40	40	40	
3.3.1	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	24779	25866	23200	30066	26631	25952	27652	27420	27188	27779	
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	19110	19963	17826	23281	20553	20038	21326	21162	20976	21450	
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	697	806	806	806	830	800	877	855	855	855	
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	4971	5097	4568	5919	5248	5114	5449	5403	5357	5475	
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1139	992	705	1439	992	981	1010	992	969	1029	
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	1139	992	705	1439	992	981	1010	992	969	1029	
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	Итого расходы	тыс. руб.	1191515	1113676	985866	1312220	1154676	1124550	1200453	1197214	1185928	1214747	
4	Корректировка ИВВ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (использованные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии с учетом корректировки	тыс. руб.	1191515	1113676	985866	1312220	1154676	1124550	1200453	1197214	1185928	1214747	
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.	162614	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидий:	тыс. руб.	1028902	1113676	985866	1312220	1154676	1124550	1200453	1197214	1185928	1214747	
8	Собственность Т Эвал с учетом субсидий	тыс. руб.	96335	109369	73011	139025	113166	108169	116383	117100	89396	119719	
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	829065	899262	829159	1060511	932478	1060601	969569	966945	969605	981184	
10	Прибыль	тыс. руб.	271	239	200	299	239	234	246	239	236	244	
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (вылог на имущество)	тыс. руб.	132	116	90	156	116	114	119	116	114	119	
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	110	98	88	113	98	95	101	98	97	99	
10.3	Прибыль на расширение	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	29	26	23	30	26	25	27	26	25	26	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		829336	899501	829359	1060810	932717	1060835	969816	967183	969841	981428	
IV	Тариф		10 953,83	11 880,57	10 954,14	14 011,13	12 319,29	14 011,46	12 809,28	12 774,52	12 809,62	12 962,66	
	Индекс роста тарифа		118,27	119,60	100,00	127,91	103,69	100,00	91,42	103,70	100,00	101,20	



Расчет долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП "ЧРКХ", потребителям на 2025-2028 годы

№ п/п	Показатель	ед. изм.	Факт					Утверждено Комитетом на базовый период		Предложение ТСО				Утверждено Комитетом				Период регулирования	
			Факт	Факт	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Корректировка тарифа	Период регулирования	Период регулирования	Период регулирования	Корректировка тарифа	Период регулирования	Период регулирования	Период регулирования	год	с 01.01.2025	
			2020	2021	2022	2023	01.07.2024	2024	2025	2026	2027	2028	2025	2026	2027	2028			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	44587	50558	50490	45465	54914	62188	56643	69017	70513	72740	75037	53437	55490	57331	59234	53437	48515
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	27453	31880	30120	24560	33379	39704	36163	41091	41982	43308	44675	28131	29172	29959	30768	28131	25540
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	27453	31880	30120	24560	33379	39704	36163	41091	41982	43308	44675	28131	29172	29959	30768	28131	25540
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4	Электроэнергия на котлы, в том числе по уровням напряжения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	15370	16194	16701	18660	18058	19119	17414	24476	25006	25796	26611	22862	23776	24727	25716	22862	20756
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	15370	16194	16701	18660	18058	19119	17414	24476	25006	25796	26611	22862	23776	24727	25716	22862	20756
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1764	2483	3669	2244	3477	3366	3066	3451	3526	3637	3752	2444	2542	2644	2750	2444	2219
2.5	Расходы на теплоэнергетик	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3083	3481	5645	2893	4433	7631	6950	5747	5857	6021	6190	5212	6007	6182	6361	5212	4732
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	62	367	28	16	32	34	31	33	34	35	36	33	34	35	37	33	30
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	0	1	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	62	367	26	16	28	30	27	29	30	31	32	29	30	31	33	29	26
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в	тыс. руб.	62	367	26	16	28	30	27	29	30	31	32	29	30	31	33	29	26
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2865	2984	3491	2835	3847	5378	4899	5053	5163	5326	5494	5053	5847	6020	6198	5053	4588
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	2238	2214	2586	2175	2820	4448	4051	4179	4270	4405	4544	4179	4766	4907	5052	4179	3794
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	627	770	904	660	1027	930	847	874	893	921	950	874	1082	1114	1147	874	794
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	156	130	232	42	554	138	126	660	660	660	660	126	126	126	126	126	115
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	156	130	232	42	554	138	126	660	660	660	660	126	126	126	126	126	115
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0	1895	0	0	2080	1895	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Итого расходы	тыс. руб.	72812	80268	99330	80995	87342	114235	104048	116496	119007	122744	126600	100381	104589	107879	111276	100381	91134
4	Корректировка ИВВ	тыс. руб.	0	0	0	-4046	0	-2137	-1946	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (неиспользованные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0	0	0	-4046	0	-2137	-1946	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	72812	80268	99330	76049	87342	112098	102102	116496	119007	122744	126600	100381	104589	107879	111276	100381	91134
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.						21958	20000									0	0
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	72812	80268	99330	76049	87342	90140	82102	116496	119007	122744	126600	100381	104589	107879	111276	100381	91134
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	19074	19697	24883	19223	21626	22581	20567	29813	29812	30749	31714	24876	25919	26734	27576	24876	22585
9	Расходы на реализацию продукции	тыс. руб.	54072	59669	74370	53794	65724	67490	61471	87223	89103	91901	94788	75103	78251	80713	83254	75103	68184
10	Прибыль	тыс. руб.	0	0	-7988	44	1154	52	47	134	134	134	134	48	48	48	48	48	43
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	0	0	0	3	28	25	25	106	106	106	106	25	25	25	25	25	23
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	0	0	0	41	24	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	20
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	10	6	5	6	6	6	6	6	4	4	4	4	4	4
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		54072	59669	66382	53848	66878	67547	61524	87357	89237	92035	94922	75155	78303	80765	83306	75155	68232
IV	Тариф		19 073,94	19 697,05	22 210,20	19 242,34	22 005,96	22 600,27	20 584,95	29 228,27	29 857,36	30 793,58	31 759,37	24 893,42	25 936,13	26 751,53	27 593,27	24 893,42	22 600,27
	Индекс роста тарифа					113,67		117,45	106,98					120,93	104,19	103,14	103,15	120,93	100,00



Приложение 2  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

участок Айон			Предложение Комитета									
№ п/п	Показатель	ед.изм.	2025	Период регулирования 2026		Период регулирования 2027		Период регулирования 2028				
			с 01.07.2025	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	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	60825	55490	55490	55490	57331	55583	59953	59234	59234	59234
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	32020	29172	29172	29172	29959	29046	31330	30768	30768	30768
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	32020	29172	29172	29172	29959	29046	31330	30768	30768	30768
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4	Электроэнергия на котлы, в том числе по уровням напряжения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	26023	23776	23776	23776	24727	23974	25858	25716	25716	25716
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	26023	23776	23776	23776	24727	23974	25858	25716	25716	25716
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	2782	2542	2542	2542	2644	2563	2765	2750	2750	2750
2.5	Расходы на теплоэнергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5933	6007	6007	6007	6182	5993	6465	6361	6361	6361
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	37	34	34	34	35	34	37	37	37	37
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	33	30	30	30	31	30	33	33	33	33
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в	тыс.	33	30	30	30	31	30	33	33	33	33
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5752	5847	5847	5847	6020	5837	6296	6198	6198	6198
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	4757	4766	4766	4766	4907	4757	5131	5052	5052	5052
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	995	1082	1082	1082	1114	1080	1165	1147	1147	1147
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	144	126	126	126	126	122	132	126	126	126
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	144	126	126	126	126	122	132	126	126	126
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого расходы	тыс. руб.	114260	104589	104589	104589	107879	104591	112815	111276	111276	111276
4	Корректировка ИВВ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (использование, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	114260	104589	85498	104589	107879	78257	112815	111276	84412	111276
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0			
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	114260	104589	85498	104589	107879	78257	112815	111276	84412	111276
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	20316	25919	21188	25919	26734	19393	27957	27576	20919	27576
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	85487	78251	85498	78251	80713	78257	84405	83254	84412	83254
10	Прибыль	тыс. руб.	54	48	48	48	48	46	50	48	48	48
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	29	25	25	25	25	24	26	25	25	25
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	26	22	22	22	22	22	23	22	22	22
10.3	Прибыль на расширение	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	5	4	4	4	4	4	5	4	4	4
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		85546	78303	85546	78303	80765	78303	84460	83306	84460	83306
IV	Тариф		28 335,28	25 936,13	25 936,13	25 936,13	26 751,53	25 936,13	27 975,38	27 593,27	27 593,27	27 593,27
	Индекс роста тарифа		125,38	104,19	91,53	91,53	103,14	100,00	107,86	103,15	98,63	98,63



Расчет долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ИП "ЧРКХ", потребителям на 2025-2028 годы

участок Биллинс

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Факт	Факт	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период		Предложение ТСО				Утверждено Комитетом				Период регулирования	
			2020	2021	2022	2023		2025	2026	2027	2028	2025	2026	2027	2028	год	с 01.01.2025		
			9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.7.50	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	40312	51053	55558	43282	57104	65906	59709	90830	92799	95729	98753	63779	66235	68454	70751	63779	57351
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	25418	32204	31640	23918	26647	39816	36073	51000	52106	53751	55449	31900	33080	33974	34891	31900	28685
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	25418	32204	31640	23918	26647	39816	36073	51000	52106	53751	55449	31900	33080	33974	34891	31900	28685
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4	Электроэнергия на котлы, в том числе по уровням напряжения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	13290	16150	17081	18250	19413	21775	19728	28021	28629	29533	30466	26318	27371	28466	29604	26318	23666
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	13290	16150	17081	18250	19413	21775	19728	28021	28629	29533	30466	26318	27371	28466	29604	26318	23666
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1605	2699	6837	1114	11044	4314	3909	11808	12064	12445	12838	5561	5783	6015	6255	5561	5001
2.5	Расходы на теплоэнергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5.3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3359	3530	3243	3279	4159	5707	5171	5334	5447	5615	5788	5430	6115	6293	6476	5430	4883
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	10	292	6	11	6	6	6	6	6	7	7	6	6	7	7	6	6
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.3	расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	10	292	6	11	6	6	6	6	6	7	7	6	6	7	7	6	6
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в	тыс. руб.	10	292	6	11	6	6	6	6	6	7	7	6	6	7	7	6	6
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3175	3094	3101	3244	3980	5565	5042	5201	5314	5482	5655	5301	5986	6163	6346	5301	4767
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	2474	2304	2307	2586	2919	4458	4039	4167	4257	4391	4530	4167	4791	4933	5079	4167	3747
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	700	790	794	658	1061	1107	1003	1035	1057	1090	1125	1135	1195	1231	1267	1135	1020
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	166	144	136	24	173	135	123	127	127	127	127	123	123	123	123	123	110
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	166	144	136	24	173	135	123	127	127	127	127	123	123	123	123	123	110
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Итого расходы	тыс. руб.	69331	81320	88280	77709	93864	120357	109041	141719	144789	149358	154070	114765	119390	123179	127092	114765	103199
4	Корректировка ИВВ	тыс. руб.	0	0	0	-881	0	-18759	-16995	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	-881	0	-18759	-16995	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	69331	81320	88280	76829	93864	101598	92046	141719	144789	149358	154070	114765	119390	123179	127092	114765	103199
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии	тыс. руб.	69331	81320	88280	76829	93864	101598	92046	141719	144789	149358	154070	114765	119390	123179	127092	114765	103199
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	21741	22264	25143	24305	26465	28903	26185	40317	41190	42490	43830	32146	33441	34502	35598	32146	28906
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	50966	57762	63128	54444	67347	72569	65746	101226	103419	106682	110048	81971	85274	87981	90775	81971	73710
10	Прибыль	тыс. руб.	0	0	-2116	41	23626	42	38	6	6	6	6	38	38	38	38	38	35
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	0	0	0	0	18	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	15
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	0	0	0	41	24	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	20
10.3	Прибыль на расширение	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	10	6	5	6	6	6	6	6	8	8	8	8	8	7
11	ИТОГО необязательная валовая выручка	тыс. руб.	50966	57762	61012	54895	90973	72617	65790	101232	103424	106688	110054	82017	85320	88027	90822	82017	73751
IV	Тариф	тыс. руб.	21 740,50	22 264,04	24 300,09	24 327,28	35 749,00	28 922,28	26 202,86	40 318,94	41 192,23	42 491,87	43 832,55	32 163,84	33 459,19	34 520,54	35 616,52	32 163,84	28 922,28
	Индекс роста тарифа				115,88	113,99		118,89	107,71					122,75	104,03	103,17	103,17	122,75	100,00





Приложение 3  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

участок Биллингс			Предложение Комитета									
№ п/п	Показатель	ед.изм.	2025	Период регулирования 2026		Период регулирования 2027		Период регулирования 2028				
			с 01.07.2025	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	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
1.7.50	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	73099	66235	66235	66235	68454	66349	71505	70751	70751	70751
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	36561	33080	33080	33080	33974	32929	35488	34891	34891	34891
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	36561	33080	33080	33080	33974	32929	35488	34891	34891	34891
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4	Электроэнергия на котлы, в том числе по уровням напряжения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	30164	27371	27371	27371	28466	27591	29735	29604	29604	29604
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	30164	27371	27371	27371	28466	27591	29735	29604	29604	29604
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	6374	5783	5783	5783	6015	5830	6283	6255	6255	6255
2.5	Расходы на теплоэнергетик	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6224	6115	6115	6115	6293	6099	6573	6476	6476	6476
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	7	6	6	6	7	7	7	7	7	7
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	7	6	6	6	7	7	7	7	7	7
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в	тыс. руб.	7	6	6	6	7	7	7	7	7	7
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6076	5986	5986	5986	6163	5974	6438	6346	6346	6346
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	4775	4791	4791	4791	4933	4781	5133	5079	5079	5079
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	1300	1195	1195	1195	1231	1193	1286	1267	1267	1267
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	141	123	123	123	123	119	128	123	123	123
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	141	123	123	123	123	119	128	123	123	123
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого расходы	тыс. руб.	131534	119390	119390	119390	123179	119392	128670	127092	127092	127092
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (неиспользованные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	131534	119390	93963	119390	123179	85283	128670	127092	91912	127092
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0			
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	131534	119390	93963	119390	123179	85283	128670	127092	91912	127092
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	36843	33441	26319	33441	34502	23888	36040	35598	25745	35598
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	93949	85274	93963	85274	87981	85283	91903	90775	91912	90775
10	Прибыль	тыс. руб.	44	38	38	38	38	37	40	38	38	38
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	19	16	16	16	16	16	17	16	16	16
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	25	22	22	22	22	21	23	22	22	22
10.3	Прибыль на расширение	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	9	8	8	8	8	7	8	8	8	8
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		94002	85320	94002	85320	88027	85320	91951	90822	91951	90822
IV	Тариф		36 863,59	33 459,19	33 459,19	33 459,19	34 520,54	33 059,19	36 059,33	35 616,52	35 616,52	35 616,52
	Индекс роста тарифа		127,46	104,03	90,76	90,76	103,17	100,00	107,77	103,17	98,77	98,77



Расчет долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП "ЧРКХ", потребителям на 2025-2028 годы

участок Невек

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Факт	Факт	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период		Предложение ТСО				Утверждено Комитетом				Период регулирования	
			2020	2021	2022	2023		01.07.2024	2024	2025	2026	2027	2028	2025	2026	2027	2028	год	с 01.01.2025
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.7.50	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	507889	553801	544512	492552	441276	588038	519337	541617	553359	570834	588861	469720	488509	508050	528372	469720	446170
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4	Электроэнергия на котлы, в том числе по уровням напряжения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2560	103	134	221	294	328	290	400	408	421	435	400	416	432	450	400	380
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	2560	103	134	221	294	328	290	400	408	421	435	400	416	432	450	400	380
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	503670	551223	542071	489080	440982	570843	504152	524998	536380	553318	570792	455283	473495	492435	512132	455283	432487
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1658	2474	2307	3251	0	16866	14896	16220	16571	17095	17634	14037	14599	15183	15790	14037	13333
2.5	Расходы на теплоэнергетик	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5021	4619	4236	5868	4835	7723	6820	7319	7467	7686	7913	7929	8359	8600	8849	7029	6677
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	0	106	106	106	106	120	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	101
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	0	106	106	106	106	120	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	101
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в	тыс.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4758	4241	3727	5531	4330	7480	6606	6814	6962	7182	7409	6814	8145	8386	8634	6814	6473
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	3219	2643	2141	3945	2479	5186	4581	4725	4828	4980	5137	4725	5687	5856	6029	4725	4488
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	502	611	808	389	927	711	628	648	662	683	704	648	806	830	855	648	615
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	1037	987	778	1198	925	1582	1398	1442	1473	1519	1567	1442	1651	1700	1750	1442	1369
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	263	272	403	230	399	123	109	399	399	399	399	109	109	109	109	109	103
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	263	272	403	230	399	123	109	399	399	399	399	109	109	109	109	109	103
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого расходы	тыс. руб.	540578	588334	574026	545591	473121	713244	629916	655971	670181	691329	713146	583784	607389	630442	654381	583784	554515
4	Корректировка ИВВ	тыс. руб.	0	0	0	7344	0	-29271	-25851	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	7344	0	-29271	-25851	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	540578	588334	574026	552935	473121	683974	604065	655971	670181	691329	713146	583784	607389	630442	654381	583784	554515
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.																0	0
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	540578	588334	574026	552935	473121	683974	604065	655971	670181	691329	713146	583784	607389	630442	654381	583784	554515
8	Собственность I Глав с учетом субсидии	тыс. руб.	6663	6878	6696	5777	7146	6311	6853	7001	7222	7450	7523	7827	8124	8432	8723	7523	7146
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	466539	511258	506819	461170	425611	570462	503815	547106	558958	576597	594793	486775	506457	525679	545640	486775	462369
10	Прибыль	тыс. руб.	0	0	-55417	73	-8600	67	59	55	55	55	55	48	48	48	48	48	45
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	0	0	0	16	21	16	21	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	0	0	0	56	35	30	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	30
10.3	Прибыль на расширение	тыс. руб.	0	0	0	0	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	14	0	0	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7
11	ИТОГО налогооблагаемая валовая выручка	тыс. руб.	466539	511258	451401	461243	417011	570529	503874	547162	559014	576652	594848	486830	506513	525735	545695	486830	462421
IV	Тариф		6 663,30	6 877,53	5 964,23	5 777,45	5 735,96	7 146,35	6 311,44	6 853,66	7 002,12	7 223,05	7 450,97	7 523,56	7 827,74	8 124,80	8 433,28	7 523,56	7 146,35
	Индекс роста тарифа				91,42	81,83		123,69	109,24					105,28	104,04	103,79	103,80	119,21	100,00



Приложение 4  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

участок Невек

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Предложение Комитета									
			2025	Период регулирования 2026		Период регулирования 2027		Период регулирования 2028				
			с 01.07.2025	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	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
1.7.50	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	505839	488509	488509	488509	508050	489474	536538	528372	528372	528372
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4	Электроэнергия на котлы, в том числе по уровням напряжения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	431	416	416	416	432	417	457	450	450	450
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	431	416	416	416	432	417	457	450	450	450
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	490291	473495	473495	473495	492435	474430	520047	512132	512132	512132
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Расходы на теплоемитель	тыс. руб.	15117	14599	14599	14599	15183	14628	16034	15790	15790	15790
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	7570	8359	8359	8359	8600	8286	9083	8849	8849	8849
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	114	106	106	106	106	102	112	106	106	106
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	114	106	106	106	106	102	112	106	106	106
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в	тыс.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7338	8145	8145	8145	8386	8079	8856	8634	8634	8634
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	5088	5687	5687	5687	5856	5642	6184	6029	6029	6029
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	697	806	806	806	830	800	877	855	855	855
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	1553	1651	1651	1651	1700	1638	1795	1750	1750	1750
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	117	109	109	109	109	105	115	109	109	109
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	117	109	109	109	109	105	115	109	109	109
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого расходы	тыс. руб.	628673	607389	607389	607389	630442	607392	665793	654381	654381	654381
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	628673	607389	524216	607389	630442	506467	665793	654381	555167	654381
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0			
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	628673	607389	524216	607389	630442	506467	665793	654381	555167	654381
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	8101	7827	6755	7827	8124	6526	8579	8432	7154	8432
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	524204	506457	524216	506457	525679	506467	555156	545640	555167	545640
10	Прибыль	тыс. руб.	51	48	48	48	48	46	50	48	48	48
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	18	16	16	16	16	17	17	16	16	16
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	34	31	31	31	31	30	33	31	31	31
10.3	Прибыль на расширение	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		524264	506513	524264	506513	525735	506513	555215	545695	555215	545695
IV	Тариф		8 102,07	7 827,74	7 827,74	7 827,74	8 124,80	7 827,74	8 580,39	8 433,28	8 433,28	8 433,28
	Индекс роста тарифа		113,37	104,04	96,61	96,61	103,79	100,00	109,62	103,80	98,29	98,29



Расчет долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП "ЧРКХ", потребителям на 2025-2028 годы

участок Рыткучи

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Факт	Факт	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период		Предложение ТСО				Утверждено Комитетом				Период регулирования	
			2020	2021	2022	2023		2025	2026	2027	2028	2025	2026	2027	2028	год	с 01.01.2025		
			9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.7.50	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	527	179		947	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	61950	67811	90433	90769	149036	212837	190934	262703	270404	278554	286950	236194	243469	253206	263332	236194	211635
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	53554	60230	78153	83357	136644	197390	177077	240770	247995	255438	263104	217350	223871	232824	242135	217350	194750
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	422	81	1102	190	1087	69	62	1253	1293	1335	1377	187	194	200	206	187	168
2.1.4	Электроэнергия на котлы, в том числе по уровням напряжения	тыс. руб.	53132	60149	77052	83167	135558	197321	177015	239517	246702	254103	261726	217163	223677	232625	241930	217163	194582
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	3817	3313	6915	4748	6363	11575	10384	14050	14355	14808	15276	14050	14612	15197	15804	14050	12589
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	3817	3313	6915	4748	6363	11575	10384	14050	14355	14808	15276	14050	14612	15197	15804	14050	12589
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	4579	4268	5365	2663	6028	3872	3474	7883	8054	8308	8570	4794	4986	5185	5393	4794	4296
2.5	Расходы на теплоэнергетик	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4328	4706	5477	4363	5687	5929	5319	6552	6657	6813	6974	5467	6522	6697	6876	5467	4898
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2735	3060	3395	2850	3966	5221	4684	4832	4937	5093	5253	4832	5888	6062	6241	4832	4330
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	2065	2247	2525	2187	2876	4176	3747	3865	3949	4074	4202	3865	4719	4858	5002	3865	3463
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	670	813	869	664	1090	1045	937	967	988	1019	1051	967	1169	1204	1239	967	866
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1593	1646	2083	1512	1720	708	635	1720	1720	1720	1720	635	635	635	635	635	569
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	1593	1646	2083	1512	1720	708	635	1720	1720	1720	1720	635	635	635	635	635	569
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Итого расходы	тыс. руб.	90839	92283	117413	116699	180486	252585	226592	306552	309037	318352	327951	272958	282308	293176	304466	272958	244576
4	Корректировка ИВВ	тыс. руб.	0	0	-6197	0	-17215	-15443	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	-6197		-17215	-15443										0	0
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	90839	92283	117413	110772	180486	235370	211149	306552	309037	318352	327951	272958	282308	293176	304466	272958	244576
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.						111471	100000					140000				140000	125443
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии	тыс. руб.	90839	92283	117413	110772	180486	123899	111149	306552	309037	318352	327951	132958	282308	293176	304466	132958	119133
8	Собственность 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	13638	13422	17833	14809	27271	17794	15963	42186	43376	44684	46031	19866	42182	43806	45493	19866	17801
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	72216	74147	94370	75658	149723	94164	84474	306552	309037	318352	327951	107983	229279	238106	247275	107983	96755
10	Прибыль	тыс. руб.	0	0	-4368	41	-68812	111	100	86	86	86	86	80	80	80	80	80	71
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	0	0	0	0	81	73	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	52
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	0	0	0	41	24	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	20
10.3	Прибыль на расширение	тыс. руб.	0	0	0	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	10	0	0	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5
11	ИТОГО налогооблагаемая валовая выручка		72216	74147	90002	75698	80911	94275	84574	306638	309122	318438	328036	108068	229365	238191	247361	108068	96832
IV	Тариф		13 638,03	13 422,14	17 007,12	14 817,19	14 737,24	17 814,66	15 981,39	42 197,59	43 388,46	44 696,03	46 043,25	19 881,98	42 197,54	43 821,36	45 508,37	19 881,98	17 814,66
	Индекс роста тарифа					106,02		107,86						111,60	212,24	103,85	103,85	124,41	100,00





Приложение 5  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

участок Рыткучи			Предложение Комитета									
№ п/п	Показатель	ед.изм.	2025	Период регулирования 2026		Период регулирования 2027		Период регулирования 2028				
			с 01.07.2025	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	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
1.7.50	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	274346	243469	133243	414698	253206	253206	253206	263332	253571	278497
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	252457	223871	122518	381317	232824	232824	232824	242135	233159	256079
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	218	194	106	330	200	200	200	206	198	217
2.1.4	Электроэнергия на котлы, в том числе по уровням напряжения	тыс. руб.	252240	223677	122412	380987	232625	232625	232625	241930	232961	255861
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	16319	14612	7997	24889	15197	15197	15197	15804	15219	16715
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	16319	14612	7997	24889	15197	15197	15197	15804	15219	16715
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	5569	4986	2729	8493	5185	5185	5185	5393	5193	5703
2.5	Расходы на теплоемкость	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6350	6522	3549	11109	6697	6697	6697	6876	6621	7272
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5612	5888	3222	10028	6062	6062	6062	6241	6010	6601
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	4489	4719	2582	8037	4858	4858	4858	5002	4817	5290
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	1123	1169	640	1991	1204	1204	1204	1239	1193	1311
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	737	635	347	1081	635	635	635	635	611	671
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	737	635	347	1081	635	635	635	635	611	671
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого расходы	тыс. руб.	317048	282308	154499	480852	293176	293176	293176	304466	293180	322000
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (неиспользованные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	317048	282308	125481	480852	293176	390594	293176	304466	238114	322000
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.	162614	0	0	0	0	0	0			
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии	тыс. руб.	154434	282308	125481	480852	293176	390594	293176	304466	238114	322000
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	23075	42182	18749	71848	43806	58362	43806	45493	35578	48112
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	125425	229279	125481	390529	238106	390594	238106	247375	238114	261515
10	Прибыль	тыс. руб.	92	80	44	135	80	80	80	80	77	84
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	67	58	32	98	58	58	58	58	55	61
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	26	22	12	37	22	22	22	22	21	23
10.3	Прибыль на расширение	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.5	Надое на прибыль	тыс. руб.	7	6	3	10	6	6	6	6	5	6
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		125524	229365	125524	390674	238191	390674	238191	247361	238191	261605
IV	Тариф		23 093,42	42 197,54	23 093,42	71 874,51	43 821,36	43 821,36	43 821,36	45 508,37	43 821,36	48 129,03
	Индекс роста тарифа		129,63	212,24	100,00	311,23	103,85	60,97	60,97	103,85	100,00	109,83

Расчет  
тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения)  
на 2025-2028 годы

участок Певек

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2023 год						2024 год			2025 год							
			утверждено			факт			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.	
			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 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2026	с 01.07.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	<b>Натуральные показатели полезный отпуск воды,</b>	м³	47 048	47 289	94 336	38 253	38 533	76 786	47 048	47 289	94 336	42 898	40 771	83 669	42 898	40 771	83 669	42 898	40 771
	в т.ч. на соответствующее	м³	2 239	1 947	4 186	131	136	267	2 239	1 947	4 186	1 239	989	2 228	1 239	989	2 228	1 239	989
	<b>Продано потребителям</b>	м³	44 809	45 342	90 151	38 122	38 397	76 519	44 809	45 342	90 151	41 659	39 782	81 441	41 659	39 782	81 441	41 659	39 782
	по нормативу	м³	15 072	18 479	33 551	27 545	28 415	55 960	15 072	18 479	33 551	13 706	13 147	26 852	13 706	13 147	26 852	13 706	13 147
	по приборам учета	м³	29 738	26 862	56 600	10 577	9 982	20 559	29 738	26 862	56 600	27 953	26 636	54 589	27 953	26 636	54 589	27 953	26 636
	<b>в т.ч. населению:</b>	м³	38 183	38 918	77 101	33 748	33 740	67 487	38 183	38 918	77 101	35 442	34 608	70 049	35 442	34 608	70 049	35 442	34 608
	- городскому	м³	38 183	38 918	77 101	33 748	33 740	67 487	38 183	38 918	77 101	35 442	34 608	70 049	35 442	34 608	70 049	35 442	34 608
	по нормативу	м³	13 711	16 376	30 087	24 854	25 742	50 597	13 711	16 376	30 087	11 267	10 991	22 258	11 267	10 991	22 258	11 267	10 991
	по приборам учета	м³	24 472	22 542	47 014	8 893	7 998	16 891	24 472	22 542	47 014	24 175	23 617	47 792	24 175	23 617	47 792	24 175	23 617
	- сельскому	м³	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								
	по приборам учета	м³	0	0	0				0	0	0								
	<b>в т.ч. бюджетным</b>	м³	3 051	1 855	4 905	2 543	2 535	5 079	3 051	1 855	4 905	2 933	2 685	5 618	2 933	2 685	5 618	2 933	2 685
	по нормативу	м³	1 079	966	2 045	2 478	2 478	4 956	1 079	966	2 045	2 425	1 850	4 275	2 425	1 850	4 275	2 425	1 850
	по приборам учета	м³	1 972	889	2 861	65	58	123	1 972	889	2 861	508	835	1 343	508	835	1 343	508	835
	<b>в т.ч. прочим</b>	м³	3 576	4 569	8 144	1 831	2 122	3 953	3 576	4 569	8 144	3 284	2 490	5 774	3 284	2 490	5 774	3 284	2 490
	по нормативу	м³	282	1 137	1 419	212	195	407	282	1 137	1 419	14	306	320	14	306	320	14	306
	по приборам учета	м³	3 294	3 431	6 725	1 619	1 927	3 546	3 294	3 431	6 725	3 270	2 184	5 454	3 270	2 184	5 454	3 270	2 184
	<b>Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды</b>	Гкал	0,067651	0,067651	0,067651	0,000000	0,000000	0,000000	0,077095	0,077095	0,077095	0,077112	0,077095	0,077095	0,077125	0,077125	0,077125	0,077112	0,077095
	удельная теплоемкость воды, 1 × 10 <sup>-6</sup> 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		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	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				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+Kп)		1,1500	1,1500	1,1500	1,3500	1,3500	1,3500	1,3500	1,35	1,35	1,3500	1,3500	1,3500	1,3500	1,3500	1,3500	1,3500	1,3500
<b>3</b>	<b>Компоненты</b>																		
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	6 856,07	6 856,07	5 777,45	6 856,07	6 856,07	5 777,45	5 777,45	7 146,35	6 311,44	7 146,35	6 853,66	7 000,00	7 146,35	8 102,07	7 523,56	6 853,66	7 002,12
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	145,50	145,50	145,50	145,50	145,50	145,50	516,15	571,85	544,00	571,85	595,87	583,86	571,85	3 268,98	1 920,41	595,87	614,94
<b>4</b>	<b>Тариф на горячую воду</b>	руб/м³	<b>670,16</b>	<b>678,41</b>	<b>536,35</b>	<b>670,16</b>	<b>678,41</b>	<b>536,35</b>	<b>961,56</b>	<b>1 122,80</b>	<b>1 030,58</b>	<b>1 122,80</b>	<b>1 124,25</b>	<b>1 123,53</b>	<b>1 122,80</b>	<b>3 893,85</b>	<b>2 500,66</b>	<b>1 124,25</b>	<b>1 154,76</b>

Приложение 6  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

участок Певек

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2026 год				2027 год						2028 год					
			предлож. Комитета		предлож. предпр.		предлож. Комитета		предлож. предпр.		предлож. Комитета		предлож. предпр.		предлож. Комитета			
			год	с 01.01.2026	с 01.07.2026	год	с 01.01.2027	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	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели полезного отпуска воды,</b>																	
	в т.ч. на собственное	м³	83 669	42 898	40 771	83 669	42 898	40 771	83 669	42 898	40 771	83 669	42 898	40 771	83 669	42 898	40 771	83 669
		м³	2 228	1 239	989	2 228	1 239	989	2 228	1 239	989	2 228	1 239	989	2 228	1 239	989	2 228
	<b>Продано потребителям</b>	м³	81 441	41 659	39 782	81 441	41 659	39 782	81 441	41 659	39 782	81 441	41 659	39 782	81 441	41 659	39 782	81 441
	по нормативу	м³	26 852	13 706	13 147	26 852	13 706	13 147	26 852	13 706	13 147	26 852	13 706	13 147	26 852	13 706	13 147	26 852
	по приборам учета	м³	54 589	27 953	26 636	54 589	27 953	26 636	54 589	27 953	26 636	54 589	27 953	26 636	54 589	27 953	26 636	54 589
	<b>в т.ч. населению:</b>	м³	70 049	35 442	34 608	70 049	35 442	34 608	70 049	35 442	34 608	70 049	35 442	34 608	70 049	35 442	34 608	70 049
	- городскому	м³	70 049	35 442	34 608	70 049	35 442	34 608	70 049	35 442	34 608	70 049	35 442	34 608	70 049	35 442	34 608	70 049
	по нормативу	м³	22 258	11 267	10 991	22 258	11 267	10 991	22 258	11 267	10 991	22 258	11 267	10 991	22 258	11 267	10 991	22 258
	по приборам учета	м³	47 792	24 175	23 617	47 792	24 175	23 617	47 792	24 175	23 617	47 792	24 175	23 617	47 792	24 175	23 617	47 792
	- сельскому	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	по нормативу	м³																
	по приборам учета	м³																
	в т.ч. бюджетным	м³	5 618	2 933	2 685	5 618	2 933	2 685	5 618	2 933	2 685	5 618	2 933	2 685	5 618	2 933	2 685	5 618
	по нормативу	м³	4 275	2 425	1 850	4 275	2 425	1 850	4 275	2 425	1 850	4 275	2 425	1 850	4 275	2 425	1 850	4 275
	по приборам учета	м³	1 343	508	835	1 343	508	835	1 343	508	835	1 343	508	835	1 343	508	835	1 343
	в т.ч. прочим	м³	5 774	3 284	2 490	5 774	3 284	2 490	5 774	3 284	2 490	5 774	3 284	2 490	5 774	3 284	2 490	5 774
	по нормативу	м³	320	14	306	320	14	306	320	14	306	320	14	306	320	14	306	320
	по приборам учета	м³	5 454	3 270	2 184	5 454	3 270	2 184	5 454	3 270	2 184	5 454	3 270	2 184	5 454	3 270	2 184	5 454
<b>2</b>	<b>Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды</b>	Гкал	0,077095	0,077125	0,077125	0,077125	0,077112	0,077095	0,077095	0,077125	0,077125	0,077125	0,077112	0,077095	0,077095	0,077125	0,077125	0,077125
	удельная теплоемкость воды, 1 × 10 <sup>6</sup> 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
	плотность воды при температуре, равной t ГВС, и среднем по году давлении		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
	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
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,3500	1,3500	1,3500	1,3500	1,3500	1,3500	1,3500	1,3500	1,3500	1,3500	1,3500	1,3500	1,3500	1,3500	1,3500	1,3500
<b>3</b>	<b>Компоненты</b>																	
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	6 927,89	7 827,74	7 827,74	7 827,74	7 002,12	7 223,05	7 112,59	7 827,74	8 580,39	8 124,80	7 223,05	7 450,97	7 337,01	8 433,28	8 433,28	8 433,28
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	605,40	1 799,72	1 799,72	1 799,72	614,94	640,76	627,85	1 494,37	1 494,37	1 494,37	640,76	1 533,58	1 087,17	1 494,37	1 583,16	1 538,77
<b>4</b>	<b>Тариф на горячую воду</b>	руб/м³	1 139,51	2 403,43	2 403,43	2 403,43	1 154,76	1 197,63	1 176,19	2 098,09	2 156,13	2 121,00	1 197,63	2 108,01	1 652,82	2 144,79	2 233,57	2 189,18

Приложение 7  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

**Расчет  
тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения)  
на 2025-2028 годы**

участок Айон

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2023 год						2024 год			2025 год								
			утверждено			факт			утверждено			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.		
			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 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2026	с 01.07.2026	
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>																			
	<b>Полезный отпуск воды, всего</b>	м³	2 428	2 047	4 475	2 001	1 384	3 384	2 001	1 700	3 700	2 001	1 700	3 700	2 001	1 700	3 700	2 001	1 700	
	в т.ч. на собственное производство	м³	78	55	134	67	65	133	67	65	132	67	65	132	67	65	132	67	65	
	<b>Продано потребителям</b>	м³	2 350	1 991	4 341	1 933	1 319	3 252	1 933	1 634	3 568	1 933	1 634	3 568	1 933	1 634	3 568	1 933	1 634	
	по нормативу	м³	1 903	1 871	3 774	1 093	988	2 081	1 546	1 187	2 733	1 546	1 187	2 733	1 546	1 187	2 733	1 546	1 187	
	по приборам учета	м³	307	260	567	677	494	1 171	388	447	835	388	447	835	388	447	835	388	447	
	<b>в т.ч. населению:</b>	м³	1 954	1 881	3 834	1 578	1 329	2 908	1 721	1 431	3 152	1 721	1 431	3 152	1 721	1 431	3 152	1 721	1 431	
	- городскому	м³	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	
	по приборам учета	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	- сельскому	м³	1 954	1 881	3 834	1 578	1 329	2 908	1 721	1 431	3 152	1 721	1 431	3 152	1 721	1 431	3 152	1 721	1 431	
	по нормативу	м³	1 753	1 700	3 454	1 003	897	1 900	1 423	1 075	2 498	1 423	1 075	2 498	1 423	1 075	2 498	1 423	1 075	
	по приборам учета	м³	200	180	381	575	433	1 008	297	357	654	297	357	654	297	357	654	297	357	
	в т.ч. бюджетным	м³	196	181	377	177	140	318	197	188	386	197	188	386	197	188	386	197	188	
	по нормативу	м³	101	104	204	87	88	175	110	101	210	110	101	210	110	101	210	110	101	
	по приборам учета	м³	95	77	173	91	52	143	88	87	175	88	87	175	88	87	175	88	87	
	в т.ч. прочим	м³	60	70	129	15	12	26	16	15	31	16	15	31	16	15	31	16	15	
	по нормативу	м³	49	67	116	3	3	6	13	12	25	13	12	25	13	12	25	13	12	
	по приборам учета	м³	11	3	14	12	9	21	3	3	6	3	3	6	3	3	6	3	3	
<b>2</b>	<b>Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды</b>	Гкал	0,000068	0,000068	0,000068	0,000000	0,000000	0,000000	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, $1 \times 10^{-6}$ Гкал/кг $\times 1$ °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	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	
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, °С		5,0	5,0	5,0				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		1,1500	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	1,25	1,2500	1,2500	
<b>3</b>	<b>Компоненты</b>																			
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	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	22 600,27	29 228,27	25 914,27	22 600,27	28 335,28	24 893,42	29 228,27	29 857,36	
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	575,89	575,89	575,89	575,89	575,89	575,89	575,89	707,11	641,50	707,11	674,63	690,87	501,66	501,66	501,66	674,63	696,22	
<b>4</b>	<b>Тариф на горячую воду</b>	руб/м³	<b>1 877,65</b>	<b>1 877,65</b>	<b>1 877,65</b>	<b>1 877,65</b>	<b>1 877,65</b>	<b>1 877,65</b>	<b>1 877,65</b>	<b>2 320,42</b>	<b>2 110,94</b>	<b>2 320,42</b>	<b>2 761,07</b>	<b>2 540,74</b>	<b>2 114,97</b>	<b>2 524,36</b>	<b>2 278,66</b>	<b>2 761,07</b>	<b>2 827,57</b>	

Приложение 7  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

участок Айон

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2026 год				2027 год						2028 год					
			год	предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета		
				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	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>																	
	<b>Полезный отпуск воды, всего</b>	м³	<b>3 700</b>	<b>2 001</b>	<b>1 700</b>	<b>3 700</b>	<b>2 001</b>	<b>1 700</b>	<b>3 700</b>	<b>2 001</b>	<b>1 700</b>	<b>3 700</b>	<b>2 001</b>	<b>1 700</b>	<b>3 700</b>	<b>2 001</b>	<b>1 700</b>	<b>3 700</b>
	в т.ч. на собственное производство	м³	132	67	65	132	67	65	132	67	65	132	67	65	132	67	65	132
	<b>Продано потребителям</b>	м³	<b>3 568</b>	<b>1 933</b>	<b>1 634</b>	<b>3 568</b>	<b>1 933</b>	<b>1 634</b>	<b>3 568</b>	<b>1 933</b>	<b>1 634</b>	<b>3 568</b>	<b>1 933</b>	<b>1 634</b>	<b>3 568</b>	<b>1 933</b>	<b>1 634</b>	<b>3 568</b>
	по нормативу	м³	2 733	1 546	1 187	2 733	1 546	1 187	2 733	1 546	1 187	2 733	1 546	1 187	2 733	1 546	1 187	2 733
	по приборам учета	м³	835	388	447	835	388	447	835	388	447	835	388	447	835	388	447	835
	<b>в т.ч. населению:</b>	м³	<b>3 152</b>	<b>1 721</b>	<b>1 431</b>	<b>3 152</b>	<b>1 721</b>	<b>1 431</b>	<b>3 152</b>	<b>1 721</b>	<b>1 431</b>	<b>3 152</b>	<b>1 721</b>	<b>1 431</b>	<b>3 152</b>	<b>1 721</b>	<b>1 431</b>	<b>3 152</b>
	- городскому	м³	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				
	по приборам учета	м³	0			0	0	0				0	0	0				
	- сельскому	м³	3 152	1 721	1 431	3 152	1 721	1 431	3 152	1 721	1 431	3 152	1 721	1 431	3 152	1 721	1 431	3 152
	по нормативу	м³	2 498	1 423	1 075	2 498	1 423	1 075	2 498	1 423	1 075	2 498	1 423	1 075	2 498	1 423	1 075	2 498
	по приборам учета	м³	654	297	357	654	297	357	654	297	357	654	297	357	654	297	357	654
	<b>в т.ч. бюджетным</b>	м³	<b>386</b>	<b>197</b>	<b>188</b>	<b>386</b>	<b>197</b>	<b>188</b>	<b>386</b>	<b>197</b>	<b>188</b>	<b>386</b>	<b>197</b>	<b>188</b>	<b>386</b>	<b>197</b>	<b>188</b>	<b>386</b>
	по нормативу	м³	210	110	101	210	110	101	210	110	101	210	110	101	210	110	101	210
	по приборам учета	м³	175	88	87	175	88	87	175	88	87	175	88	87	175	88	87	175
	<b>в т.ч. прочим</b>	м³	<b>31</b>	<b>16</b>	<b>15</b>	<b>31</b>	<b>16</b>	<b>15</b>	<b>31</b>	<b>16</b>	<b>15</b>	<b>31</b>	<b>16</b>	<b>15</b>	<b>31</b>	<b>16</b>	<b>15</b>	<b>31</b>
	по нормативу	м³	25	13	12	25	13	12	25	13	12	25	13	12	25	13	12	25
	по приборам учета	м³	6	3	3	6	3	3	6	3	3	6	3	3	6	3	3	6
<b>2</b>	<b>Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды</b>	Гкал	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>
	удельная теплоемкость воды, $1 \times 10^6$ Гкал/кг $\times 1$ °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
	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
	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
	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
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения		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
<b>3</b>	<b>Компоненты</b>																	
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	29 542,81	25 936,13	25 936,13	25 936,13	29 857,36	30 793,58	30 325,47	25 936,13	27 975,38	26 751,53	30 793,58	31 759,37	31 276,47	27 593,27	27 593,27	27 593,27
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	685,42	501,66	521,73	511,69	696,22	725,46	710,84	521,73	542,60	532,16	725,46	755,93	740,69	542,60	564,30	553,45
<b>4</b>	<b>Тариф на горячую воду</b>	руб/м³	<b>2 794,32</b>	<b>2 353,09</b>	<b>2 373,16</b>	<b>2 363,13</b>	<b>2 827,57</b>	<b>2 923,64</b>	<b>2 875,60</b>	<b>2 373,16</b>	<b>2 539,60</b>	<b>2 441,80</b>	<b>2 923,64</b>	<b>3 023,05</b>	<b>2 973,35</b>	<b>2 512,32</b>	<b>2 534,03</b>	<b>2 523,18</b>

**Расчет  
тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения)  
на 2025-2028 годы**

участок Биллингс

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2023 год						2024 год			2025 год							
			утверждено			факт			утверждено			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.	
			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 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2026	с 01.07.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>																		
	Полезный отпуск воды, всего	м³	2 458	2 842	5 300	2 314	2 117	4 431	2 343	2 283	4 626	2 343	2 283	4 626	2 343	2 283	4 626	2 343	2 283
	в т.ч. на собственное производство	м³	117	136	254	166	109	274	85	118	203	85	118	203	85	118	203	85	118
	<b>Продано потребителям</b>	м³	2 340	2 706	5 046	2 148	2 008	4 157	2 259	2 165	4 424	2 259	2 165	4 424	2 259	2 165	4 424	2 259	2 165
	по нормативу	м³	2 340	2 475	4 815	2 052	1 914	3 966	1 892	1 781	3 673	1 892	1 781	3 673	1 892	1 781	3 673	1 892	1 781
	по приборам учета	м³	125	106	231	96	94	191	366	384	750	366	384	750	366	384	750	366	384
	<b>в т.ч. населению:</b>	м³	2 201	2 340	4 541	1 966	1 824	3 791	2 048	1 951	3 999	2 048	1 951	3 999	2 048	1 951	3 999	2 048	1 951
	- городскому	м³	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
	по приборам учета	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- сельскому	м³	2 201	2 340	4 541	1 966	1 824	3 791	2 048	1 951	3 999	2 048	1 951	3 999	2 048	1 951	3 999	2 048	1 951
	по нормативу	м³	2 201	2 340	4 541	1 966	1 824	3 791	1 765	1 661	3 426	1 765	1 661	3 426	1 765	1 661	3 426	1 765	1 661
	по приборам учета	м³	0	0	0	0	0	0	283	290	573	283	290	573	283	290	573	283	290
	<b>в т.ч. бюджетным</b>	м³	212	192	404	170	174	344	195	202	396	195	202	396	195	202	396	195	202
	по нормативу	м³	103	98	201	83	87	169	120	117	237	120	117	237	120	117	237	120	117
	по приборам учета	м³	109	94	203	87	87	174	75	84	159	75	84	159	75	84	159	75	84
	<b>в т.ч. прочим</b>	м³	53	48	101	12	10	22	16	13	28	16	13	28	16	13	28	16	13
	по нормативу	м³	36	36	73	3	3	6	8	3	10	8	3	10	8	3	10	8	3
	по приборам учета	м³	17	12	29	9	7	16	8	10	18	8	10	18	8	10	18	8	10
<b>2</b>	<b>Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды</b>	Гкал	0,067651	0,067651	0,067651	0,000000	0,000000	0,000000	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 <sup>-6</sup> Гкал/кг × 1 °С		0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010
	плотность воды при температуре, равной t ГВС, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		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	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				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, К <sub>п</sub> (КС <sub>п</sub> )		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	1,2500	1,2500	1,2500
<b>3</b>	<b>Компоненты</b>																		
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	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	28 922,28	40 318,94	34 620,61	28 922,28	36 863,59	32 163,84	40 318,94	41 192,23
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	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	1 669,81	2 611,69	2 140,75	1 669,81	1 966,24	1 818,03	2 611,69	2 695,26
<b>4</b>	<b>Тариф на горячую воду</b>	руб/м³	<b>2 418,86</b>	<b>2 501,56</b>	<b>2 766,58</b>	<b>2 418,86</b>	<b>2 501,56</b>	<b>2 766,58</b>	<b>2 501,56</b>	<b>3 734,41</b>	<b>3 265,78</b>	<b>3 734,41</b>	<b>5 489,83</b>	<b>4 612,12</b>	<b>3 734,41</b>	<b>4 597,72</b>	<b>4 114,02</b>	<b>5 489,83</b>	<b>5 635,75</b>

Приложение 8  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

участок Биллинге

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2026 год				2027 год						2028 год					
			предлож. Комитета			год	предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета		
			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
21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36			
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>																	
	<b>Полезный отпуск воды, всего</b>	м³	<b>4 626</b>	<b>2 343</b>	<b>2 283</b>	<b>4 626</b>	<b>2 343</b>	<b>2 283</b>	<b>4 626</b>	<b>2 343</b>	<b>2 283</b>	<b>4 626</b>	<b>2 343</b>	<b>2 283</b>	<b>4 626</b>	<b>2 343</b>	<b>2 283</b>	<b>4 626</b>
	в т.ч. на собственное производство	м³	203	85	118	203	85	118	203	85	118	203	85	118	203	85	118	203
	<b>Продано потребителям</b>	м³	<b>4 424</b>	<b>2 259</b>	<b>2 165</b>	<b>4 424</b>	<b>2 259</b>	<b>2 165</b>	<b>4 424</b>	<b>2 259</b>	<b>2 165</b>	<b>4 424</b>	<b>2 259</b>	<b>2 165</b>	<b>4 424</b>	<b>2 259</b>	<b>2 165</b>	<b>4 424</b>
	по нормативу	м³	3 673	1 892	1 781	3 673	1 892	1 781	3 673	1 892	1 781	3 673	1 892	1 781	3 673	1 892	1 781	3 673
	по приборам учета	м³	750	366	384	750	366	384	750	366	384	750	366	384	750	366	384	750
	<b>в т.ч. населению:</b>	м³	<b>3 999</b>	<b>2 048</b>	<b>1 951</b>	<b>3 999</b>	<b>2 048</b>	<b>1 951</b>	<b>3 999</b>	<b>2 048</b>	<b>1 951</b>	<b>3 999</b>	<b>2 048</b>	<b>1 951</b>	<b>3 999</b>	<b>2 048</b>	<b>1 951</b>	<b>3 999</b>
	- городскому	м³	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				
	по приборам учета	м³	0				0	0	0			0	0	0				
	- сельскому	м³	3 999	2 048	1 951	3 999	2 048	1 951	3 999	2 048	1 951	3 999	2 048	1 951	3 999	2 048	1 951	3 999
	по нормативу	м³	3 426	1 765	1 661	3 426	1 765	1 661	3 426	1 765	1 661	3 426	1 765	1 661	3 426	1 765	1 661	3 426
	по приборам учета	м³	573	283	290	573	283	290	573	283	290	573	283	290	573	283	290	573
	в т.ч. бюджетным	м³	396	195	202	396	195	202	396	195	202	396	195	202	396	195	202	396
	по нормативу	м³	237	120	117	237	120	117	237	120	117	237	120	117	237	120	117	237
	по приборам учета	м³	159	75	84	159	75	84	159	75	84	159	75	84	159	75	84	159
	в т.ч. прочим	м³	28	16	13	28	16	13	28	16	13	28	16	13	28	16	13	28
	по нормативу	м³	10	8	3	10	8	3	10	8	3	10	8	3	10	8	3	10
	по приборам учета	м³	18	8	10	18	8	10	18	8	10	18	8	10	18	8	10	18
<b>2</b>	<b>Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды</b>	Гкал	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>
	удельная теплоемкость воды, 1 × 10 <sup>-6</sup> 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
	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
	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
	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
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1,1-1,5)		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
<b>3</b>	<b>Компоненты</b>																	
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	40 755,58	33 459,19	33 459,19	33 459,19	41 192,23	42 491,87	41 842,05	33 459,19	36 059,33	34 520,54	42 491,87	43 832,55	43 162,21	35 616,52	35 616,52	35 616,52
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	2 653,48	1 966,24	2 044,89	2 005,56	2 695,26	2 808,47	2 751,86	2 044,89	2 126,69	2 085,79	2 808,47	2 926,42	2 867,44	2 126,69	2 211,75	2 169,22
<b>4</b>	<b>Тариф на горячую воду</b>	руб/м³	<b>5 562,79</b>	<b>4 354,70</b>	<b>4 433,35</b>	<b>4 394,03</b>	<b>5 635,75</b>	<b>5 841,72</b>	<b>5 738,73</b>	<b>4 433,35</b>	<b>4 700,76</b>	<b>4 550,17</b>	<b>5 841,72</b>	<b>6 055,38</b>	<b>5 948,55</b>	<b>4 669,15</b>	<b>4 754,22</b>	<b>4 711,68</b>



**Расчет  
тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения)  
на 2025-2028годы**

участок Рыткучи

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2023 год						2024 год			2025 год							
			утверждено			факт			утверждено			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.	
			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 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2026	с 01.07.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>																		
	<b>Полезный отпуск воды, всего</b>	м³	<b>7 596</b>	<b>6 105</b>	<b>13 701</b>	<b>4 711</b>	<b>4 128</b>	<b>8 839</b>	<b>5 693</b>	<b>4 474</b>	<b>10 168</b>	<b>5 693</b>	<b>4 474</b>	<b>10 168</b>	<b>5 694</b>	<b>4 474</b>	<b>10 168</b>	<b>5 693</b>	<b>4 474</b>
	в т.ч. на собственное производство	м³	424	303	728	300	260	560	335	308	643	335	308	643	335	308	643	335	308
	<b>Продано потребителям</b>	м³	<b>7 172</b>	<b>5 802</b>	<b>12 974</b>	<b>4 411</b>	<b>3 867</b>	<b>8 278</b>	<b>5 359</b>	<b>4 166</b>	<b>9 525</b>	<b>5 359</b>	<b>4 166</b>	<b>9 525</b>	<b>5 359</b>	<b>4 166</b>	<b>9 525</b>	<b>5 359</b>	<b>4 166</b>
	по нормативу	м³	4 162	3 285	7 447	1 767	1 613	3 381	823	725	1 547	823	725	1 547	823	725	1 547	823	725
	по приборам учета	м³	2 940	2 586	5 526	2 644	2 254	4 898	4 536	3 442	7 978	4 536	3 442	7 978	4 536	3 442	7 978	4 536	3 442
	<b>в т.ч. населению:</b>	м³	<b>4 873</b>	<b>3 964</b>	<b>8 837</b>	<b>3 001</b>	<b>2 717</b>	<b>5 718</b>	<b>3 901</b>	<b>2 987</b>	<b>6 889</b>	<b>3 901</b>	<b>2 987</b>	<b>6 889</b>	<b>3 901</b>	<b>2 987</b>	<b>6 889</b>	<b>3 901</b>	<b>2 987</b>
	- городскому	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	по нормативу	м³	0	0	0														
	по приборам учета	м³	0	0	0														
	- сельскому	м³	4 873	3 964	8 837	3 001	2 717	5 718	3 901	2 987	6 889	3 901	2 987	6 889	3 901	2 987	6 889	3 901	2 987
	по нормативу	м³	3 598	2 722	6 320	680	629	1 309	790	691	1 481	790	691	1 481	790	691	1 481	790	691
	по приборам учета	м³	1 275	1 243	2 518	2 320	2 088	4 409	3 112	2 296	5 407	3 112	2 296	5 407	3 112	2 296	5 407	3 112	2 296
	в т.ч. бюджетным	м³	2 158	1 831	3 989	1 333	1 096	2 429	1 385	1 126	2 511	1 385	1 126	2 511	1 385	1 126	2 511	1 385	1 126
	по нормативу	м³	527	536	1 064	1 055	964	2 019	4	4	8	4	4	8	4	4	8	4	4
	по приборам учета	м³	1 631	1 294	2 925	278	132	410	1 381	1 122	2 503	1 381	1 122	2 503	1 381	1 122	2 503	1 381	1 122
	в т.ч. прочим	м³	71	76	148	78	54	132	72	53	125	72	53	125	72	53	125	72	53
	по нормативу	м³	37	27	64	32	21	53	29	29	58	29	29	58	29	29	58	29	29
	по приборам учета	м³	34	49	84	45	34	79	44	24	68	44	24	68	44	24	68	44	24
<b>2</b>	<b>Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды</b>	Гкал	<b>0,067339</b>	<b>0,067651</b>	<b>0,067651</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>
	удельная теплоемкость воды, $1 \times 10^{-6}$ Гкал/кг $\times 1$ °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	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
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, °С		5,0	5,0	5,0				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,		1,1447	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	1,2500	1,2500	1,2500
<b>3</b>	<b>Компоненты</b>																		
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	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	17 814,66	42 197,59	30 006,13	17 814,66	23 093,42	19 881,98	42 197,59	43 388,46
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	456,20	456,20	456,20	456,20	456,20	456,20	456,20	676,95	566,61	676,95	728,86	702,91	461,06	461,06	461,06	728,86	752,18
<b>4</b>	<b>Тариф на горячую воду</b>	руб/м³	<b>1 458,60</b>	<b>1 458,60</b>	<b>1 458,60</b>	<b>1 458,60</b>	<b>1 458,60</b>	<b>1 458,60</b>	<b>1 458,60</b>	<b>1 948,64</b>	<b>1 707,43</b>	<b>1 948,64</b>	<b>3 741,11</b>	<b>2 844,87</b>	<b>1 732,75</b>	<b>2 109,57</b>	<b>1 880,32</b>	<b>3 741,11</b>	<b>3 849,44</b>

Приложение 9  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

участок Рыткучи

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2026 год				2027 год						2028 год					
			р.	предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета		
				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
1	2	3	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>																	
	<b>Полезный отпуск воды, всего</b>	м³	<b>10 168</b>	<b>5 694</b>	<b>4 474</b>	<b>10 168</b>	<b>5 693</b>	<b>4 474</b>	<b>10 168</b>	<b>5 694</b>	<b>4 474</b>	<b>10 168</b>	<b>5 693</b>	<b>4 474</b>	<b>10 168</b>	<b>5 694</b>	<b>4 474</b>	<b>10 168</b>
	в т.ч. на собственное производство	м³	643	335	308	643	335	308	643	335	308	643	335	308	643	335	308	643
	<b>Продано потребителям</b>	м³	<b>9 525</b>	<b>5 359</b>	<b>4 166</b>	<b>9 525</b>	<b>5 359</b>	<b>4 166</b>	<b>9 525</b>	<b>5 359</b>	<b>4 166</b>	<b>9 525</b>	<b>5 359</b>	<b>4 166</b>	<b>9 525</b>	<b>5 359</b>	<b>4 166</b>	<b>9 525</b>
	по нормативу	м³	1 547	823	725	1 547	823	725	1 547	823	725	1 547	823	725	1 547	823	725	1 547
	по приборам учета	м³	7 978	4 536	3 442	7 978	4 536	3 442	7 978	4 536	3 442	7 978	4 536	3 442	7 978	4 536	3 442	7 978
	<b>в т.ч. населению:</b>	м³	<b>6 889</b>	<b>3 901</b>	<b>2 987</b>	<b>6 889</b>	<b>3 901</b>	<b>2 987</b>	<b>6 889</b>	<b>3 901</b>	<b>2 987</b>	<b>6 889</b>	<b>3 901</b>	<b>2 987</b>	<b>6 889</b>	<b>3 901</b>	<b>2 987</b>	<b>6 889</b>
	- городскому	м³	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	3 901	2 987	6 889	3 901	2 987	6 889	3 901	2 987	6 889	3 901	2 987	6 889	3 901	2 987	6 889
	по нормативу	м³	1 481	790	691	1 481	790	691	1 481	790	691	1 481	790	691	1 481	790	691	1 481
	по приборам учета	м³	5 407	3 112	2 296	5 407	3 112	2 296	5 407	3 112	2 296	5 407	3 112	2 296	5 407	3 112	2 296	5 407
	<b>в т.ч. бюджетным</b>	м³	<b>2 511</b>	<b>1 385</b>	<b>1 126</b>	<b>2 511</b>	<b>1 385</b>	<b>1 126</b>	<b>2 511</b>	<b>1 385</b>	<b>1 126</b>	<b>2 511</b>	<b>1 385</b>	<b>1 126</b>	<b>2 511</b>	<b>1 385</b>	<b>1 126</b>	<b>2 511</b>
	по нормативу	м³	8	4	4	8	4	4	8	4	4	8	4	4	8	4	4	8
	по приборам учета	м³	2 503	1 381	1 122	2 503	1 381	1 122	2 503	1 381	1 122	2 503	1 381	1 122	2 503	1 381	1 122	2 503
	<b>в т.ч. прочим</b>	м³	<b>125</b>	<b>72</b>	<b>53</b>	<b>125</b>	<b>72</b>	<b>53</b>	<b>125</b>	<b>72</b>	<b>53</b>	<b>125</b>	<b>72</b>	<b>53</b>	<b>125</b>	<b>72</b>	<b>53</b>	<b>125</b>
	по нормативу	м³	58	29	29	58	29	29	58	29	29	58	29	29	58	29	29	58
	по приборам учета	м³	68	44	24	68	44	24	68	44	24	68	44	24	68	44	24	68
<b>2</b>	<b>Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды</b>	Гкал	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>	<b>0,071384</b>
	удельная теплоемкость воды, $1 \times 10^{-6}$ Гкал/кг $\times 1$ °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
	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
	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
	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
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения.		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
<b>3</b>	<b>Компоненты</b>																	
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	42 793,03	23 093,42	71 874,51	42 197,54	43 388,46	44 696,03	44 042,25	43 821,36	43 821,36	43 821,36	44 696,03	46 043,25	45 369,64	43 821,36	48 129,03	45 508,37
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	740,52	461,06	479,50	470,28	752,18	783,78	767,98	479,50	498,68	489,09	783,78	816,69	800,23	498,68	518,63	508,66
<b>4</b>	<b>Тариф на горячую воду</b>	руб/м³	<b>3 795,28</b>	<b>2 109,57</b>	<b>5 610,22</b>	<b>3 482,53</b>	<b>3 849,44</b>	<b>3 974,37</b>	<b>3 911,91</b>	<b>3 607,66</b>	<b>3 626,84</b>	<b>3 617,25</b>	<b>3 974,37</b>	<b>4 103,46</b>	<b>4 038,92</b>	<b>3 626,84</b>	<b>3 954,29</b>	<b>3 757,24</b>

Приложение 10  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

«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 30.06.2026 г.	с 01.07.2026 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	однотарифный, руб./Гкал	19 242,34	22 600,27	22 600,27	28 335,28	25 936,13	25 936,13	25 936,13	27 975,38	27 593,27	27 593,27
2.	Участок Биллингс	однотарифный, руб./Гкал	24 327,28	28 922,28	28 922,28	36 863,59	33 459,19	33 459,19	33 459,19	36 059,33	35 616,52	35 616,52
3.	Участок Певек	однотарифный, руб./Гкал	5 777,45	7 146,35	7 146,35	8 102,07	7 827,74	7 827,74	7 827,74	8 580,39	8 433,28	8 433,28
4.	Участок Рыткучи	однотарифный, руб./Гкал	14 817,19	17 814,66	17 814,66	23 093,42	23 093,42	23 093,42	23 093,42	43 821,36	43 821,36	43 821,36
Население (с учетом НДС)												
5.	Участок Айон	однотарифный, руб./Гкал	666,13	702,77	702,77	762,51	762,51	762,51	793,01	793,01	824,73	824,73
6.	Участок Биллингс	однотарифный, руб./Гкал	646,29	681,84	681,84	739,80	739,80	739,80	769,39	769,39	800,17	800,17
7.	Участок Певек	однотарифный, руб./Гкал	1 845,93	1 947,46	1 947,46	2 112,99	2 112,99	2 112,99	2 197,51	2 197,51	2 285,41	2 285,41
8.	Участок Рыткучи	однотарифный, руб./Гкал	748,34	789,50	789,50	856,61	856,61	856,61	890,87	890,87	926,50	926,50

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 20 декабря 2024 года № 27

«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 30.06.2026 г.	с 01.07.2026 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	521,73	521,73	542,60	542,60	564,30
2.	Участок Биллингс	одноставочный руб./куб.м.	1 120,81	1 669,81	1 669,81	1 966,24	1 966,24	2 044,89	2 044,89	2 126,69	2 126,69	2 211,75
3.	Участок Певек	одноставочный руб./куб.м.	516,15	571,85	571,85	3 268,98	1 799,72	1 799,72	1 494,37	1 494,37	1 494,37	1 583,16
4.	Участок Рыткучи	одноставочный руб./куб.м.	456,20	676,95	461,06	461,06	461,06	479,50	479,50	498,68	498,68	518,63

».

Приложение 12  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

«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	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 30.06.2026 г.	501,66	25 936,13	2 353,09	298,74
6.		с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г.	521,73	25 936,13	2 373,16	310,69
7.		с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г.	521,73	25 936,13	2 373,16	310,69
8.		с 01.07.2027 г. по 30.12.2027 г.	542,60	27 975,38	2 539,60	323,12
9.		с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г.	542,60	27 593,27	2 512,32	323,12
10.		с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г.	564,30	27 593,27	2 534,03	336,04
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 30.06.2026 г.	1 966,24	33 459,19	4 354,70	141,17
16.		с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г.	2 044,89	33 459,19	4 433,35	146,82
17.		с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г.	2 044,89	33 459,19	4 433,35	146,82
18.		с 01.07.2027 г. по 30.12.2027 г.	2 126,69	36 059,33	4 700,76	152,69
19.		с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г.	2 126,69	35 616,52	4 669,15	152,69
20.		с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г.	2 211,75	35 616,52	4 754,22	158,80
21.	Участок Певек	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	516,15	5 777,45	961,56	321,54
22.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	571,85	7 146,35	1 122,80	339,22
23.		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	571,85	7 146,35	1 122,80	339,22
24.		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	3 268,98	8 102,07	3 893,85	368,05
25.		с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г.	1 799,72	7 827,74	2 403,43	368,05
26.		с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г.	1 799,72	7 827,74	2 403,43	382,77
27.		с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г.	1 494,37	7 827,74	2 098,09	382,77
28.		с 01.07.2027 г. по 30.12.2027 г.	1 494,37	8 580,39	2 156,13	398,08
29.		с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г.	1 494,37	8 433,28	2 144,79	398,08
30.		с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г.	1 583,16	8 433,28	2 233,57	414,00
31.	Участок Рыткучи	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	456,20	14 817,19	1 458,60	292,98
32.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	676,95	17 814,66	1 948,64	309,09
33.		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	461,06	17 814,66	1 732,75	309,09
34.		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	461,06	23 093,42	2 109,57	335,36
35.		с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г.	461,06	23 093,42	2 109,57	335,36
36.		с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г.	479,50	71 874,51	5 610,22	348,77
37.		с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г.	479,50	43 821,36	3 607,66	348,77
38.		с 01.07.2027 г. по 30.12.2027 г.	498,68	43 821,36	3 626,84	362,72
39.		с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г.	498,68	43 821,36	3 626,84	362,72
40.		с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г.	518,63	48 129,03	3 954,29	377,23

Примечание:

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

».

Расчет долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУ по Анадырь ГСК, потребителям на 2025-2028 годы

МУ по Анадырь "ГСК"

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019	2020		2021		2022		2023		2024		Предложение МУ по Анадырь "ГСК"				Утверждено Комитетом				Период регулирования 2025			
			факт	утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	год	на 01.07.2024	2025	2026	2027	2028	2025	2026	2027	2028	год	с 01.01.2025	с 01.07.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
<b>I</b>	<b>Производство энергии</b>																								
1	Натуральные показатели																								
1	Выработка электроэнергии	Гкал																							
2	Расход т/лн на с/л	Гкал																							
	то же в % к выработке	%																							
3	Потери в % энергии	Гкал	189 399	190 038	194 457	190 038	209 734	192 486	190 309	197 872	196 527	198 167	198 167	198 856	198 856	198 856	198 856	198 856	198 856	198 856	198 856	198 856	198 856	198 856	
4	Отпуск т/лн в сеть	Гкал	189 399	190 038	194 457	190 038	209 734	192 486	190 309	197 872	196 527	198 167	198 167	198 856	198 856	198 856	198 856	198 856	198 856	198 856	198 856	198 856	198 856	198 856	
5	Потери т/лн в сетях	Гкал	17 185	19 552	24 296	19 552	23 949	19 807	9 397	19 383	15 812	19 383	19 383	20 462	20 462	20 462	20 462	20 462	19 383	19 383	19 383	19 383	19 383	19 383	
	то же в % к отпуску в сеть	%	9	10	12	10	11	10	5	10	8	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	
6	Полесный отпуск электроэнергии	Гкал	172 214	170 486	170 161	170 486	185 785	172 679	180 912	178 489	180 715	178 784	178 784	178 394	178 394	178 394	178 394	179 473	179 473	179 473	179 473	179 473	179 473	179 473	
6.1	в т.ч. подразделения предприятия	Гкал	24 302	25 913	20 237	25 913	25 247	23 935	22 357	25 699	22 849	22 608	22 608	23 085	23 085	23 085	23 085	20 487	20 487	20 487	20 487	20 487	20 487	20 487	
6.2	Прямое потребление (реализация)	Гкал	147 912	144 573	149 925	144 573	160 538	148 744	158 555	152 790	157 866	156 176	156 176	155 310	155 310	155 310	155 310	158 986	158 986	158 986	158 986	158 986	158 986	158 986	
	в том числе населению:	Гкал	79 495	77 403	81 659	77 403	89 557	79 462	93 550	84 096	89 983	90 615	90 615	90 024	90 024	90 024	90 024	92 319	92 319	92 319	92 319	92 319	92 319	92 319	
	городскому	Гкал	77 098	75 253	79 104	75 253	86 832	77 041	90 459	81 537	87 279	87 561	87 561	86 897	86 897	86 897	86 897	89 195	89 195	89 195	89 195	89 195	89 195	89 195	
	сельскому	Гкал	2 397	2 150	2 555	2 150	2 725	2 421	3 091	2 559	2 704	3 054	3 054	3 128	3 128	3 128	3 128	3 123	3 123	3 123	3 123	3 123	3 123	3 123	
	в т.ч. бюджетным	Гкал	48 641	47 398	47 162	47 398	49 904	48 065	46 254	48 142	48 010	46 000	46 000	45 172	45 172	45 172	45 172	46 854	46 854	46 854	46 854	46 854	46 854	46 854	
	в т.ч. прочим	Гкал	19 776	19 772	21 103	19 772	21 077	21 216	18 750	20 552	19 872	19 562	19 562	20 114	20 114	20 114	20 114	19 814	19 814	19 814	19 814	19 814	19 814	19 814	
<b>II</b>	<b>Параметры расчета расходов</b>																								
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)							0,04300		0,06000		0,07200		0,04200	0,04200	0,04000	0,04000	0,04200	0,04200	0,04000	0,04000	0,04200			
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП от 1% до 5%)	%						1,00000		1,00000		1,00000		1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000			
1.3.	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)							0,00000		0,00000		0,00000		0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000			
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)							0,75000		0,75000		0,75000		0,75000	0,75000	0,75000	0,75000	0,75000	0,75000	0,75000	0,75000	0,75000			
1.5.	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов							1,03257		1,04940		1,06128		1,03158	1,03158	1,02960	1,02960	1,03158	1,03158	1,02960	1,02960	1,03158			
<b>III</b>	<b>Расходы связанные с производством и реализацией</b>																								
<b>1</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</b>	тыс. руб.	115 256	101 997	120 274	104 612	110 586	108 019	141 164	112 101	159 223	131 739	158 718	135 899	140 191	144 341	148 613	135 899	140 191	144 341	148 613	135 899	135 899	135 899	
<b>1.1</b>	<b>Расходы на приобретение сырья и материалов</b>	тыс. руб.	10 005	7 836	5 337	8 037	4 501	8 299	5 115	8 709	6 941	4 056	4 887	4 184	4 316	4 444	4 576	4 184	4 316	4 444	4 576	4 184	4 184	4 184	
<b>1.2</b>	<b>Расходы на ремонт основных средств</b>	тыс. руб.	829	8 760	6 739	8 984	6 140	9 277	30 065	9 735	29 260	21 567	25 984	22 248	22 551	23 630	24 330	22 248	22 951	23 630	24 330	22 248	22 248	22 248	
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	829	8 760	6 739	8 984	6 140	9 277	30 065	9 735	29 260	21 567	25 984	22 248	22 551	23 630	24 330	22 248	22 951	23 630	24 330	22 248	22 248	22 248	
<b>1.3</b>	<b>Расходы на оплату труда</b>	тыс. руб.	51 744	45 057	48 752	46 212	58 889	47 717	59 140	50 074	69 512	60 211	72 542	62 113	64 074	65 971	67 924	62 113	64 074	65 971	67 924	62 113	62 113	62 113	
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	21 320	16 657	18 309	17 084	27 133	17 640	20 264	18 512	25 360	26 712	32 182	27 555	28 426	29 267	30 133	27 555	29 267	30 133	27 555	27 555	27 555	27 555	
1.3.2	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	9 806	7 566	11 359	7 760	10 519	8 013	13 512	8 409	15 072	11 628	14 009	11 995	12 374	12 740	13 117	11 995	12 374	12 740	13 117	11 995	11 995	11 995	
1.3.3	оплата труда АУП	тыс. руб.	20 618	20 834	19 085	21 368	21 236	22 064	25 364	23 154	29 079	21 872	26 351	22 562	23 275	23 964	24 673	22 562	23 275	23 964	24 673	22 562	22 562	22 562	
<b>1.4</b>	<b>Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями</b>	тыс. руб.	7 799	7 467	0	7 659	0	7 908	0	8 299	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>1.5</b>	<b>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</b>	тыс. руб.	4 974	1 756	4 916	1 801	5 524	1 860	5 729	1 952	6 684	5 507	6 635	5 681	5 860	6 034	6 213	5 681	5 860	6 034	6 213	5 681	5 681	5 681	
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	868	779	851	799	1 188	825	891	866	582	919	1 108	948	978	1 007	1 037	948	978	1 007	1 037	948	948	948	
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	113	0	51	0	46	0	52	0	73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	2 015	0	3 284	0	3 478	0	3 554	0	3 132	3 649	4 397	3 765	3 884	3 998	4 117	3 765	3 884	3 998	4 117	3 765	3 765	3 765	
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	1 313	977	716	1 002	776	1 034	1 161	1 085	1 384	939	1 131	968	999	1 028	1 059	968	999	1 028	1 059	968	968	968	
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	665	0	13	0	38	0	70	0	1 513	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>1.6</b>	<b>Иные работы и услуги, в т.ч.</b>	тыс. руб.	843	846	868	937	896	468	941	313	386	465	398	411	423	436	398	411	423	436	398	398	398	398	
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	163	175	0	179	191	185	69	194	0	92	111	95	98	101	104	95	98	101	104	95	95	95	
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	170	35	127	36	139	37	126	39	58	139	167	143	148	152	157	143	148	152	157	143	143	143	
1.6.4	Арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой)	тыс. руб.	511	637	261	653	607	674	273	708	255	187	160	165	170	175	160	165	170	175	160	160	160	160	
<b>1.7</b>	<b>Прочие расходы, в т.ч.:</b>	тыс. руб.	39 061	30 274	54 142	31 051	34 594	32 062	40 646	32 392	46 514	40 011	48 205	41 274	42 578	43 838	45 136	41 274							

Расчет долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП го Анадырь ГСК, потребителям на 2025-2028 годы

МП го Анадырь "ГСК"

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		2023		2024				Предложение МП го Анадырь "ГСК"				Утверждено Комитетом				Период регулирования 2025	
			факт	утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	год	на 01.07.2024	2025	2026	2027	2028	2025	2026	2027	2028	год	с 01.01.2025	с 01.07.2025
																	Период регулирования				Период регулирования 2025					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		
1.7.21	взносы в СРО	тыс. руб.			54		56		59		54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.7.22	степенодежда	тыс. руб.			395		301		403		387	389	468	401	414	426	439	401	414	426	439	401	401	401		
1.7.43	расчет нормативов топлива, тепловых потерь	тыс. руб.			23		82		0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.7.50	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	433		13		399		94		818	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	678 026	789 845	804 038	829 421	1 023 217	855 206	834 179	856 012	859 650	995 557	1 248 639	1 038 518	1 038 518	1 253 226	1 038 518	1 253 226	1 305 861	1 358 095	1 412 419	1 253 226	1 253 226	1 253 226		
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	15 477	15 643	17 272	17 826	19 339	24 354	27 108	32 590	48 498	66 805	83 787	61 789	61 789	61 789	61 789	117 597	122 536	127 438	132 535	117 597	117 597	117 597		
2.2.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.	70	74	90	88	99	131	268	1 848	444	3 349	4 200	3 253	3 253	3 253	3 253	6 237	6 499	6 759	7 080	6 237	6 237	6 237		
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	15 407	15 570	17 182	17 738	19 240	24 222	26 840	30 742	48 053	63 456	79 587	58 535	58 535	58 535	58 535	111 360	116 037	120 678	125 506	111 360	111 360	111 360		
2.2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	662 549	770 607	781 123	809 148	999 826	826 913	804 177	818 657	804 311	923 273	1 157 980	972 796	972 796	972 796	972 796	1 130 538	1 178 021	1 225 141	1 274 147	1 130 538	1 130 538	1 130 538		
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.		3 594	5 642	2 448	4 052	3 940	0	4 764	3 421	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.							0	2 894	0	3 421	5 479	6 872	3 934	3 934	0	3 934	5 090	5 304	5 516	5 737	5 090	5 090		
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	59 452	45 622	41 180	37 085	40 399	42 562	43 614	42 263	60 553	29 295	34 912	99 981	101 344	102 832	104 379	33 666	34 788	35 903	37 061	33 666	33 666	33 666		
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	272	2 366	2 406	520	1 664	2 037	1 052	986	2 983	484	607	7 589	7 823	8 136	8 461	6 334	6 600	6 864	7 138	6 334	6 334	6 334		
	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	272	512	550	520	268	600	106	330	68	68	85	68	0	0	0	68	70	73	76	68	68	68		
3.2.1	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0	1 854	1 856	0	1 396	1 437	946	655	2 915	417	523	7 522	7 823	8 136	8 461	6 266	6 529	6 790	7 062	6 266	6 266	6 266		
3.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.			7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.3	иные расходы	тыс. руб.	0	1 854	1 849	0	1 396	1 437	946	655	2 915	417	523	7 522	7 823	8 136	8 461	6 266	6 536	6 797	7 069	6 266	6 266	6 266		
3.2.3.1	налог на имущество организации	тыс. руб.		1 854	1 849	0	1 396	1 437	946	655	2 915	417	523	7 522	7 823	8 136	8 461	6 266	6 536	6 797	7 069	6 266	6 266	6 266		
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	14 649	13 154	14 082	13 491	13 940	16 556	16 888	17 374	24 400	15 530	19 477	27 036	28 117	29 242	30 411	16 266	16 949	17 627	18 332	16 266	16 266	16 266		
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	6 520	5 030	5 705	5 159	5 160	6 997	6 251	7 342	11 944	6 717	8 424	13 234	13 763	14 314	14 886	7 035	7 330	7 624	7 929	7 035	7 035	7 035		
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	2 689	2 214	3 219	2 271	3 022	3 238	3 725	3 398	4 246	2 924	3 667	4 705	4 893	5 292	3 062	3 191	3 319	3 451	3 062	3 062	3 062	3 062		
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	5 440	5 909	5 158	6 061	5 758	6 321	6 912	6 633	8 210	5 889	7 387	9 097	9 461	9 839	10 233	6 169	6 428	6 685	6 952	6 169	6 169	6 169		
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	34 875	27 677	21 458	20 577	20 988	20 798	20 772	20 608	27 691	9 934	10 630	59 186	59 186	59 186	59 186	6 932	6 932	6 932	6 932	6 932	6 932	6 932		
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	34 875	27 677	21 458	20 577	20 988	20 798	20 772	20 608	27 691	9 934	10 630	59 186	59 186	59 186	59 186	6 932	6 932	6 932	6 932	6 932	6 932	6 932		
3.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	9 656	1 961	2 215	2 496	3 808	2 658	3 885	2 757	4 321	2 757	3 458	4 966	4 966	4 966	4 966	3 510	3 658	3 804	3 956	3 510	3 510	3 510		
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.		464	1 018	0	513	1 017	538	1 158	589	739	1 205	1 253	1 303	1 355	623	649	675	702	623	623	623	623		
	Итого расходы	тыс. руб.	852 734	937 464	965 492	971 117	1 174 202	1 005 787	1 018 956	1 010 376	1 079 426	1 156 590	1 442 269	1 274 399	1 280 053	308 961	1 291 510	1 422 790	1 480 840	1 538 339	1 598 094	1 422 790	1 422 790	1 422 790		
4	Корректировка НДВ (расчет производится с учетом снижения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (исключенные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	-1 659	0	-19 469	0	1 739	1 861	1 739	0	0	0	1 739	1 739	1 739	1 739	1 739	1 739	1 739		
4.2		тыс. руб.		0		0	-1 659		-19 469		1 739	1 861	1 739				1 739	1 739	1 739	1 739	1 739	1 739	1 739	1 739		
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	852 734	937 464	965 492	971 117	1 174 202	1 004 128	1 018 956	990 907	1 079 426	1 158 330	1 444 130	1 276 138	1 280 053	308 961	1 291 510	1 424 529	1 482 579	1 540 078	1 599 833	1 424 529	1 424 529	1 424 530		
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	852 734	937 464	965 492	971 117	1 174 202	1 004 128	1 018 956	990 907	1 079 426	1 158 330	1 444 130	1 276 138	1 280 053	308 961	1 291 510	1 424 529	1 482 579	1 540 078	1 599 833	1 424 529	1 424 529	1 424 530		
8	Собственность 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	4 952	5 499	5 674	5 696	6 320	5 815	5 632	5 552	5 973	6 479	8 078	7 153	7 175	1 732	7 240	7 937	8 261	8 581	8 914	7 937	7 937	7 937		
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	732 401	794 974	850 669	823 512	1 014 635	864 945	893 035	848 235	942 944	1 011 857	1 261 518	1 111 003	1 114 412	268 981	1 124 386	1 261 917	1 313 341	1 364 276	1 417 210	1 261 917	1 261 917	1 261 917		
10	Прибыль	тыс. руб.	0	372	180 861	372	-8 913	384	300	387	170 393	126	158	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.		298		298		308	300	323	161	126	158	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.		74		74		77	65	27	65	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	732 401	795 346	1 031 530	823 885	1 005 722	865 329	893 335	848 623	1 113 337	1 012 008	1 261 702	1 111 003	1 114 412	268 981	1 124 386	1 261 917	1 313 341	1 364 276	1 417 210	1 261 917	1 261 917	1 261 917		
IV	Тариф	тыс. руб.	4 951,60	5 501,35	6 880,32	5 698,75	6 264,70	5 817,58	5 634,23	5 554,16	7 052,43	6 479,90	8 078,70	7 153,48	7 175,43	1 731,90	7 239,65	8 260,72	8 581,10	8 914,04	9 312,28	7 937,28	7 937,28	7 937,28		
	Индекс роста тарифа			106,39		103,59	109,93	102,09		95,47		116,67	111,12	110,39	100,31	24,14	418,02	122,49	104,08	103,88	103,88	122,49	98,25	100,00		





Приложение 13  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

МП го Анадырь "ГКХ"											
№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом								
			Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 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	26	27	28	29	30	31	32	33	34
1.7.21	взносы в СРО	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.22	слеподожда	тыс. руб.	414	398	440	426	426	426	439	422	465
1.7.43	расчет нормативов топлива, тепловых потерь	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.50	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	1 305 861	1 254 730	1 387 885	1 358 095	1 358 095	1 358 095	1 412 419	1 359 670	1 497 040
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	122 536	117 738	130 233	127 438	127 438	127 438	132 535	127 586	140 476
2.2.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.	6 499	6 245	6 908	6 759	6 759	6 759	7 030	6 767	7 451
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	116 037	111 494	123 325	120 678	120 678	120 678	125 506	120 818	133 025
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	1 178 021	1 131 896	1 252 014	1 225 141	1 225 141	1 225 141	1 274 147	1 226 562	1 350 483
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	5 304	5 096	5 637	5 516	5 516	5 516	5 737	5 523	6 081
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	34 795	33 432	36 980	35 909	35 909	35 909	37 068	35 684	39 289
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	6 606	6 347	7 021	6 870	6 870	6 870	7 145	6 878	7 573
3.2.1	арендная плата (Расходы на аренду платятся считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	70	68	75	73	73	73	76	73	81
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	6 536	6 280	6 946	6 797	6 797	6 797	7 069	6 805	7 492
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.	6 536	6 280	6 946	6 797	6 797	6 797	7 069	6 805	7 492
3.2.3.3.1	налог на имущество организации	тыс. руб.	6 536	6 280	6 946	6 797	6 797	6 797	7 069	6 805	7 492
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	16 949	16 286	18 014	17 627	17 627	17 627	18 332	17 648	19 431
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	7 330	7 043	7 791	7 624	7 624	7 624	7 929	7 633	8 404
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	3 191	3 066	3 391	3 319	3 319	3 319	3 451	3 322	3 658
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	6 428	6 176	6 832	6 685	6 685	6 685	6 952	6 693	7 369
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	6 932	6 661	7 368	6 932	6 932	6 932	6 932	6 673	7 347
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	6 932	6 661	7 368	6 932	6 932	6 932	6 932	6 673	7 347
3.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	3 658	3 515	3 888	3 804	3 804	3 804	3 956	3 809	4 193
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	649	624	690	675	675	675	702	676	745
	Итого расходы	тыс. руб.	1 480 847	1 422 865	1 573 861	1 538 345	1 538 345	1 538 345	1 598 101	1 538 417	1 693 845
4	Корректировка НДС	тыс. руб.	1 739	1 671	1 848	1 739	1 739	1 739	1 739	1 674	1 843
4.2	Корректировка НДС (с учетом изменения значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (исполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	1 739	1 671	1 848	1 739	1 739	1 739	1 739	1 674	1 843
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	1 482 586	1 424 536	1 575 710	1 540 084	1 540 084	1 540 084	1 599 840	1 540 091	1 695 689
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.									
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	1 482 586	1 261 917	1 575 710	1 540 084	1 395 840	1 540 084	1 599 840	1 364 281	1 695 689
8	Собестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	8 261	7 031	8 780	8 581	7 777	8 581	8 914	7 602	9 448
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	1 313 346	1 261 917	1 395 840	1 364 281	1 395 840	1 364 281	1 417 216	1 364 281	1 502 123
10	Прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 313 346	1 261 917	1 395 840	1 364 281	1 395 840	1 364 281	1 417 216	1 364 281	1 502 123
IV	Тариф		8 260,76	7 937,28	8 779,63	8 581,13	8 581,13	8 581,13	8 914,08	8 581,13	9 448,14
	Индекс роста тарифа		104,08	100,00	110,61	103,88	97,74	100,00	103,88	100,00	110,10

Приложение  
к постановлению Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 23-э/2

«Приложение  
к постановлению Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 19 декабря 2023 года № 24-э/6

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую  
МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» потребителям, на 2024-2028 годы**

№ п/п	Наименование	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 30.06.2026 г.	с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г.	с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г.	с 01.07.2027 г. по 31.12.2027 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.	Городской округ Анадырь	одноставочный, руб./Гкал	5 554,16	8 229,62	7 937,28	7 937,28	7 937,28	8 779,63	8 581,10	8 581,13	8 581,13	9 448,14
Население (с учетом НДС)*												
2.	город Анадырь	руб./Гкал	1 950,56	2 057,84	2 057,84	2 232,76	2 232,76	2 322,07	2 322,07	2 414,95	2 414,95	2 511,55
3.	село Тавайваам	руб./Гкал	1 003,35	1 058,53	1 058,53	1 148,51	1 148,51	1 194,45	1 194,45	1 242,23	1 242,23	1 291,92

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.

».







МУП ЖКХ "Нудьтский"

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом															
			Период регулирования 2025				Период регулирования 2026				Период регулирования 2027				Период регулирования 2028			
			2028	год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	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	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35			
1.7.43	расчет нормативов топлива, тепловых потерь	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
1.7.44		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
1.7.45		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
1.7.46		тыс. руб.	49	45	40	52	46	25	75	48	48	48	49	48	51			
1.7.47	Прочие	тыс. руб.	3 404	3 119	2 769	3 594	3 212	1 749	5 193	3 307	3 307	3 404	3 295	3 553				
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	1 508 820	1 345 566	1 202 117	1 560 514	1 399 043	1 259 495	1 597 327	1 452 873	1 413 910	1 512 297	1 508 820	1 494 022	1 529 982			
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	334 493	300 154	269 352	344 008	311 814	204 429	463 773	322 949	322 949	322 949	334 493	323 121	350 646			
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	97 618	89 250	79 960	103 051	92 552	69 551	126 641	95 051	95 051	95 051	97 618	94 801	101 813			
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	14 279	13 017	11 554	14 999	13 460	7 328	21 764	13 864	13 864	13 864	14 279	13 819	14 903			
2.1.4	Электроэнергия на котлы, в том числе по уровням напряжения	тыс. руб.	222 596	197 887	177 838	225 959	205 802	127 550	315 367	214 035	214 035	214 035	222 596	214 500	233 931			
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	97 284	87 925	78 624	101 754	91 442	72 556	119 030	94 306	93 387	95 706	97 284	95 119	100 482			
2.2.2	на теплотехнические нужды	тыс. руб.	96 719	87 422	78 176	101 168	90 919	72 162	118 307	93 762	92 844	95 163	96 719	94 571	99 889			
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	1 023 851	910 200	812 003	1 059 961	946 608	946 608	946 608	984 472	946 911	1 041 756	1 023 851	1 023 851	1 023 851			
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	53 193	47 288	42 138	54 792	49 180	35 903	67 917	51 147	50 662	51 885	53 193	51 932	55 004			
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	42 087	39 860	35 657	46 000	39 197	30 006	52 302	40 613	40 233	41 194	42 087	41 109	43 494			
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	3 412	3 033	2 706	3 532	3 155	3 146	3 167	3 281	3 157	3 470	3 412	3 411	3 414			
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	3 375	3 000	2 676	3 494	3 120	3 120	3 120	3 245	3 121	3 434	3 375	3 375	3 375			
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	38	33	30	39	35	26	47	36	36	36	38	37	39			
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	38	33	30	39	35	26	47	36	36	36	38	37	39			
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	34 807	30 935	27 687	35 665	32 175	24 119	43 673	33 465	33 227	33 828	34 807	33 934	36 064			
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	26 582	23 624	21 146	27 236	24 572	18 429	33 345	25 557	25 379	25 828	26 582	25 913	27 545			
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	2 418	2 149	1 922	2 479	2 235	1 664	3 043	2 325	2 304	2 357	2 418	2 359	2 502			
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	5 807	5 161	4 620	5 950	5 368	4 026	7 285	5 584	5 545	5 643	5 807	5 661	6 018			
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	3 296	3 296	2 942	3 805	3 296	2 192	4 859	3 296	3 296	3 296	3 296	3 195	3 442			
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	3 296	3 296	2 942	3 805	3 296	2 192	4 859	3 296	3 296	3 296	3 296	3 195	3 442			
3.4.2	нематериальных активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
3.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	571	571	510	664	571	549	602	571	552	600	571	569	574			
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	2 024	1 812	2 334	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
	Итого расходы	тыс. руб.	1 754 261	1 571 741	1 404 439	1 821 337	1 630 070	1 430 237	1 914 101	1 690 995	1 650 437	1 752 850	1 754 261	1 733 203	1 784 412			
4	Корректировка ИВВ	тыс. руб.	1 500	4 678	3 939	6 255	73 138	46 991	110 200	1 500	1 500	1 500	1 500	1 465	1 549			
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.	1 500	4 678	3 939	6 255	73 138	46 991	110 200	1 500	1 500	1 500	1 500	1 465	1 549			
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	1 755 761	1 576 419	1 408 378	1 827 593	1 703 208	1 477 228	2 024 301	1 692 495	1 651 937	1 754 350	1 755 761	1 734 669	1 785 961			
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.	0	277 000	247 678	320 084	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидий:	тыс. руб.	1 755 761	1 299 419	1 160 700	1 507 508	1 703 208	1 477 228	2 024 301	1 692 495	1 651 937	1 754 350	1 755 761	1 734 669	1 785 961			
8	Собственность I Гзап с учетом субсидий	тыс. руб.	23 461	17 363	15 599	20 144	22 759	19 739	27 049	22 615	22 073	23 442	23 461	23 179	23 364			
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	1 367 115	1 011 786	903 773	1 173 814	1 326 195	1 150 236	1 576 212	1 317 853	1 286 273	1 366 016	1 367 115	1 350 691	1 390 630			
10	Прибыль	тыс. руб.	54	54	49	62	54	33	83	54	54	54	54	52	57			
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	54	54	49	62	54	33	83	54	54	54	54	52	57			
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	11	11	10	12	11	7	17	11	11	11	11	10	11			
11	ИТОГО необходимо валовая выручка	тыс. руб.	1 367 180	1 011 851	903 831	1 173 888	1 326 259	1 150 276	1 576 312	1 317 918	1 286 338	1 366 081	1 367 180	1 350 754	1 390 698			
IV	Тариф	тыс. руб.	23 461,92	17 364,19	15 510,48	20 144,88	22 759,70	19 739,69	27 050,80	22 616,55	22 074,61	23 443,07	23 461,92	23 180,04	23 865,52			
			103,73	74,01	89,32	129,88	112,98	86,73	137,04	83,61	97,60	106,20	100,08	98,80	102,96			

Расчет  
тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) поставляемую МУП ЖКХ "Нультинский" потребителям  
на 2025-2028 годы

участок Эгвекиног

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2023 год						2024 год			2025 год						2026 год					
			утверждено			факт			утверждено			предложение предприятия			утверждено Комитетом			предложение предприятия			утверждено Комитетом		
			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 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2026	с 01.07.2026	год	с 01.01.2026	с 01.07.2026	год
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>																						
	<b>Полезный отпуск воды, всего</b>	м³	<b>36 697</b>	<b>32 200</b>	<b>68 897</b>	<b>38 196</b>	<b>35 023</b>	<b>73 219</b>	<b>42 685</b>	<b>35 748</b>	<b>78 433</b>	<b>39 335</b>	<b>34 285</b>	<b>73 620</b>	<b>39 335</b>	<b>34 285</b>	<b>73 620</b>	<b>39 335</b>	<b>34 285</b>	<b>73 620</b>	<b>39 335</b>	<b>34 285</b>	<b>73 620</b>
	в т.ч. на собственное производство	м³	620	488	1 108	244	156	400	377	253	630	274	156	431	274	156	431	274	156	431	274	156	431
	<b>Продано потребителям</b>	м³	<b>36 077</b>	<b>31 712</b>	<b>67 788</b>	<b>37 952</b>	<b>34 866</b>	<b>72 818</b>	<b>42 308</b>	<b>35 495</b>	<b>77 803</b>	<b>39 061</b>	<b>34 129</b>	<b>73 190</b>	<b>39 061</b>	<b>34 129</b>	<b>73 190</b>	<b>39 061</b>	<b>34 129</b>	<b>73 190</b>	<b>39 061</b>	<b>34 129</b>	<b>73 190</b>
	по нормативу	м³	17 687	15 391	33 079	17 533	16 295	33 828	29 261	13 972	43 234	19 293	16 749	36 042	19 293	16 749	36 042	19 293	16 749	36 042	19 293	16 749	36 042
	по приборам учета	м³	18 390	16 320	34 710	20 419	18 571	38 991	13 047	21 523	34 570	19 768	17 380	37 148	19 768	17 380	37 148	19 768	17 380	37 148	19 768	17 380	37 148
	<b>в т.ч. населению:</b>	м³	<b>28 556</b>	<b>25 801</b>	<b>54 356</b>	<b>30 578</b>	<b>27 870</b>	<b>58 448</b>	<b>34 778</b>	<b>29 968</b>	<b>64 746</b>	<b>31 286</b>	<b>28 077</b>	<b>59 363</b>	<b>31 286</b>	<b>28 077</b>	<b>59 363</b>	<b>31 286</b>	<b>28 077</b>	<b>59 363</b>	<b>31 286</b>	<b>28 077</b>	<b>59 363</b>
	- городскому	м³	28 556	25 801	54 356	30 578	27 870	58 448	34 778	29 968	64 746	31 286	28 077	59 363	31 286	28 077	59 363	31 286	28 077	59 363	31 286	28 077	59 363
	по нормативу	м³	15 680	13 543	29 223	15 944	14 223	30 167	27 366	12 128	39 495	17 511	14 870	32 381	17 511	14 870	32 381	17 511	14 870	32 381	17 511	14 870	32 381
	по приборам учета	м³	12 876	12 257	25 133	14 634	13 647	28 281	7 412	17 840	25 252	13 775	13 207	26 982	13 775	13 207	26 982	13 775	13 207	26 982	13 775	13 207	26 982
	- сельскому	м³																					
	по нормативу	м³																					
	по приборам учета	м³																					
	<b>в т.ч. бюджетным</b>	м³	<b>5 846</b>	<b>4 399</b>	<b>10 245</b>	<b>5 947</b>	<b>5 754</b>	<b>11 701</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 813</b>	<b>6 198</b>	<b>4 849</b>	<b>11 048</b>	<b>6 198</b>	<b>4 849</b>	<b>11 048</b>	<b>6 198</b>	<b>4 849</b>	<b>11 048</b>	<b>6 198</b>	<b>4 849</b>	<b>11 048</b>
	по нормативу	м³	1 109	1 046	2 154	639	1 244	1 883	826	987	1 813	672	1 083	1 755	672	1 083	1 755	672	1 083	1 755	672	1 083	1 755
	по приборам учета	м³	4 738	3 353	8 091	5 308	4 510	9 818	5 115	3 217	8 332	5 526	3 767	9 293	5 526	3 767	9 293	5 526	3 767	9 293	5 526	3 767	9 293
	<b>в т.ч. прочим</b>	м³	<b>1 675</b>	<b>1 512</b>	<b>3 187</b>	<b>1 427</b>	<b>1 243</b>	<b>2 670</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 203</b>	<b>1 576</b>	<b>1 203</b>	<b>2 779</b>	<b>1 576</b>	<b>1 203</b>	<b>2 779</b>	<b>1 576</b>	<b>1 203</b>	<b>2 779</b>	<b>1 576</b>	<b>1 203</b>	<b>2 779</b>
	по нормативу	м³	899	803	1 702	950	828	1 778	1 069	857	1 926	1 110	797	1 906	1 110	797	1 906	1 110	797	1 906	1 110	797	1 906
	по приборам учета	м³	776	709	1 485	477	414	892	521	466	987	467	406	873	467	406	873	467	406	873	467	406	873
<b>2</b>	<b>Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды</b>	Гкал	<b>0,072450</b>	<b>0,072450</b>	<b>0,072450</b>	<b>0,081757</b>	<b>0,081757</b>	<b>0,081757</b>	<b>0,077095</b>	<b>0,077095</b>	<b>0,077095</b>	<b>0,081757</b>	<b>0,081757</b>	<b>0,081757</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,081757</b>	<b>0,081757</b>	<b>0,081757</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,077125</b>
	удельная теплоемкость воды, $1 \times 10^{-6}$ Гкал/кг $\times 1$ °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	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	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		65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, °С		3,48	3,48	3,48	3,40	3,40	3,40	6,91	6,91	6,91	3,40	3,40	3,40	6,89	6,89	6,89	3,40	3,40	3,40	6,89	6,89	6,89
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,26	1,26	1,26	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
<b>3</b>	<b>Компоненты</b>																						
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	10 622,93	10 622,93	10 622,93	12 887,00	12 887,00	12 887,00	10 622,93	13 657,20	11 795,66	13 650,63	22 591,03	18 120,83	13 650,63	17 819,06	15 301,42	18 668,30	18 668,30	18 668,30	17 305,80	17 305,80	17 305,80
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./М³	42,89	42,89	42,89	42,89	42,89	42,89	42,89	46,70	44,58	45,95	45,95	46,70	79,59	63,14	45,95	48,96	47,46	62,03	62,03	62,03	62,03
<b>4</b>	<b>Тариф на горячую воду</b>	руб/м³	<b>812,52</b>	<b>812,52</b>	<b>812,52</b>	<b>1 096,49</b>	<b>1 096,49</b>	<b>1 096,49</b>	<b>812,52</b>	<b>1 099,10</b>	<b>953,97</b>	<b>1 161,99</b>	<b>1 892,93</b>	<b>1 527,46</b>	<b>1 099,50</b>	<b>1 453,88</b>	<b>1 243,26</b>	<b>1 572,22</b>	<b>1 575,23</b>	<b>1 573,72</b>	<b>1 396,73</b>	<b>1 396,73</b>	<b>1 396,73</b>

Приложение 21  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

участок Эгвекинот

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2027 год						2028 год					
			предложение предприятия			утверждено Комитетом			предложение предприятия			утверждено Комитетом		
			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	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>													
	Полезный отпуск воды, всего	м³	39 335	34 285	73 620	39 335	34 285	73 620	39 335	34 285	73 620	39 335	34 285	73 620
	в т.ч. на собственное производство	м³	274	156	431	274	156	431	274	156	431	274	156	431
	Продано потребителям	м³	39 061	34 129	73 190	39 061	34 129	73 190	39 061	34 129	73 190	39 061	34 129	73 190
	по нормативу	м³	19 293	16 749	36 042	19 293	16 749	36 042	19 293	16 749	36 042	19 293	16 749	36 042
	по приборам учета	м³	19 768	17 380	37 148	19 768	17 380	37 148	19 768	17 380	37 148	19 768	17 380	37 148
	в т.ч. населению:	м³	31 286	28 077	59 363	31 286	28 077	59 363	31 286	28 077	59 363	31 286	28 077	59 363
	- городскому	м³	31 286	28 077	59 363	31 286	28 077	59 363	31 286	28 077	59 363	31 286	28 077	59 363
	по нормативу	м³	17 511	14 870	32 381	17 511	14 870	32 381	17 511	14 870	32 381	17 511	14 870	32 381
	по приборам учета	м³	13 775	13 207	26 982	13 775	13 207	26 982	13 775	13 207	26 982	13 775	13 207	26 982
	- сельскому	м³												
	по нормативу	м³												
	по приборам учета	м³												
	в т.ч. бюджетным	м³	6 198	4 849	11 048	6 198	4 849	11 048	6 198	4 849	11 048	6 198	4 849	11 048
	по нормативу	м³	672	1 083	1 755	672	1 083	1 755	672	1 083	1 755	672	1 083	1 755
	по приборам учета	м³	5 526	3 767	9 293	5 526	3 767	9 293	5 526	3 767	9 293	5 526	3 767	9 293
	в т.ч. прочим	м³	1 576	1 203	2 779	1 576	1 203	2 779	1 576	1 203	2 779	1 576	1 203	2 779
	по нормативу	м³	1 110	797	1 906	1 110	797	1 906	1 110	797	1 906	1 110	797	1 906
	по приборам учета	м³	467	406	873	467	406	873	467	406	873	467	406	873
<b>2</b>	<b>Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды</b>	Гкал	<b>0,081757</b>	<b>0,081757</b>	<b>0,081757</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,081757</b>	<b>0,081757</b>	<b>0,081757</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,077125</b>
	удельная теплоемкость воды, $1 \times 10^{-6}$ Гкал/кг $\times 1^\circ\text{C}$		0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010
	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
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, $^\circ\text{C}$		65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, $^\circ\text{C}$		3,40	3,40	3,40	6,89	6,89	6,89	3,40	3,40	3,40	6,89	6,89	6,89
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
<b>3</b>	<b>Компоненты</b>													
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	18 668,30	19 796,49	19 232,40	17 305,80	19 039,20	17 992,27	19 796,49	19 830,76	19 813,63	18 706,03	18 706,03	18 706,03
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	48,66	48,66	48,66	62,03	66,59	64,31	48,66	51,84	50,25	65,65	65,65	65,65
<b>4</b>	<b>Тариф на горячую воду</b>	руб/м³	<b>1 574,93</b>	<b>1 667,16</b>	<b>1 621,04</b>	<b>1 396,73</b>	<b>1 534,98</b>	<b>1 451,96</b>	<b>1 667,16</b>	<b>1 673,15</b>	<b>1 670,15</b>	<b>1 508,34</b>	<b>1 508,34</b>	<b>1 508,34</b>



Расчет  
тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) поставляемую МУП ЖКХ "Нультинский" потребителям  
на 2025-2028 годы

участок Уэлькаль

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 год						2024 год			2025 год						2026		
			утверждено			факт			утверждено Комитетом			предложение предприятия			утверждено Комитетом			предложение предприятия		
			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 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2026	с 01.07.2026	год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>																			
	Полезный отпуск воды, всего	м³	932	844	1 776	713	662	1 375	735	832	1 567	736	692	1 428	736	692	1 428	736	692	1 428
	в т.ч. на собственное производство	м³	52	54	106	50	44	94	53	51	104	51	49	100	51	49	100	51	49	100
	Продано потребителям	м³	880	790	1 670	663	618	1 281	682	782	1 463	684	644	1 328	684	644	1 328	684	644	1 328
	по нормативу	м³	317	260	577	226	178	404	281	228	509	236	190	427	236	190	427	236	190	427
	по приборам учета	м³	562	490	1 053	437	440	877	491	464	954	448	453	901	448	453	901	448	453	901
	в т.ч. населению:	м³	749	703	1 452	600	568	1 167	686	638	1 324	626	589	1 215	626	589	1 215	626	589	1 215
	- городскому	м³	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	749	703	1 452	600	568	1 167	686	638	1 324	626	589	1 215	626	589	1 215	626	589	1 215
	по нормативу	м³	273	220	493	182	144	326	237	185	422	192	149	341	192	149	341	192	149	341
	по приборам учета	м³	476	483	959	417	424	841	449	453	901	434	439	873	434	439	873	434	439	873
	в т.ч. бюджетным	м³	114	33	147	49	37	86	70	38	108	43	39	83	43	39	83	43	39	83
	по нормативу	м³	32	30	62	33	21	55	33	32	65	33	29	63	33	29	63	33	29	63
	по приборам учета	м³	82	3	85	16	15	31	37	6	43	10	10	20	10	10	20	10	10	20
	в т.ч. прочим	м³	16,4	15,1	31,6	13,9	13,6	27,5	16,0	15,8	31,8	14,9	15,9	30,8	14,9	15,9	30,8	14,9	15,9	30,8
	по нормативу	м³	12,1	10,2	22,3	9,9	12,9	22,9	11,0	10,7	21,7	10,9	11,8	22,7	10,9	11,8	22,7	10,9	11,8	22,7
	по приборам учета	м³	4,4	4,9	9,3	4,0	0,7	4,7	5,0	5,1	10,1	4,0	4,1	8,1	4,0	4,1	8,1	4,0	4,1	8,1
<b>2</b>	<b>Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды</b>	Гкал	<b>0,060896</b>	<b>0,060896</b>	<b>0,060896</b>	<b>0,080961</b>	<b>0,080961</b>	<b>0,080961</b>	<b>0,077095</b>	<b>0,077095</b>	<b>0,077095</b>	<b>0,080961</b>	<b>0,080961</b>	<b>0,080961</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,080961</b>	<b>0,080961</b>	<b>0,080961</b>
	удельная теплоемкость воды, 1 × 10 <sup>-6</sup> 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	0,0000010
	плотность воды при температуре, равной t ГВС, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		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	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
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, °С		4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	6,9	6,9	6,9	4,0	4,0	4,0	6,89	6,89	6,89	4,0	4,0	4,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,07	1,07	1,07	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
<b>3</b>	<b>Компоненты</b>																			
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	22 383,75	22 383,75	22 383,75	32 665,94	32 665,94	32 665,94	22 383,75	27 151,58	23 214,70	24 377,15	54 608,70	39 492,93	24 377,15	31 024,42	27 130,07	40 737,29	40 737,29	40 737,29
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	2 491,34	2 491,34	2 491,34	3 026,68	3 026,68	3 026,68	2 491,34	4 039,57	3 265,45	4 039,57	4 989,99	4 514,78	3 102,16	3 102,16	3 102,16	4 695,37	4 695,37	4 695,37
<b>4</b>	<b>Тариф на горячую воду</b>	руб/м³	<b>3 854,41</b>	<b>3 854,41</b>	<b>3 854,41</b>	<b>5 671,34</b>	<b>5 671,34</b>	<b>5 671,34</b>	<b>3 854,41</b>	<b>5 918,92</b>	<b>5 055,19</b>	<b>6 013,16</b>	<b>9 411,15</b>	<b>7 712,15</b>	<b>4 982,24</b>	<b>5 494,90</b>	<b>5 194,55</b>	<b>7 993,49</b>	<b>7 993,49</b>	<b>7 993,49</b>

Приложение 22  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

участок Уэлькаль

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	год			2027 год						2028 год					
			утверждено Комитетом			предложение предприятия			утверждено Комитетом			предложение предприятия			утверждено Комитетом		
			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	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>																
	Полезный отпуск воды, всего	м³	736	692	1 428	736	692	1 428	736	692	1 428	736	692	1 428	736	692	1 428
	в т.ч. на собственное производство	м³	51	49	100	51	49	100	51	49	100	51	49	100	51	49	100
	Продано потребителям	м³	684	644	1 328	684	644	1 328	684	644	1 328	684	644	1 328	684	644	1 328
	по нормативу	м³	236	190	427	236	190	427	236	190	427	236	190	427	236	190	427
	по приборам учета	м³	448	453	901	448	453	901	448	453	901	448	453	901	448	453	901
	в т.ч. населению:	м³	626	589	1 215	626	589	1 215	626	589	1 215	626	589	1 215	626	589	1 215
	- городскому	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	по нормативу	м³															
	по приборам учета	м³															
	- сельскому	м³	626	589	1 215	626	589	1 215	626	589	1 215	626	589	1 215	626	589	1 215
	по нормативу	м³	192	149	341	192	149	341	192	149	341	192	149	341	192	149	341
	по приборам учета	м³	434	439	873	434	439	873	434	439	873	434	439	873	434	439	873
	в т.ч. бюджетным	м³	43	39	83	43	39	83	43	39	83	43	39	83	43	39	83
	по нормативу	м³	33	29	63	33	29	63	33	29	63	33	29	63	33	29	63
	по приборам учета	м³	10	10	20	10	10	20	10	10	20	10	10	20	10	10	20
	в т.ч. прочим	м³	14,9	15,9	30,8	14,9	15,9	30,8	14,9	15,9	30,8	14,9	15,9	30,8	14,9	15,9	30,8
	по нормативу	м³	10,9	11,8	22,7	10,9	11,8	22,7	10,9	11,8	22,7	10,9	11,8	22,7	10,9	11,8	22,7
	по приборам учета	м³	4,0	4,1	8,1	4,0	4,1	8,1	4,0	4,1	8,1	4,0	4,1	8,1	4,0	4,1	8,1
<b>2</b>	<b>Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды</b>	Гкал	<b>0,077125</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,080961</b>	<b>0,080961</b>	<b>0,080961</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,080961</b>	<b>0,080961</b>	<b>0,080961</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,077125</b>
	удельная теплоемкость воды, $1 \times 10^{-6}$ Гкал/кг $\times 1$ °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
	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
	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
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, °С		6,9	6,9	6,9	4,0	4,0	4,0	6,9	6,9	6,9	4,0	4,0	4,0	6,9	6,9	6,9
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
<b>3</b>	<b>Компоненты</b>																
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	31 024,42	50 916,20	39 262,48	40 737,29	43 305,90	42 021,60	40 294,81	40 294,81	40 294,81	43 305,90	43 388,39	43 347,15	40 294,81	42 605,90	41 251,93
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	3 102,16	3 226,25	3 164,20	4 695,37	5 071,00	4 883,19	3 226,25	3 355,30	3 290,77	5 071,00	5 476,68	5 273,84	3 355,30	3 489,51	3 422,40
<b>4</b>	<b>Тариф на горячую воду</b>	руб/м³	<b>5 494,90</b>	<b>7 153,13</b>	<b>6 192,30</b>	<b>7 993,49</b>	<b>8 577,08</b>	<b>8 285,29</b>	<b>6 333,96</b>	<b>6 463,01</b>	<b>6 398,49</b>	<b>8 577,08</b>	<b>8 989,44</b>	<b>8 783,26</b>	<b>6 463,01</b>	<b>6 775,47</b>	<b>6 603,94</b>

**Расчет  
тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) поставляемую МУП ЖКХ "Иультинский"  
на 2025-2028 годы**

участок Комергино

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 год						2024 год						2025 год						2026 год					
			утверждено			факт			утверждено			предложение предприятия			утверждено Комитетом			предложение предприятия			утверждено Комитетом					
			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 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2026	с 01.07.2026	год	с 01.01.2026	с 01.07.2026	год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23				
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>																									
	<b>Полезный отпуск воды, всего</b>	м³	<b>1 267</b>	<b>1 159</b>	<b>2 426</b>	<b>1 134</b>	<b>1 192</b>	<b>2 326</b>	<b>1 208</b>	<b>1 108</b>	<b>2 316</b>	<b>1 156</b>	<b>1 103</b>	<b>2 259</b>	<b>1 156</b>	<b>1 103</b>	<b>2 259</b>	<b>1 156</b>	<b>1 103</b>	<b>2 259</b>	<b>1 156</b>	<b>1 103</b>				
	в т.ч. на собственное производство	м³	68	68	136	68	67	135	69	71	140	71	71	141	71	71	141	71	71	141	71	71				
	<b>Продано потребителям</b>	м³	<b>1 199</b>	<b>1 091</b>	<b>2 290</b>	<b>1 067</b>	<b>1 125</b>	<b>2 191</b>	<b>1 139</b>	<b>1 037</b>	<b>2 175</b>	<b>1 085</b>	<b>1 033</b>	<b>2 118</b>	<b>1 085</b>	<b>1 033</b>	<b>2 118</b>	<b>1 085</b>	<b>1 033</b>	<b>2 118</b>	<b>1 085</b>	<b>1 033</b>				
	по нормативу	м³	615	520	1 135	614	664	1 278	570	472	1 042	556	512	1 067	556	512	1 067	556	512	1 067	556	512				
	по приборам учета	м³	584	572	1 155	453	461	913	569	565	1 134	530	521	1 051	530	521	1 051	530	521	1 051	530	521				
	в т.ч. населению:	м³	<b>1 121</b>	<b>1 007</b>	<b>2 128</b>	<b>945</b>	<b>1 007</b>	<b>1 953</b>	<b>1 026</b>	<b>930</b>	<b>1 956</b>	<b>950</b>	<b>917</b>	<b>1 867</b>	<b>950</b>	<b>917</b>	<b>1 867</b>	<b>950</b>	<b>917</b>	<b>1 867</b>	<b>950</b>	<b>917</b>				
	- городскому	м³	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	1 121	1 007	2 128	945	1 007	1 953	1 026	930	1 956	950	917	1 867	950	917	1 867	950	917	1 867	950	917				
	по нормативу	м³	589	491	1 080	584	627	1 210	542	443	985	526	483	1 009	526	483	1 009	526	483	1 009	526	483				
	по приборам учета	м³	533	516	1 048	362	381	742	484	487	971	424	434	858	424	434	858	424	434	858	424	434				
	в т.ч. бюджетным	м³	39	45	84	76	78	155	72	65	136	91	77	168	91	77	168	91	77	168	91	77				
	по нормативу	м³	7	7	14	4	4	9	6	6	12	4	4	9	4	4	9	4	4	9	4	4				
	по приборам учета	м³	32	38	70	72	74	146	66	59	125	86	73	159	86	73	159	86	73	159	86	73				
	в т.ч. прочим	м³	38	40	78	45	39	84	41	42	83	45	39	83	45	39	83	45	39	83	45	39				
	по нормативу	м³	19	22	41	26	33	58	22	23	45	25	24	49	25	24	49	25	24	49	25	24				
	по приборам учета	м³	19	18	37	19	6	25	19	19	38	19	15	34	19	15	34	19	15	34	19	15				
<b>2</b>	<b>Расход тепловой энергии на подогрев 1 кубом. холодной воды</b>	Гкал	<b>0,072450</b>	<b>0,072450</b>	<b>0,072450</b>	<b>0,081649</b>	<b>0,081649</b>	<b>0,081649</b>	<b>0,077095</b>	<b>0,077095</b>	<b>0,077095</b>	<b>0,081649</b>	<b>0,081649</b>	<b>0,081649</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,081649</b>	<b>0,081649</b>	<b>0,081649</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,077125</b>				
	удельная теплоемкость воды, $1 \times 10^6$ Гкал/кг $\times 1^\circ\text{C}$		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	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	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	65,0				
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, $^\circ\text{C}$		3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	6,9	6,9	6,9	3,5	3,5	3,5	6,89	6,89	6,89	3,5	3,5	3,5	6,9	6,9				
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Kп)		1,26	1,26	1,26	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35				
<b>3</b>	<b>Компоненты</b>																									
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	24 488,81	24 488,81	24 488,81	34 860,52	34 860,52	34 860,52	24 488,81	27 151,58	25 558,09	27 151,58	48 673,18	37 912,38	27 151,58	35 459,60	30 399,05	39 131,67	39 131,67	39 131,67	35 459,60	65 116,54				
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	1 635,97	1 635,97	1 635,97	2 000,46	2 000,46	2 000,46	1 635,97	1 909,89	1 772,93	1 909,89	2 246,47	2 078,18	1 858,98	1 858,98	1 858,98	2 138,13	2 138,13	2 138,13	1 858,98	2 049,29				
<b>4</b>	<b>Тариф на горячую воду</b>	руб/м³	<b>3 038,78</b>	<b>3 038,78</b>	<b>3 038,78</b>	<b>4 846,78</b>	<b>4 846,78</b>	<b>4 846,78</b>	<b>3 038,78</b>	<b>4 003,14</b>	<b>3 743,33</b>	<b>4 126,78</b>	<b>6 220,57</b>	<b>5 173,68</b>	<b>3 953,03</b>	<b>4 593,78</b>	<b>4 203,49</b>	<b>5 333,18</b>	<b>5 333,18</b>	<b>5 333,18</b>	<b>4 593,78</b>	<b>7 071,37</b>				

Приложение 23  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

участок Комергино															
№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2027 год						2028 год						
			факт	предложение предприятия		утверждено Комитетом		факт	предложение предприятия		утверждено Комитетом				
				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
1	2	3	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>														
	<b>Полезный отпуск воды, всего</b>	м³	<b>2 259</b>	<b>1 156</b>	<b>1 103</b>	<b>2 259</b>	<b>1 156</b>	<b>1 103</b>	<b>2 259</b>	<b>1 156</b>	<b>1 103</b>	<b>2 259</b>	<b>1 156</b>	<b>1 103</b>	<b>2 259</b>
	в т.ч. на собственное производство	м³	141	71	71	141	71	71	141	71	71	141	71	71	141
	<b>Продано потребителям</b>	м³	<b>2 118</b>	<b>1 085</b>	<b>1 033</b>	<b>2 118</b>	<b>1 085</b>	<b>1 033</b>	<b>2 118</b>	<b>1 085</b>	<b>1 033</b>	<b>2 118</b>	<b>1 085</b>	<b>1 033</b>	<b>2 118</b>
	по нормативу	м³	1 067	556	512	1 067	556	512	1 067	556	512	1 067	556	512	1 067
	по приборам учета	м³	1 051	530	521	1 051	530	521	1 051	530	521	1 051	530	521	1 051
	<b>в т.ч. населению:</b>	м³	<b>1 867</b>	<b>950</b>	<b>917</b>	<b>1 867</b>	<b>950</b>	<b>917</b>	<b>1 867</b>	<b>950</b>	<b>917</b>	<b>1 867</b>	<b>950</b>	<b>917</b>	<b>1 867</b>
	- городскому	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	по нормативу	м³													
	по приборам учета	м³													
	- сельскому	м³	1 867	950	917	1 867	950	917	1 867	950	917	1 867	950	917	1 867
	по нормативу	м³	1 009	526	483	1 009	526	483	1 009	526	483	1 009	526	483	1 009
	по приборам учета	м³	858	424	434	858	424	434	858	424	434	858	424	434	858
	<b>в т.ч. бюджетным</b>	м³	<b>168</b>	<b>91</b>	<b>77</b>	<b>168</b>	<b>91</b>	<b>77</b>	<b>168</b>	<b>91</b>	<b>77</b>	<b>168</b>	<b>91</b>	<b>77</b>	<b>168</b>
	по нормативу	м³	9	4	4	9	4	4	9	4	4	9	4	4	9
	по приборам учета	м³	159	86	73	159	86	73	159	86	73	159	86	73	159
	<b>в т.ч. прочим</b>	м³	<b>83</b>	<b>45</b>	<b>39</b>	<b>83</b>	<b>45</b>	<b>39</b>	<b>83</b>	<b>45</b>	<b>39</b>	<b>83</b>	<b>45</b>	<b>39</b>	<b>83</b>
	по нормативу	м³	49	25	24	49	25	24	49	25	24	49	25	24	49
	по приборам учета	м³	34	19	15	34	19	15	34	19	15	34	19	15	34
<b>2</b>	<b>Расход тепловой энергии на подогрев 1 кубм холодной воды</b>	Гкал	<b>0,077125</b>	<b>0,081649</b>	<b>0,081649</b>	<b>0,081649</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,081649</b>	<b>0,081649</b>	<b>0,081649</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,077125</b>
	удельная теплоемкость воды, $1 \times 10^{-6}$ Гкал/кг $\times 1^\circ\text{C}$		0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010
	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
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, $^\circ\text{C}$		65,0	65,0	65,0	65,0	65,00	65,00	65,00	65,0	65,0	65,0	65,00	65,00	65,00
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, $^\circ\text{C}$		6,9	3,5	3,5	3,5	6,89	6,89	6,89	3,5	3,5	3,5	6,89	6,89	6,89
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Kп)		1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
<b>3</b>	<b>Компоненты</b>														
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	47 052,02	39 131,67	41 649,83	40 390,75	41 467,13	41 467,13	41 467,13	41 649,83	41 732,01	41 690,92	41 467,13	44 909,43	42 812,67
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	1 954,14	2 138,13	2 261,60	2 199,87	2 011,89	2 011,89	2 011,89	2 261,60	2 265,29	2 263,45	2 011,89	2 130,83	2 071,36
<b>4</b>	<b>Тариф на горячую воду</b>	руб/м³	<b>5 583,00</b>	<b>5 333,18</b>	<b>5 662,25</b>	<b>5 497,72</b>	<b>5 210,02</b>	<b>5 210,02</b>	<b>2 011,89</b>	<b>5 662,25</b>	<b>5 672,65</b>	<b>5 667,45</b>	<b>5 210,02</b>	<b>5 594,45</b>	<b>5 373,26</b>

Расчет  
тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) поставляемую МУП ЖКХ "Нультинский"  
на 2025-2028 годы

участок Мыс Шмидта

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 год						2024 год			2025 год						2026		
			утверждено			факт			утверждено			предложение предприятия			утверждено Комитетом			предложение предприятия		
			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 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2026	с 01.07.2026	год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>																			
	Полезный отпуск воды, всего	м³	487	460	946	317	263	580	423	392	815	375	317	692	375	317	692	375	317	692
	в т.ч. на собственное производство	м³	8	9	18	12	14	26	12	14	26	12	14	26	12	14	26	12	14	26
	Продано потребителям	м³	478	450	929	305	250	554	410	378	788	363	303	666	363	303	666	363	303	666
	по нормативу	м³	478	450	929	305	250	554	410	378	788	363	303	666	363	303	666	363	303	666
	по приборам учета	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. населению:	м³	478	450	929	305	250	554	410	378	788	363	303	666	363	303	666	363	303	666
	- городскому	м³	478	450	929	305	250	554	410	378	788	363	303	666	363	303	666	363	303	666
	по нормативу	м³	478	450	929	305	250	554	410	378	788	363	303	666	363	303	666	363	303	666
	по приборам учета	м³	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	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
	в т.ч. бюджетным	м³	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
	в т.ч. прочим	м³	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
<b>2</b>	<b>Расход тепловой энергии на</b>	Гкал	<b>0,057284</b>	<b>0,057284</b>	<b>0,057284</b>	<b>0,080961</b>	<b>0,080961</b>	<b>0,080961</b>	<b>0,077095</b>	<b>0,077095</b>	<b>0,077095</b>	<b>0,080961</b>	<b>0,080961</b>	<b>0,080961</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,080961</b>	<b>0,080961</b>	<b>0,080961</b>
	удельная теплоемкость воды, 1 × 10 <sup>-6</sup> 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	0,0000010
	плотность воды при температуре, равной 1 ГВС, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		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	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
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, °С		4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	6,9	6,9	6,9	4,0	4,0	4,0	6,9	6,9	6,9	4,0	4,0	4,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,01	1,01	1,01	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
<b>3</b>	<b>Компоненты</b>																			
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	33 199,75	33 199,75	33 199,75	54 863,59	54 863,59	54 863,59	33 199,75	36 464,91	34 524,85	36 464,91	113 879,02	75 171,97	36 464,91	47 334,81	41 081,71	77 725,50	77 725,50	77 725,50
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	1 195,83	1 195,83	1 195,83	3 344,50	3 344,50	3 344,50	1 195,83	2 404,10	3 265,45	2 872,27	6 995,62	4 933,95	2 329,85	2 329,85	2 329,85	5 131,30	5 131,30	5 131,30
<b>4</b>	<b>Тариф на горячую воду</b>	руб/м³	<b>3 217,55</b>	<b>3 217,55</b>	<b>3 217,55</b>	<b>7 786,30</b>	<b>7 786,30</b>	<b>7 786,30</b>	<b>3 217,55</b>	<b>5 215,37</b>	<b>5 927,15</b>	<b>5 824,50</b>	<b>16 215,35</b>	<b>11 019,92</b>	<b>5 142,19</b>	<b>5 980,52</b>	<b>5 498,25</b>	<b>11 424,02</b>	<b>11 424,02</b>	<b>11 424,02</b>

Приложение 24  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

участок Мыс Шмидта

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	год			2027 год						2028 год					
			утверждено Комитетом			предложение предприятия			утверждено Комитетом			предложение предприятия			утверждено Комитетом		
			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	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>																
	<b>Полезный отпуск воды, всего</b>	м³	375	317	692	375	317	692	375	317	692	375	317	692	375	317	692
	в т.ч. на собственное производство	м³	12	14	26	12	14	26	12	14	26	12	14	26	12	14	26
	<b>Продано потребителям</b>	м³	363	303	666	363	303	666	363	303	666	363	303	666	363	303	666
	по нормативу	м³	363	303	666	363	303	666	363	303	666	363	303	666	363	303	666
	по приборам учета	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<b>в т.ч. населению:</b>	м³	363	303	666	363	303	666	363	303	666	363	303	666	363	303	666
	- городскому	м³	363	303	666	363	303	666	363	303	666	363	303	666	363	303	666
	по нормативу	м³	363	303	666	363	303	666	363	303	666	363	303	666	363	303	666
	по приборам учета	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- сельскому	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	по нормативу	м³															
	по приборам учета	м³															
	в т.ч. бюджетным	м³	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
	по приборам учета	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. прочим	м³	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
	по приборам учета	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>2</b>	<b>Расход тепловой энергии на</b>	Гкал	<b>0,077125</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,080961</b>	<b>0,080961</b>	<b>0,080961</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,080961</b>	<b>0,080961</b>	<b>0,080961</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,077125</b>	<b>0,077125</b>
	удельная теплоемкость воды, $1 \times 10^{-6}$ Гкал/кг $\times 1^\circ\text{C}$		0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010
	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
	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
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, $^\circ\text{C}$		6,9	6,9	6,9	4,0	4,0	4,0	6,9	6,9	6,9	4,0	4,0	4,0	6,9	6,9	6,9
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Kn)		1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
<b>3</b>	<b>Компоненты</b>																
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	47 334,81	140 578,74	86 938,49	77 725,50	83 009,84	80 367,67	68 583,81	68 583,81	68 583,81	83 009,84	83 193,38	83 101,61	68 583,81	73 958,99	70 866,82
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	2 329,85	2 477,20	2 403,52	5 131,30	5 541,80	5 336,55	2 411,43	2 411,43	2 411,43	5 541,80	5 985,14	5 763,47	2 411,43	2 421,99	2 416,71
<b>4</b>	<b>Тариф на горячую воду</b>	руб/м³	<b>5 980,52</b>	<b>13 319,27</b>	<b>9 108,61</b>	<b>11 424,02</b>	<b>12 262,34</b>	<b>11 843,18</b>	<b>7 700,93</b>	<b>7 700,93</b>	<b>7 700,93</b>	<b>12 262,34</b>	<b>12 720,54</b>	<b>12 491,44</b>	<b>7 700,93</b>	<b>8 126,04</b>	<b>7 882,28</b>

Приложение 25  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

«Приложение 1  
к постановлению Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 19 декабря 2023 года № 24-э/5

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую  
МУП ЖКХ «Нульгинское» 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 30.06.2026 г.	с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г.	с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г.	с 01.07.2027 г. по 31.12.2027 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 Амгуэма	однотарифный, руб./Гкал	14 135,94	17 954,02	17 954,02	22 774,59	22 774,59	56 455,75	35 233,74	35 233,74	35 233,74	38 425,42
2.	Участок Конергино	однотарифный, руб./Гкал	24 488,81	27 151,58	27 151,58	35 459,60	35 459,60	65 116,54	41 467,13	41 467,13	41 467,13	44 909,43
3.	Участок Уэлькаль	однотарифный, руб./Гкал	22 383,75	24 377,15	24 377,15	31 024,42	31 024,42	50 916,20	40 294,81	40 294,81	40 294,81	42 605,90
4.	Участок Мыс Шмидта	однотарифный, руб./Гкал	33 199,75	36 464,91	36 464,91	47 334,81	47 334,81	140 578,74	68 583,81	68 583,81	68 583,81	73 958,99
5.	Участок Эгвекино	однотарифный, руб./Гкал	10 622,93	13 650,63	13 650,63	17 819,06	17 305,80	17 305,80	17 305,80	19 039,20	18 706,03	18 706,03
Население (с учетом НДС)												
6.	Участок Амгуэма	однотарифный, руб./Гкал	659,89	696,18	696,18	755,36	755,36	785,57	785,57	816,99	816,99	849,67
7.	Участок Конергино	однотарифный, руб./Гкал	727,01	767,00	767,00	832,20	832,20	865,49	865,49	900,11	900,11	936,11
8.	Участок Уэлькаль	однотарифный, руб./Гкал	692,71	730,81	730,81	792,93	792,93	824,65	824,65	857,64	857,64	891,95
9.	Участок Мыс Шмидта	однотарифный, руб./Гкал	678,34	715,65	715,65	776,48	776,48	807,54	807,54	839,84	839,84	873,43
10.	Участок Эгвекино	однотарифный, руб./Гкал	1 187,70	1 253,02	1 253,02	1 359,53	1 359,53	1 413,91	1 413,91	1 470,47	1 470,47	1 529,29

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 26  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

«Приложение 2  
к постановлению Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 19 декабря 2023 года № 24-э/5

**Тарифы  
на теплоноситель, поставляемый МУП ЖКХ «Нульгинское» 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 30.06.2026 г.	с 01.07.2026 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
<b>Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям</b>												
1.	Участок Конергино	одноставочный руб./куб.м.	1 635,97	1 909,89	1 858,98	1 858,98	1 858,98	2 049,29	2 011,89	2 011,89	2 011,89	2 130,83
2.	Участок Уэлькаль	одноставочный руб./куб.м.	2 491,34	4 039,57	3 102,16	3 102,16	3 102,16	3 226,25	3 226,25	3 355,30	3 355,30	3 489,51
3.	Участок Мыс Шмидта	одноставочный руб./куб.м.	1 195,83	2 404,10	2 329,85	2 329,85	2 329,85	2 477,20	2 411,43	2 411,43	2 411,43	2 421,99
4.	Участок Эгвекиног	одноставочный руб./куб.м.	42,89	46,70	46,70	79,59	62,03	62,03	62,03	66,59	65,65	65,65

».



Приложение 27  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

«Приложение 3  
к постановлению Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 19 декабря 2023 года № 24-э/5

**Тарифы  
на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую  
МУП ЖКХ «Иультинское» 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 Конергино	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1 635,97	24 488,81	3 038,78	273,83
2.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1 909,89	27 151,58	4 003,14	288,89
3.		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1 858,98	27 151,58	3 953,03	288,89
4.		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1 858,98	35 459,60	4 593,78	313,45
5.		с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г.	1 858,98	35 459,60	4 593,78	313,45
6.		с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г.	2 049,29	65 116,54	7 071,37	325,99
7.		с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г.	2 011,89	41 467,13	5 210,02	325,99
8.		с 01.07.2027 г. по 30.12.2027 г.	2 011,89	41 467,13	5 210,02	339,03
9.		с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г.	2 011,89	41 467,13	5 210,02	339,03
10.		с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г.	2 130,83	44 909,43	5 594,45	352,59
11.	Участок Уэлькаль	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	2 491,34	22 383,75	3 854,41	222,97
12.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	4 039,57	24 377,15	5 918,92	235,23
13.		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	3 102,16	24 377,15	4 982,24	235,23
14.		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	3 102,16	31 024,42	5 494,90	255,22
15.		с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г.	3 102,16	31 024,42	5 494,90	255,22
16.		с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г.	3 226,25	50 916,20	7 153,13	265,43
17.		с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г.	3 226,25	40 294,81	6 333,96	265,43
18.		с 01.07.2027 г. по 30.12.2027 г.	3 355,30	40 294,81	6 463,01	276,05
19.		с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г.	3 355,30	40 294,81	6 463,01	276,05
20.		с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г.	3 489,51	42 605,90	6 775,47	287,09
21.	Участок Мыс Шмидта	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1 195,83	33 199,75	3 217,55	224,60
22.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	2 404,10	36 464,91	5 215,37	236,95
23.		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	2 329,85	36 464,91	5 142,19	236,95
24.		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	2 329,85	47 334,81	5 980,52	257,09
25.		с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г.	2 329,85	47 334,81	5 980,52	257,09
26.		с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г.	2 477,20	140 578,74	13 319,27	267,37
27.		с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г.	2 411,43	68 583,81	7 700,93	267,37
28.		с 01.07.2027 г. по 30.12.2027 г.	2 411,43	68 583,81	7 700,93	278,06
29.		с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г.	2 411,43	68 583,81	7 700,93	278,06
30.		с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г.	2 421,99	73 958,99	8 126,04	289,18
31.	Участок Этвекиног	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	42,89	10 622,93	812,52	321,68
32.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	46,70	13 650,63	1 099,10	339,37
33.		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	46,70	13 650,63	1 099,10	339,37
34.		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	79,59	17 819,06	1 453,88	368,22
35.		с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г.	62,03	17 305,80	1 396,73	368,22
36.		с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г.	62,03	17 305,80	1 396,73	382,95
37.		с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г.	62,03	17 305,80	1 396,73	382,95
38.		с 01.07.2027 г. по 30.12.2027 г.	66,59	19 039,20	1 534,98	398,27
39.		с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г.	65,65	18 706,03	1 508,34	398,27
40.		с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г.	65,65	18 706,03	1 508,34	414,20

Примечание:

Тариф на теплоноситель утвержден постановлением Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2023 года № 24-э/5

».



Российская Федерация

**ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА  
«ЧУКОТКОММУНХОЗ»**

689000 г. Анадырь, ул. Рувльтытегина, д.24, тел.(42722) 2-24-30, факс ,2-83-45  
ИНН 8700000466, «АЗИАТСКО-ТИХООКЕАНСКИЙ БАНК» (ОАО)  
г. Благовещенск, р/с. 40602810201180067006; БИК 041012765;  
к/с 3010181030000000076,5 E-mail: office@chukotkomhoz.ru

«20» 12 2024 год

исх. 01-12/4860

Председателю  
Комитета государственного  
регулирования цен и тарифов  
Чукотского АО  
Ковальской Е. В.

**Особое мнение при принятии тарифов на тепловую энергию**

Изучив проекты тарифов на тепловую энергию, устанавливаемые для ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на 2025 год, наше предприятие выражает несогласие с рассчитанными тарифами в сфере теплоснабжения на участках предприятия.

Комитет государственного регулирования цен и тарифов не учел в ЭОТ на 2025 год затраты на вневедомственную охрану котельной в п. Провидения в количестве 256,3 тыс. руб. В Комитет представлены договора на оказание услуг по экстренному выезду наряда вневедомственной охраны при срабатывании средств тревожной сигнализации за 2022, 2023 гг., акты, платежные поручения за 2023 г.

Комитет государственного регулирования цен и тарифов не учел в ЭОТ на 2025 год затраты на услуги по проведению маркшейдерских замеров твердого топлива на складах ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» в количестве 350 тыс. руб. Эти работы необходимы для контроля расхода твердого топлива при отсутствии у предприятия средств измерения и будут иметь систематический характер. В Комитет представлен пакет документов о фактических затратах за 2023 год.

Комитет государственного регулирования цен и тарифов не учел в ЭОТ на 2025 год затраты на услуги стороннего автотранспорта в количестве 1797,9 тыс. руб. В Комитет представлен пакет документов о фактических затратах за 2023 год, в том числе в с. Канчалан в связи с поломкой бульдозера и в с. Мейныпильгыно. В 2024 году сторонний транспорт также привлекался. В производственной программе запланированы работы частично своим автотранспортом, частично привлеченным. В решении Комитета на 2023 год затраты на автотранспорт сторонних организаций были предусмотрены на других участках.

Комитет государственного регулирования цен и тарифов не учел в ЭОТ на 2025 год затраты на коммунальные услуги в количестве 48 457 тыс. руб., затраты на проживание в общежитии работников участка теплоснабжение в п. Угольные Копи в количестве 21 692 тыс. руб. Распределение по участкам расходов по содержанию зданий, расходов на услуги вспомогательных производств ведется согласно приказу об учетной политике, разработанной в соответствии с требованиями финансового и налогового законодательства Российской Федерации. В Комитет представлены Приказ об учетной политике предприятия, бухгалтерская и статистическая отчетность за 2023 год. В решении Комитета на 2023 год расходы на оплату коммунальных услуг предусматривались, затраты на общежитие учтены в составе прибыли на прочие цели.

Комитет государственного регулирования цен и тарифов не учел в ЭОТ на 2025 год расходы на обязательное страхование в количестве 17 тыс. руб., хотя в предыдущие периоды регулирования эти затраты предусматривались.

В дополнение к этому, в связи с принятием Федерального закона от 29.10.2024 № 365-ФЗ «О внесении изменения в статью 1 Федерального закона «О минимальном размере оплаты труда» (МРОТ), с 1 января 2025 года МРОТ составит 22 440 рублей. Незамедлительно, письмом исх. № 4018 от 01.11.2024, предприятие обратилось в Комитет с просьбой учесть данное увеличение МРОТ при определении необходимых средств на оплату труда персонала и отчислений от ФОТ на 2025 г. Несмотря на обращение ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» Комитет не учел в ЭОТ на 2025 год в полной мере расходы на оплату труда. Общая сумма средств с учетом роста МРОТ, невключенная в проект тарифов за теплоснабжение на 2025 год составляет 375 453 тыс. руб.

Наименование населенного пункта	Предложение предприятия, тыс. руб.			Проект тарифов на 2025 год, тыс. руб.			Отклонение проекта от предложения предприятия, тыс. руб.
	Расходы на оплату труда	Отчисления от ФОТ	Итого	Расходы на оплату труда	Отчисления от ФОТ	Итого	
Угольные Копи	252 662	66 295	318 957	156 895	45 843	202 739	- 116 218
Канчалан	56 197	15 832	72 028	48129	14601	62730	-9299
Беринговский	140 948	34 648	175 597	89320	26778	116098	-59499
Алькатваам	32 341	7 966	40 307	22432	6548	28980	-11327
Мейньпильгыно	34 606	9 838	44 444	27141	8264	35405	-9039
Хатырка	35 626	10 378	46 004	27512	8417	35929	-10075
Марково	48 316	10 737	59 053	24773	7336	32109	-26944
Ваеги	21 807	5 572	27 379	15954	4661	20615	-6763
Ламутское	12 701	3 390	16 091	6884	2006	8890	-7201
Снежное	25 011	6 641	31 651	20263	6171	26434	-5217
Усть-Белая	75 608	20 581	96 189	61520	18845	80365	-15824
Чуванское	12 239	3 512	15 751	10251	3009	13260	-2491
Провидения	128 955	32 434	161 389	90222	26441	116663	-44727
Новое Чаплино	30 148	8 009	38 158	15996	4896	20892	-17266
Нунлигран	29 277	7 505	36 782	19636	5111	24747	-12035
Сиреники	44 886	12 389	57 275	33881	10739	44619	-12656
Энмелен	30 582	8 471	39 053	23116	7063	30180	-8873
Итого	1 011 911	264 198	1 276 109	693927	206729	900656	- 375 453

Невключение этих средств в тарифы приведет к нарушению Трудового кодекса, отраслевого тарифного соглашения и указа Президента.

Согласно п.13 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 (ред. от 17.10.2024) "О ценообразовании в сфере теплоснабжения": в случае, если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с незапланированным органом регулирования при установлении цен (тарифов) для такой регулируемой организации ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования, то такие расходы, включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, в том числе вызванного осуществлением расчетов за коммунальную услугу по отоплению равномерно в течение календарного года, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены.

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» предложило предусмотреть корректировку по недополученным средствам за 2023 год (фактический убыток) в размере 812 756,8 тыс. руб., потери валовой выручки от применения действующих нормативов потребления коммунальных услуг для населения за 2023 год в размере 452 087,4 тыс. руб. (с расчетом за 2023 год), а также выпадающие по амортизации в размере 56 803,1 тыс. руб. (с расчетом за 2020-2023 гг.). В проекте Комитета предусматривается корректировка 301 375,3 тыс. руб. в течение 4-х лет.

Считаем необходимым учесть в корректировке НВВ экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов).

В итоге с учетом дополнительной индексации заработной платы снижение НВВ на 1 749 922 тыс. руб., что составляет 33,5%.

Недостаток данных средств повлияет негативно на возможность предприятия обеспечивать полное исполнение производственной программы на 2025 год, выполнять свои обязательства по оплате труда сотрудникам, по подготовке объектов теплоснабжения к осенне-зимнему периоду, обеспечивать надежное, безаварийное, бесперебойное снабжение потребителей теплом, а также приведет к невозможности выполнять обязательства теплоснабжающей организации в полном объеме.

И.о. генерального директора  
ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»



А.С.Никуленко

**Расчет  
себестоимости теплоносителя  
поучастку Провидения ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз" на 2025-2029 годы**

**участок Провидения**

№ № пп	Показатели	Ед. изм.	2022 год		2023 год		Утверждено на 2 пол 2024 год	Утверждено на 2024 год	2025 год				2026 год		
			план	факт	план	факт			предлож. предпр.	Утверждено	1 пол 2025	2 пол 2025	Утверждено	1 пол 2026	2 пол 2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
<b>I</b>	<b>Натуральные показатели</b>														
1	Подъем воды	м³	75 285,8	73 481	75 286	62 206	80 225	80 225	80 225	67 844	67 844	67 844	67 844	67 844	67 844
2	Расход воды на с/нужды	м³	10 750,0	3 504	10 750	3 496	10 750	10 750	10 750	9 091	9 091	9 091	9 091	9 091	9 091
	то же в % к выработке	%	14,3%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Покупная вода	м³	0,0		0				0						
4	Отпуск воды в сеть	м³	64 535,8	69 977	64 536	58 710	69 475	69 475	69 475	58 753	58 753	58 753	58 753	58 753	58 753
5	Потери в сетях	м³	0,0		0				0						
	то же в % к отпуску в сеть	%	0,0%	0	0	0			0						
<b>6</b>	<b>Полезный отпуск воды, всего</b>	м³	<b>64 535,8</b>	<b>69 977</b>	<b>64 536</b>	<b>58 710</b>	<b>69 475</b>	69 475	<b>69 475</b>	<b>58 753</b>	<b>58 753</b>	<b>58 753</b>	<b>58 753</b>	<b>58 753</b>	<b>58 753</b>
	в т.ч. на собственное производство		64 535,8	69 977	64 536	58 710	69 475	69 475	69 475	58 753	58 753	58 753	58 753	58 753	58 753
<b>7</b>	<b>Продано потребителям</b>		<b>0,0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>										
	в т.ч. населению:	м³	<b>0,0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>										
	- городскому	м³	0,0	0	0										
	- сельскому	м³													
	в т.ч бюджетным	м³	0,0		0										
	в т.ч. прочим	м³	0,0	0	0										
<b>II</b>	<b>Расходы на подъем и передачу воды</b>														
	сырье и материалы	тыс.руб.	3,9	4	5	1	5	5	4	5	5	5	10 781	10 781	10 781
	вода	тыс.руб.	28 868,9	32 663	41 255	37 956	84 477	45 029	55 324	41 126	41 126	41 126	42 771	29 300	56 242
	теплоэнергия	тыс.руб.	10 866,6	2 807	15 505	3 095	3 466	3 466	19 651	3 215	3 215	3 215	3 343	3 343	3 343
	электрическая энергия	тыс.руб.	7 449,5	8 389	11 091	10 424	10 952	10 952	12 301	12 027	12 027	12 027	12 508	12 508	12 508
	амортизация	тыс.руб.	91,5	0	0	0			0						
	оплата труда	тыс.руб.	3 652,0	4 709	5 095	6 118	6 089	6 089	6 392	6 378	6 378	6 378	6 586	6 586	6 586
	отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 173,5	1 399	1 501	1 851	1 842	1 842	1 931	1 930	1 930	1 930	1 993	1 993	1 993
	цеховые расходы	тыс.руб.	1 227,9	2 102	1 921	2 439	2 019	2 019	2 265	2 115	2 115	2 115	2 184	2 184	2 184
	ремонт и техническое обслуживание основных средств	тыс.руб.	0,0	0	0	0			0						
	услуги вспомогательных производств, в том числе:	тыс.руб.	0,0	0	0	0			0						
	прочие расходы	тыс.руб.	47,6	297	39	79	50	50	81	52	52	52	54	54	54
	общехозяйственные расходы	тыс.руб.	2 089,7	2 668	2 558	3 323	2 913	2 913	3 369	3 051	3 051	3 051	3 150	3 150	3 150
10	Недополученный по независящим причинам доход	тыс.руб.													
11	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде	тыс.руб.													
<b>12</b>	<b>Расходы - всего</b>	тыс.руб.	<b>55 471,1</b>	<b>55 038</b>	<b>78 970</b>	<b>65 287</b>	<b>111 813</b>	<b>72 365</b>	<b>101 318</b>	<b>69 899</b>	<b>69 899</b>	<b>69 899</b>	<b>83 370</b>	<b>69 899</b>	<b>96 841</b>
<b>13</b>	<b>Себестоимость 1 м³</b>	руб.	<b>859,54</b>	<b>786,52</b>	<b>1 223,66</b>	<b>1 112,03</b>	<b>1 609,40</b>	<b>1 041,59</b>	<b>1 458,33</b>	<b>1 189,71</b>	<b>1 189,710</b>	<b>1 189,71</b>	<b>1 418,99</b>	<b>1 189,71</b>	<b>1 648,28</b>

Приложение 29  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

**участок Провидения**

№ № пп	Показатели	Ед. изм.	2027 год			2028 год		
			Утверждено	1 пол 2027	2 пол 2027	Утверждено	1 пол 2028	2 пол 2028
1	2	3	17	18	19	20	21	22
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>							
1	Подъем воды	м³	67 844	67 844	67 844	67 844	67 844	67 844
2	Расход воды на с/нужды	м³	9 091	9 091	9 091	9 091	9 091	9 091
	то же в % к выработке	%	0	0	0	0	0	0
3	Покупная вода	м³						
4	Отпуск воды в сеть	м³	58 753	58 753	58 753	58 753	58 753	58 753
5	Потери в сетях	м³						
	то же в % к отпуску в сеть	%						
<b>6</b>	<b>Полезный отпуск воды, всего</b>	м³	<b>58 753</b>	<b>58 753</b>	<b>58 753</b>	<b>58 753</b>	<b>58 753</b>	<b>58 753</b>
	в т.ч. на собственное производство		58 753	58 753	58 753	58 753	58 753	58 753
<b>7</b>	<b>Продано потребителям</b>							
	в т.ч. населению:	м³						
	- городскому	м³						
	- сельскому	м³						
	в т.ч бюджетным	м³						
	в т.ч. прочим	м³						
<b>II</b>	<b>Расходы на подъем и передачу воды</b>							
	сырье и материалы	тыс.руб.	11 100	11 100	11 100	11 429	11 429	11 429
	вода	тыс.руб.	44 482	44 482	44 482	46 261	43 190	49 332
	теплоэнергия	тыс.руб.	3 477	3 477	3 477	3 616	3 616	3 616
	электрическая энергия	тыс.руб.	13 008	13 008	13 008	13 528	13 528	13 528
	амортизация	тыс.руб.						
	оплата труда	тыс.руб.	6 781	6 781	6 781	6 981	6 981	6 981
	отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	2 052	2 052	2 052	2 112	2 112	2 112
	цеховые расходы	тыс.руб.	2 248	2 248	2 248	2 315	2 193	2 437
	ремонт и техническое обслуживание основных средств	тыс.руб.						
	услуги вспомогательных производств, в том числе:	тыс.руб.						
	прочие расходы	тыс.руб.	55	55	55	57	57	57
	общехозяйственные расходы	тыс.руб.	3 244	3 244	3 244	3 340	3 340	3 340
10	Недополученный по независящим причинам доход	тыс.руб.						
11	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде	тыс.руб.						
<b>12</b>	<b>Расходы - всего</b>	тыс.руб.	<b>86 447</b>	<b>86 447</b>	<b>86 447</b>	<b>89 640</b>	<b>86 447</b>	<b>92 833</b>
<b>13</b>	<b>Себестоимость 1 м³</b>	руб.	<b>1 471,37</b>	<b>1 471,37</b>	<b>1 471,37</b>	<b>1 525,72</b>	<b>1 471,37</b>	<b>1 580,07</b>







Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммухоз", потребителям на 2025-2028 годы

СВОД ГП ЧАО "Чукоткоммухоз"

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Факт 2020	Факт 2021	Факт 2022	Утверждено Комитетом на базовый период 2023	Утверждено Комитетом на базовый период		Предложение ТСО				Утверждено Комитетом				Период регулирования 2025			
							01.07.2024	2024	Корректировка тарифа 2025	Период регулирования 2026	Период регулирования 2027	Период регулирования 2028	Корректировка тарифа 2025	Период регулирования 2026	Период регулирования 2027	Период регулирования 2028	год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	
							9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
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	0	0	547695	0	120271	116957	412554	71359	74213	77182	81011	181371	31234	7759	81011	76079	89023

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммухоз", потребителям на 2025-2028 годы

СВОД ГП ЧАО "Чукоткоммухоз"

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Факт 2020	Факт 2021	Факт 2022	Утверждено Комитетом на базовый период 2023	Утверждено Комитетом на базовый период		Предложение ТСО				Утверждено Комитетом				Период регулирования 2025			
							01.07.2024	2024	Корректировка тарифа 2025	Период регулирувания 2026	Период регулирувания 2027	Период регулирувания 2028	Корректировка тарифа 2025	Период регулирувания 2026	Период регулирувания 2027	Период регулирувания 2028	год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	
							9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	2350106	2738093	2843053	3550362	3415950	3875204	3559952	5927796	4887532	5033133	5183170	4121461	4364664	4342825	4451742	4121461	3877318	4531924
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.	0	0	0	373881	0	205732	188000	0	0	0	0	85500	0	0	0	85500	77621	98865
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидий:	тыс. руб.	2350106	2738093	2843053	3176481	3415950	3669472	3371952	5927796	4887532	5033133	5183170	4035961	4364664	4342825	4451742	4035961	3799697	4433059
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	12510	13108	14873	16662	17214	19211	17654	29693	24483	25212	25963	20231	21879	21770	22316	20231	19047	22222
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	2029193	2357386	2407934	2734472	2869277	3145370	2895093	5003133	4125137	4248027	4374660	3398688	3675490	3657100	3748818	3398688	3199730	3733085
10	Прибыль	тыс. руб.	268954	41482	-563557	10778	114	3179	2975	151	151	151	151	148	148	148	148	148	139	163
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	11539	11783	0	2546	0	2710	2546	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	132	14955	161	428	6	469	428	0	0	0	0	15	15	15	15	15	14	17
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	12989	14744	16629	7697	108	0	146	146	146	146	146	109	109	109	109	109	103	120
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	106	0	21	19	5	5	5	5	24	24	24	24	24	24	26
11	Нормативный уровень прибыли	%	13	2	-23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IV	ИТОГО индексная валовая выручка		816017	2398868	1844377	2745250	2869390	3148570	2898087	5003284	4125289	4248178	4374811	3398836	3675638	3657248	3748966	3398836	3199870	3733248
IV	Тариф		5 112,57	13 836,85	11 553,43	17 062,91	17 214,92	19 529,91	17 967,94	29 694,27	24 483,41	25 212,75	25 964,31	20 232,28	21 880,00	21 770,53	22 316,50	20 232,28	19 047,89	22 222,94
	Индекс роста тарифа							114,41										114,49	82,05	116,67

Приложение 30  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

СВОД ГПн ЧАО "Чукоткоммунах"												
№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом									
			Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 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	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
<b>I Производственная программа</b>												
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	243436	243436	243436	243436	243436	243436	243436	243436	243436	
2	Расход т/нн на с/п	Гкал	8773	8773	8773	8773	8773	8773	8773	8773	8773	
	то же в % к выработке	%	4	4	4	4	4	4	4	4	4	
3	Покрывающая способность	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	Отпуск т/нн в сеть	Гкал	234663	234663	234663	234663	234663	234663	234663	234663	234663	
5	Потери т/нн в сетях	Гкал	35173	35173	35173	35173	35173	35173	35173	35173	35173	
	то же в % к отпуску в сеть	%	15	15	15	15	15	15	15	15	15	
6	Полезный отпуск т/нн/энергии	Гкал	199490	199490	199490	199490	199490	199490	199490	199490	199490	
	в т.ч. подразделением предпринятия	Гкал	31499	31499	31499	31499	31499	31499	31499	31499	31499	
	<b>продано потребителям</b>	Гкал	<b>167991</b>	<b>167991</b>	<b>167991</b>	<b>167991</b>	<b>167991</b>	<b>167991</b>	<b>167991</b>	<b>167991</b>	<b>167991</b>	
	в том числе населению:	Гкал	67533	67533	67533	67533	67533	67533	67533	67533	67533	
	городскому	Гкал	16100	16100	16100	16100	16100	16100	16100	16100	16100	
	сельскому	Гкал	51433	51433	51433	51433	51433	51433	51433	51433	51433	
	в т.ч. бюджетным	Гкал	32614	32614	32614	32614	32614	32614	32614	32614	32614	
	в т.ч. прочим	Гкал	23157	23157	23157	23157	23157	23157	23157	23157	23157	
<b>II Параметры расчета расходов</b>												
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов (НОР от 1% до 5%)	%										
1.3.	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)											
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)											
1.5.	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов											
<b>III Расходы связанные с производством и реализацией</b>												
1	<b>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</b>	тыс. руб.	<b>1185511</b>	<b>1151298</b>	<b>1244746</b>	<b>1220602</b>	<b>1204195</b>	<b>1248704</b>	<b>1256732</b>	<b>1237630</b>	<b>1289363</b>	
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	50376	49285	52268	51867	51208	53004	53402	52610	54768	
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	48150	46632	50764	49575	48702	51113	51042	50405	52129	
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	48150	46632	50764	49575	48702	51113	51042	50405	52129	
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	716528	696614	751080	737737	727505	755216	759574	748163	779053	
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	420593	408676	441081	423950	427198	442788	445765	438909	457459	
1.3.3	оплата труда ценового персонала	тыс. руб.	96617	95597	98360	99477	97856	102597	102421	101099	104694	
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	142178	138177	149119	146386	144295	149945	150719	148413	154652	
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	57231	54165	62570	58925	58156	60187	60669	59741	62249	
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	11687	11655	11741	12032	12025	12044	12389	12030	13012	
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	135	135	135	139	139	139	143	139	151	
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	135	135	135	139	139	139	143	139	151	
1.5.2	Расходы на оплату инвентаризационной охраны	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг (маркировка, замер)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	115	114	115	118	116	122	122	120	124	
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	33	33	33	34	33	35	35	35	35	
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	56	56	57	58	57	60	59	59	60	
1.6.3	Дизайновый платеж	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.6.4	Арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов ресурсируемой организации. В остальных случаях расходы на арендную плату включаются в состав операционных расходов)	тыс. руб.	26	26	26	27	26	27	27	27	29	
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	358521	346863	378642	369133	364500	377066	380059	374162	390126	
1.7.1	автоматизация	тыс. руб.	186263	179247	198321	191776	190001	194880	197453	193876	203583	
1.7.2	бюджетная топлива (склад - производство)	тыс. руб.	392	352	459	404	404	404	415	403	436	



Приложение 30  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

СВОД ГПн ЧАО "Чукоткоммуназ"											
№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом								
			Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 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	22	23	24	25	26	27	28	29	30
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.	181371	166926	206404	31234	31463	30881	7759	7759	7759

Приложение 30  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

СВОД ГПн ЧАО "Чукоткоммунхоз"											
№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом								
			Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 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	22	23	24	25	26	27	28	29	30
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	4364664	4249696	4563967	4342825	4281072	4446606	4451740	4387838	4560971
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидий:	тыс. руб.	4364664	4249696	4563967	4342825	4281072	4446606	4451740	4387838	4560971
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	21879	21303	22878	21770	21460	22290	22316	21995	22863
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	3675490	3578675	3843323	3657100	3605097	3744493	3748817	3695005	3840800
10	Прибыль	тыс. руб.	148	144	154	148	146	152	148	146	152
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	15	14	17	15	15	15	15	14	15
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	109	107	112	109	107	112	109	108	112
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	24	23	25	24	23	25	24	24	24
	Нормативный уровень прибыли	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Итого необходимая валовая выручка		3675638	3578820	3843478	3657248	3605243	3744645	3748965	3695151	3840952
IV	Тариф		21 880,00	21 303,67	22 879,10	21 770,53	21 460,96	22 290,78	22 316,49	21 996,15	22 864,06
	Индекс роста тарифа		108,14	95,86	102,95	99,50	93,80	97,43	102,51	98,68	102,57









Приложение 31  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

СВОД (Анальскский)			Утверждено Комитетом													
№ п/п	Показатель	ед.изм.	2025		Период регулирования 2026				Период регулирования 2027				Период регулирования 2028			
			с 01.07.2025		с 01.01.2026		с 01.07.2026		с 01.01.2027		с 01.07.2027		с 01.01.2028		с 01.07.2028	
			год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	
1	2	3	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30				
1.7.49	общеземные	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.50	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	801231	753261	728946	795302	777431	777431	777431	802408	783311	835668				
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	489061	458438	441368	487954	470816	470816	470816	483528	472452	502818				
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	489061	458438	441368	487954	470816	470816	470816	483528	472452	502818				
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	231270	217795	210733	230006	226507	226507	226507	235567	229970	245315				
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	231270	217795	210733	230006	226507	226507	226507	235567	229970	245315				
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	80901	77027	76845	77342	80108	80108	80108	83312	80889	87534				
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	102867	95320	92764	99740	97171	97171	97171	99077	96633	103333				
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	8217	7532	7529	7537	7536	7536	7536	7539	7317	7926				
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	8217	7532	7529	7537	7536	7536	7536	7539	7317	7926				
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в	тыс.	94	89	85	94	92	92	96	94	100					
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс.	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
3.2.3.3	иные расходы	тыс.	8123	7443	7443	7443	7443	7443	7443	7443	7224	7826				
3.2.3.3.1	налоги на имущество организаций	тыс. руб.	8123	7443	7443	7443	7443	7443	7443	7443	7224	7826				
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	66939	62413	59905	66749	64261	64261	66163	64682	68742					
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	41120	38337	36789	41014	39472	39472	40640	39732	42222					
3.3.2	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	10322	9720	9593	9939	10008	10008	10304	10024	10792					
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	11911	11110	10676	11861	11439	11439	11777	11511	12240					
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	3586	3246	2848	3936	3342	3342	3441	3415	3488					
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	27711	25375	25330	25453	25375	25375	25375	25375	24634	26665				
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	27711	25375	25330	25453	25375	25375	25375	25375	24634	26665				
3.4.2	нематериальных активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
3.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
	Итого расходы	тыс. руб.	1286310	1205178	1164610	1275323	1241755	1241755	1241755	1279505	1249384	1331964				
4	Корректировка ИВВ	тыс. руб.	34568	55149	51244	61900	38475	38475	38475	15000	15000	15000				
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
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.	34568	55149	51244	61900	38475	38475	38475	15000	15000	15000				
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	1320878	1260327	1215854	1337223	1280230	1280230	1280230	1294505	1264384	1346964				
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.	49794	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	1271084	1260327	1215854	1337223	1280230	1280230	1280230	1294505	1264384	1346964				
8	Собстоимость Г Газ с учетом субсидии	тыс. руб.	18026	17874	17243	18964	18156	18156	18156	18358	17931	19102				
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	1031281	1022553	986471	1084942	1038701	1038701	1038701	1050283	1025845	1092846				
10	Прибыль	тыс. руб.	44	40	39	42	40	40	40	40	39	42				
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2				
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	42	38	37	40	38	38	38	38	37	40				
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
	Нормативный уровень прибыли	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
11	ИТОГО необлагаемая валовая выручка		1031325	1022593	986510	1084984	1038741	1038741	1038741	1050323	1025884	1092887				
IV	Тариф		18 027,01	17 874,38	17 243,67	18 964,93	18 156,64	18 156,64	18 156,64	18 359,09	17 931,89	19 103,08				
	Индекс роста тарифа		117,15	109,31	95,65	105,20	101,58	95,74	95,74	101,12	98,76	105,21				





участок Угольные Копи  
Корректировка л

Утверждено Комитетом

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом											
			2025		Период регулирования 2026				Период регулирования 2027				Период регулирования 2028	
			с 01.07.2025	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	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		
<b>1</b>	<b>Производственная программа</b>													
1	Натуральные показатели													
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	77687	77687	77687	77687	77687	77687	77687	77687	77687	77687		
2	Расход т/эл на с/п	Гкал	4420	4420	4420	4420	4420	4420	4420	4420	4420	4420		
	то же в % к выработке	%	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6		
3	Покупная т/энергия	Гкал												
4	Отпуск т/эл в сеть	Гкал	73266	73266	73266	73266	73266	73266	73266	73266	73266	73266		
5	Потери т/эл в сетях	Гкал	11525	11525	11525	11525	11525	11525	11525	11525	11525	11525		
	то же в % к отпуску в сеть	%	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16		
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	61741	61741	61741	61741	61741	61741	61741	61741	61741	61741		
	в т.ч. подразделенным предприятиям	Гкал	12878	12878	12878	12878	12878	12878	12878	12878	12878	12878		
	<b>продано потребителям</b>	Гкал	<b>48863</b>	<b>48863</b>	<b>48863</b>	<b>48863</b>	<b>48863</b>	<b>48863</b>	<b>48863</b>	<b>48863</b>	<b>48863</b>	<b>48863</b>		
	в том числе населению:	Гкал	27460	27055	0	0	29080	0	0	27460	0	0		
	городскому	Гкал	27460											
	сельскому	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	в т.ч. бюджетным	Гкал	8184	8184	8184	8184	8184	8184	8184	8184	8184	8184		
	в т.ч. прочим	Гкал	13219	13219	13219	13219	13219	13219	13219	13219	13219	13219		
<b>II</b>	<b>Параметры расчета расходов</b>													
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%		1			1			1				
1.3.	Индекс изменения количества активов производства (ИКА)			0			0			0				
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по стоимости активов (Кэл)			1			1			1				
1.5.	Плывущий коэффициент индексации операционных расходов			1			1			1				
<b>III</b>	<b>Расходы связанные с производством и реализацией</b>													
<b>1</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</b>	тыс. руб.	286877	274247	274247	274247	282365	282365	282365	290723	282142	305666		
<b>1.1</b>	<b>Расходы на приобретение сырья и материалов</b>	тыс. руб.	17220	16462	16462	16462	16949	16949	16949	17450	16935	18347		
<b>1.2</b>	<b>Расходы на ремонт основных средств</b>	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>1.3</b>	<b>Расходы на оплату труда</b>	тыс. руб.	169466	162005	162005	162005	166801	166801	166801	171738	166669	180566		
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	98765	94416	94416	94416	97211	97211	97211	100089	97135	105233		
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	34660	33134	33134	33134	34115	34115	34115	35125	34088	36930		
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	33066	31610	31610	31610	32546	32546	32546	33509	32520	35232		
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	2976	2845	2845	2845	2929	2929	2929	3015	2926	3170		
<b>1.4</b>	<b>Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями</b>	тыс. руб.	11489	10983	10983	10983	11309	11309	11309	11643	11300	12242		
<b>1.5</b>	<b>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</b>	тыс. руб.	141	135	135	135	139	139	139	143	139	151		
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	141	135	135	135	139	139	139	143	139	151		
1.5.2	Расходы на оплату внебюджетной охраны	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг (маркшейдерские замеры)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>1.6</b>	<b>Иные работы и услуги, в т.ч.</b>	тыс. руб.	34	32	32	32	33	33	33	34	33	36		
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	14	13	13	13	14	14	14	14	14	15		
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.	20	19	19	19	20	20	20	20	20	21		
<b>1.7</b>	<b>Прочие расходы, в т.ч.:</b>	тыс. руб.	88526	84629	84629	84629	87134	87134	87134	89713	87066	94325		
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	55662	53211	53211	53211	54786	54786	54786	56408	54743	59307		
1.7.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.7.3	цех КПиД	тыс. руб.	7393	7068	7068	7068	7277	7277	7277	7492	7271	7877		
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	841	804	804	804	828	828	828	852	827	896		
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	14835	14182	14182	14182	14601	14601	14601	15033	14590	15806		
1.7.7	прочие общезаводские	тыс. руб.	5733	5480	5480	5480	5642	5642	5642	5809	5638	6108		
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	340	325	325	325	335	335	335	345	334	362		
1.7.9	проезд к месту работы и обратно	тыс. руб.	65	62	62	62	64	64	64	66	64	69		
1.7.10	проезд базиса	тыс. руб.	193	185	185	185	190	190	190	196	190	206		
1.7.11	метеослужба	тыс. руб.	32	31	31	31	32	32	32	33	32	35		
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	3372	3224	3224	3224	3319	3319	3319	3417	3316	3593		
1.7.14	услуги Чукотхивеститаризации	тыс. руб.	12	11	11	11	12	12	12	12	12	13		
1.7.17	пуско-наладочные работы, поверки, диагностика	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.7.18	технические анализы, экспертизы	тыс. руб.	50	47	47	47	49	49	49	50	49	53		

участок Угольные Копи  
Корректировка д

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом										
			2025	Период регулирования 2026				Период регулирования 2027				Период регулирования 2028	
			с 01.07.2025	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	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
1.7.49	общеежитие	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.7.50	прочие непроеизводственные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	631569	607080	607080	607080	626737	626737	626737	647056	627959	680316	
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	370607	355811	355811	355811	365418	365418	365418	375285	364209	394575	
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	370607	355811	355811	355811	365418	365418	365418	375285	364209	394575	
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	182102	175338	175338	175338	182351	182351	182351	189645	184048	199393	
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	182102	175338	175338	175338	182351	182351	182351	189645	184048	199393	
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	78860	75930	75930	75930	78968	78968	78968	82126	79703	86348	
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	84743	79953	79953	79953	81357	81357	81357	82802	80358	87058	
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющим регулирующие виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.: расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	8112	7513	7513	7513	7516	7516	7516	7519	7297	7906	
3.2.3	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, а также за использование загрязненной территории	тыс. руб.	8112	7513	7513	7513	7516	7516	7516	7519	7297	7906	
3.3	Очистки и на социальные нужды	тыс. руб.	49516	47337	47337	47337	48738	48738	48738	50180	48699	52760	
3.3.1	Очистки с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	30367	29030	29030	29030	29890	29890	29890	30775	29866	32356	
3.3.3	Очистки с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	9370	8958	8958	8958	9223	9223	9223	9496	9216	9984	
3.3.4	Очистки с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	8890	8499	8499	8499	8750	8750	8750	9009	8743	9472	
3.3.5	Очистки с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	889	849	849	849	875	875	875	900	874	947	
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	27114	25103	25103	25103	25103	25103	25103	25103	24362	26393	
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	27114	25103	25103	25103	25103	25103	25103	25103	24362	26393	
3.4.2	нематериальных активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Итого расходы	тыс. руб.	1003189	961279	961280	961279	990459	990459	990459	1020581	990460	1073041	
4	Корректировка ИВВ	тыс. руб.	34212	31674	31674	31674	0	0	0	0	0	0	
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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.	34212	31674	31674	31674	0	0	0	0	0	0	
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	1037401	992954	821023	992954	990459	785844	990459	1020581	783870	1073041	
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0				
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	1037401	992954	821023	992954	990459	785844	990459	1020581	783870	1073041	
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	16802	16802	13298	16802	16042	12728	16042	16530	12696	17380	
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	821020	785844	821023	785844	783869	785844	783869	807709	783870	849226	
10	Прибыль	тыс. руб.	37	34	34	34	34	34	34	34	33	36	
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	35	33	33	33	33	33	33	33	32	34	
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Нормативный уровень прибыли	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	ИТОГО необходимой валовой выручка		821057	785878	821057	785878	783903	785878	783903	807743	783903	849262	
IV	Тариф		16 803,14	16 083,19	16 083,19	16 083,19	16 042,78	16 042,78	16 042,78	16 530,66	16 042,78	17 380,36	
	Индекс роста тарифа		113,22	103,38	95,72	95,72	99,75	99,75	99,75	103,04	100,00	108,34	



3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	4093	4939	5632	4706	5872	8773	8070	9795	10085	10384	10691	9013	9306	9582	9866	9013	8189
3.3.2	Отчисления с ФОТ неоплаченого персонала	тыс. руб.	255	382	437	92	490	771	709	808	832	856	882	738	762	785	808	738	671
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	1274	1557	1707	1221	1798	2609	2400	2442	2514	2589	2665	2529	2611	2688	2768	2529	2298
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	1295	1581	1832	343	1855	2382	2191	1072	1104	1137	1170	2321	2397	2468	2541	2321	2109
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1043	1204	1212	369	1087	296	272	537	537	537	537	272	272	272	272	272	247
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	1043	1204	1212	369	1087	296	272	537	537	537	537	272	272	272	272	272	247
	<b>Итого расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>110813</b>	<b>137865</b>	<b>154463</b>	<b>160569</b>	<b>174835</b>	<b>201447</b>	<b>185323</b>	<b>266001</b>	<b>273858</b>	<b>281949</b>	<b>290278</b>	<b>235488</b>	<b>243898</b>	<b>251296</b>	<b>258923</b>	<b>235488</b>	<b>213970</b>
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0	0	26562	0	0	0	135643	0	0	0	0	23475	38475	15000	0	0
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (неоплаченные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.				0		0	0	88672								0	0
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (неоплаченные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.				26562		0	0	45439				0	23475	38475	15000	0	0
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	110813	137865	154463	187132	174835	201447	185323	401644	273858	281949	290278	235488	267373	289771	273923	235488	213970
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.				45000		39132	36000					43000				43000	39071
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	110813	137865	154463	142132	174835	162315	149323	401644	273858	281949	290278	192488	267373	289771	273923	192488	174899
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	13297	14777	18869	17328	19869	19935	18340	46954	32015	32961	33935	21944	30481	33035	31228	21944	19939
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	105500	131333	154463	134650	166227	153734	141429	318489	217160	223575	230180	183161	254418	275730	260651	183161	166425
10	Прибыль	тыс. руб.	68457	-37947	-90850	30	-88672	33	30	11	11	11	11	6	6	6	6	6	5
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	3	3		0		0	0					0	0	0	0	0	0
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.		11	9	30	0	33	30					0	0	0	0	0	0
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.				0	5	0	0	11	11	11	11	6	6	6	6	6	5
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.				8		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		173961	93386	63613	134688	77549	153767	141460	318500	217171	223586	230191	183167	254424	275736	260657	183167	166430
IV	Итого		21 925,91	10 507,32	7 770,71	17 333,25	9 269,43	19 939,68	18 343,73	46 955,18	32 016,61	32 962,39	33 936,17	21 944,84	30 482,00	33 035,40	31 228,77	21 944,84	19 939,68
	Наличие роста тарифов		245,18	95,38		118,95		115,04	105,83					119,63	138,90	108,38	94,53	119,63	100,00



Приложение 33  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

Утверждено Комитетом									
2025	Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 2028		
с 01.07.2025	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
21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
10771	10771	10771	10771	10771	10771	10771	10771	10771	10771
228	228	228	228	228	228	228	228	228	228
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
10543	10543	10543	10543	10543	10543	10543	10543	10543	10543
1771	1771	1771	1771	1771	1771	1771	1771	1771	1771
17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
8772	8772	8772	8772	8772	8772	8772	8772	8772	8772
425	425	425	425	425	425	425	425	425	425
8347	8347	8347	8347	8347	8347	8347	8347	8347	8347
6747	6159	6747	6747	6569	6747	6747	6747	6747	6747
0									
6747	6747	6747	6747	6747	6747	6747	6747	6747	6747
995	995	995	995	995	995	995	995	995	995
605	605	605	605	605	605	605	605	605	605
	1,00000			1,00000			1,00000		
	0,00000			0,00000			0,00000		
	0,75000			0,75000			0,75000		
	1,03257			1,02960			1,02960		
92353	82350	68653	106034	84788	84788	84788	87297	87297	87297
4373	3900	3251	5021	4015	4015	4015	4134	4134	4134
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55733	49696	41430	63989	51167	51167	51167	52682	52682	52682
32413	28902	24095	37214	29758	29758	29758	30639	30639	30639
2958	2637	2199	3396	2715	2715	2715	2796	2796	2796
10891	9712	8096	12505	9999	9999	9999	10295	10295	10295
9471	8445	7040	10874	8695	8695	8695	8952	8952	8952
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
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
32246	28753	23971	37022	29604	29604	29604	30480	30480	30480
15885	14164	11808	18238	14583	14583	14583	15015	15015	15015
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
413	368	307	474	379	379	379	391	391	391
13649	12170	10146	15671	12531	12531	12531	12902	12902	12902
1703	1519	1266	1955	1564	1564	1564	1610	1610	1610
12	11	9	14	11	11	11	11	11	11
6	6	5	7	6	6	6	6	6	6
36	32	27	42	33	33	33	34	34	34
525	469	391	603	482	482	482	497	497	497
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	14	12	18	15	15	15	15	15	15
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
163096	146181	121867	188222	150694	150694	150694	155352	155352	155352
114601	102627	85557	132142	105398	105398	105398	108244	108244	108244
114601	102627	85557	132142	105398	105398	105398	108244	108244	108244
47274	42458	35396	54668	44156	44156	44156	45922	45922	45922
47274	42458	35396	54668	44156	44156	44156	45922	45922	45922
1221	1097	914	1412	1140	1140	1140	1186	1186	1186
17244	15367	12811	19787	15814	15814	15814	16274	16274	16274
21	19	15	24	19	19	19	20	20	20
21	19	15	24	19	19	19	20	20	20
21	19	15	24	19	19	19	20	20	20
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16908	15077	12569	19413	15523	15523	15523	15982	15982	15982

10437	9306	7750	11983	9582	9582	9582	9866	9866	9866
855	762	635	981	785	785	785	808	808	808
2928	2611	2177	3362	2688	2688	2688	2768	2768	2768
2688	2397	1998	3086	2468	2468	2468	2541	2541	2541
315	272	227	350	272	272	272	272	272	272
315	272	227	350	272	272	272	272	272	272
272692	243898	203330	314043	251296	251296	251296	258923	258923	258923
0	23475	19570	30226	38475	38475	38475	15000	15000	15000
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	23475	19570	30226	38475	38475	38475	15000	15000	15000
272692	267373	212100	344269	289771	327589	289771	273923	275730	273923
49794	0	0	0	0	0	0			
222899	267373	212100	344269	289771	327589	289771	273923	275730	273923
25411	30481	24180	39248	33035	37346	33035	31228	31434	31228
212098	254418	212100	327588	275730	327589	275730	260651	275730	260651
7	6	5	8	6	6	6	6	6	6
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	6	5	7	6	6	6	6	6	6
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
212105	254424	212105	327595	275736	327595	275736	260657	275736	260657
25 411,91	30 482,00	25 411,91	39 248,59	33 035,40	33 035,40	33 035,40	31 228,77	31 228,77	31 228,77
127,44	138,90	100,00	154,45	108,38	84,17	84,17	94,53	94,53	94,53







СВОД (Беринговский)

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом										
			год регулирования 2025		Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 2028		
			с 01.01.2025	с 01.07.2025	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	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	393419	444972	427917	411728	456531	442401	435246	455548	457394	451123	468484
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	182893	217059	202476	190853	222971	207943	206015	211484	213558	209278	221100
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	182893	217059	202476	190853	222971	207943	206015	211484	213558	209278	221100
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	193774	207798	206762	203277	212955	215032	209966	224342	223633	222059	226438
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	193774	207798	206762	203277	212955	215032	209966	224342	223633	222059	226438
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	16752	20115	18679	17599	20605	19426	19265	19722	20203	19786	20947
2.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	58947	66676	63667	61402	67733	65210	64131	67193	66799	65916	68383
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	1262	1508	1355	1267	1515	1361	1350	1381	1366	1338	1418
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	1262	1508	1355	1267	1515	1361	1350	1381	1366	1338	1418
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в	тыс.	126	135	135	132	139	140	137	146	146	145	148
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.3.3	иные расходы	тыс.	1136	1373	1221	1135	1376	1221	1213	1235	1221	1193	1271
3.2.3.3.1	налог на имущество организации	тыс. руб.	1136	1373	1221	1135	1376	1221	1213	1235	1221	1193	1271
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	47960	53671	51956	50357	54816	53494	52532	55261	55077	54420	56252
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	30121	33797	32672	31048	34504	33639	33044	34731	34635	34213	35390
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	5636	5682	5845	5842	5850	6018	5831	6362	6196	6192	6203
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	8390	9409	9099	8816	9605	9368	9202	9673	9645	9528	9855
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	3813	4783	4340	4051	4858	4468	4454	4495	4601	4486	4805
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	9725	11496	10356	9778	11401	10356	10249	10551	10356	10159	10712
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	9725	11496	10356	9778	11401	10356	10249	10551	10356	10159	10712
	Итого расходы	тыс. руб.	721443	811134	780692	753798	828421	805277	791469	830643	830670	820048	849528
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	19455	19455	63219	57747	72925	0	0	0	0	0	0
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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.	19455	19455	63219	57747	72925	0	0	0	0	0	0
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	740898	830589	843910	811546	901346	805277	791469	830643	830670	820048	849528
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.	10463	13382	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	730435	817207	843910	811546	901346	805277	791469	830643	830670	820048	849528
8	Собстоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	16478	18436	19038	18308	20334	18167	17855	18739	18739	18500	19165
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	609743	682178	704469	677452	752415	672219	660693	693393	693416	684550	709158
10	Прибыль	тыс. руб.	33	37	34	33	36	34	34	36	34	34	35
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	23	25	24	23	25	24	23	24	24	23	24
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	9	10	10	9	10	10	9	10	10	9	10
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		609776	682214	704503	677485	752450	672253	660726	693429	693450	684584	709193
IV	Тариф		16 479,05	18 436,67	19 039,02	18 308,86	20 334,78	18 167,48	17 855,96	18 739,74	18 740,32	18 500,70	19 165,76
	Индекс роста тарифа		50,80	111,88	110,80	99,31	110,30	95,42	87,81	92,16	103,15	98,72	102,27



Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммухоз", потребителям на 2025-2028 годы

участок Беринговский

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Факт	Факт	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период		Предложение ТСО				Утверждено Комитетом на 2025 год	Утверждено Комитетом на 2026 год	Утверждено Комитетом на 2027 год	Утверждено Комитетом на 2028 год	Период
								01.07.2024	2024	Корректировка тарифа	Период регулирования	Период регулирования	Период регулирования					
								2023	2025	2026	2027	2028						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	1068	1289	1769	88	2186	501	464	341	97	101	105	341	345	349	353	341
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей в том числе:	тыс. руб.	1068	1289	1769	88	2186	501	464	341	97	101	105	341	345	349	353	341
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в	тыс.	1068	1289	1694	88	1748	95	88	93	97	101	105	93	97	101	105	93
3.2.3.3	иные расходы	тыс.	0	0	75	0	438	406	376	248	0	0	0	248	248	248	248	248
3.2.3.3.1	налог на имущество организации	тыс. руб.			75	0	438	406	376	248	0	0	0	248	248	248	248	248
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	13515	14362	14141	18257	17905	24655	22869	26778	27650	28468	29311	26778	27650	28468	29311	26778
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	7964	8073	7822	11614	9778	14193	13164	16492	17029	17533	18052	16492	17029	17533	18052	16492
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	2797	3431	3676	3239	4816	5532	5131	5471	5650	5817	5989	5471	5650	5817	5989	5471
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	2607	2712	2490	3237	3170	4717	4376	4610	4760	4901	5046	4610	4760	4901	5046	4610
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	147	145	153	167	141	213	198	204	211	217	224	204	211	217	224	204
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	659	585	909	384	6350	2089	1938	3147	3147	3147	3147	3147	3147	3147	3147	3147
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	659	585	909	384	6350	2089	1938	3147	3147	3147	3147	3147	3147	3147	3147	3147
	Итого расходы	тыс. руб.	256634	312839	313859	307581	339395	381809	354143	439819	454971	469803	485134	386124	399914	413086	426708	386124
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0	0	78021	0	16662	15455	0	0	0	0	19455	0	0	0	19455
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			78021		16662	15455					19455	0	0	0	19455
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	256634	312839	313859	385601	339395	398471	369598	439819	454971	469803	485134	405579	399914	413086	426708	405579
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.				30000												0
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	256634	312839	313859	355601	339395	398471	369598	439819	454971	469803	485134	405579	399914	413086	426708	405579
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	9875	10244	11205	12921	11808	14615	13556	15116	15636	16146	16673	13939	13744	14197	14665	13939
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	214377	260925	260385	294334	284778	327907	304147	366934	379575	391949	404740	338368	333642	344632	355996	338368
10	Прибыль	тыс. руб.	28	-79584	-73092	57	-57787	61	57	0	0	0	0	15	15	15	15	15
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	9	8		5		6	5					0	0	0	0	0
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	18	27	19	52	1	56	52					1	1	1	1	1
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.				0	13	0	0					14	14	14	14	14
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.				13		4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		257677	181341	187292	294404	226977	327972	304207	366940	379581	391955	404745	338389	333662	344652	356016	338389
IV	Тариф		11 869,05	7 119,78	8 059,62	12 923,86	9 411,27	14 617,58	13 558,40	15 115,75	15 636,48	16 146,22	16 673,10	13 939,61	13 744,91	14 197,62	14 665,78	13 939,61
	Индекс роста тарифа		173,63	95,38		126,43		113,11	104,91					102,81	98,60	103,29	103,30	102,81



участок Беринговский

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом										
			од регулирования 2025		Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 2028		
			с 01.01.2025	с 01.07.2025	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
2	3	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
<b>I</b>	<b>Производственная программа</b>												
1	Натуральные показатели												
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	34575	34575	34575	34575	34575	34575	34575	34575	34575	34575	34575
2	Расход т/эн на с/и то же в % к выработке	Гкал %	1126 3	1126 3	1126 3	1126 3	1126 3	1126 3	1126 3	1126 3	1126 3	1126 3	1126 3
3	Покупная т/энергия	Гкал											
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	33449	33449	33449	33449	33449	33449	33449	33449	33449	33449	33449
5	Потери т/эн в сетях то же в % к отпуску в сеть	Гкал %	4352 13	4352 13	4352 13	4352 13	4352 13	4352 13	4352 13	4352 13	4352 13	4352 13	4352 13
6	Полезный отпуск т/энергии в т.ч. подразделениям предприятия продаю потребителям в том числе населению: городскому сельскому в т.ч. бюджетным в т.ч. прочим	Гкал Гкал Гкал Гкал Гкал Гкал Гкал Гкал	29097 4822 24275 17227 17227 0 4303 2746	29097 4822 24275 17227 17227 0 4303 2746	29097 4822 24275 0 0 4303 2746	29097 4822 24275 0 0 4303 2746	29097 4822 24275 0 0 4303 2746	29097 4822 24275 0 0 4303 2746	29097 4822 24275 0 0 4303 2746	29097 4822 24275 0 0 4303 2746	29097 4822 24275 0 0 4303 2746	29097 4822 24275 0 0 4303 2746	29097 4822 24275 0 0 4303 2746
<b>II</b>	<b>Параметры расчета расходов</b>												
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%			1,0000			1,0000			1,0000		
1.3.	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)				0,0000			0,0000			0,0000		
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кза)				0,7500			0,7500			0,7500		
1.5.	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов				<b>1,0326</b>			<b>1,0296</b>			<b>1,0296</b>		
<b>III</b>	<b>Расходы связанные с производством и реализацией</b>												
<b>I</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</b>	тыс. руб.	156123	156123	161208	161208	161208	165980	160687	175710	170893	170893	170893
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	6663	6663	6880	6880	6880	7084	6858	7499	7293	7293	7293
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	16912	16912	17463	17463	17463	17980	17407	19034	18512	18512	18512
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	16912	16912	17463	17463	17463	17980	17407	19034	18512	18512	18512
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	89320	89320	92230	92230	92230	94960	91932	100526	97770	97770	97770
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	51216	51216	52884	52884	52884	54540	52714	57642	56062	56062	56062
1.3.2	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	20270	20270	20930	20930	20930	21550	20863	22813	22188	22188	22188
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	17147	17147	17706	17706	17706	18230	17648	19298	18769	18769	18769
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	687	687	709	709	709	730	707	773	752	752	752
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	24	24	24	24	24	25	24	27	26	26	26
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	24	24	24	24	24	25	24	27	26	26	26
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	43204	43204	44611	44611	44611	45932	44467	48624	47291	47291	47291
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	23334	23334	24094	24094	24094	24807	24016	26262	25542	25542	25542
1.7.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.3	цех КПИЛ	тыс. руб.	129	129	133	133	133	137	133	145	141	141	141
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	469	469	484	484	484	498	482	527	513	513	513
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	15089	15089	15581	15581	15581	16042	15530	16982	16517	16517	16517
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	2681	2681	2769	2769	2769	2850	2760	3018	2935	2935	2935
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	75	75	77	77	77	79	77	84	82	82	82
1.7.9	проезд к месту работы и обратно	тыс. руб.	16	16	17	17	17	17	16	18	18	18	18
1.7.10	проезд базажа	тыс. руб.	61	61	63	63	63	64	62	68	66	66	66
1.7.11	метеоуслуги	тыс. руб.	20	20	20	20	20	21	20	22	22	22	22
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	1328	1328	1371	1371	1371	1411	1366	1494	1453	1453	1453
1.7.14	услуги Чукотмезивентаризации	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.18	технические анализы, экспертизы	тыс. руб.	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4
1.7.19	автотранспорт сторонний	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.50	прочие непрямые производственные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>2</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	тыс. руб.	199735	199735	207563	207563	207563	215142	208282	227754	223004	223004	223004
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	53695	53695	55681	55681	55681	57185	55361	60537	58729	58729	58729
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	53695	53695	55681	55681	55681	57185	55361	60537	58729	58729	58729
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	141871	141871	147546	147546	147546	153447	148555	162443	159585	159585	159585
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	141871	141871	147546	147546	147546	153447	148555	162443	159585	159585	159585
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	4169	4169	4336	4336	4336	4510	4366	4774	4690	4690	4690
<b>3</b>	<b>Неподконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	30266	30266	31142	31142	31142	31965	30946	33839	32811	32811	32811

участок Беринговский

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом										
			Период регулирования 2025		Период регулирования 2026		Период регулирования 2027		Период регулирования 2028				
			с 01.01.2025	с 01.07.2025	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	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
3.2	<b>Иные работы и услуги, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>341</b>	<b>341</b>	<b>345</b>	<b>345</b>	<b>345</b>	<b>349</b>	<b>338</b>	<b>370</b>	<b>353</b>	<b>353</b>	<b>353</b>
3.2.3	<i>расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	<i>тыс. руб.</i>	341	341	345	345	345	349	338	370	353	353	353
3.2.3.1	<i>налог на прибыль</i>	<i>тыс.</i>	93	93	97	97	97	101	98	107	105	105	105
3.2.3.3	<i>иные расходы</i>	<i>тыс.</i>	248	248	248	248	248	248	240	263	248	248	248
3.2.3.3.1	<i>-налог на имущество организации</i>	<i>тыс. руб.</i>	248	248	248	248	248	248	240	263	248	248	248
3.3	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>26778</b>	<b>26778</b>	<b>27650</b>	<b>27650</b>	<b>27650</b>	<b>28468</b>	<b>27560</b>	<b>30137</b>	<b>29311</b>	<b>29311</b>	<b>29311</b>
3.3.1	<i>Отчисления с ФОТ производственных рабочих</i>	<i>тыс. руб.</i>	16492	16492	17029	17029	17029	17533	16974	18561	18052	18052	18052
3.3.3	<i>Отчисления с ФОТ цехового персонала</i>	<i>тыс. руб.</i>	5471	5471	5650	5650	5817	5631	6158	5989	5989	5989	5989
3.3.4	<i>Отчисления с ФОТ управленческого персонала</i>	<i>тыс. руб.</i>	4610	4610	4760	4760	4901	4745	5189	5046	5046	5046	5046
3.3.5	<i>Отчисления с ФОТ прочего персонала</i>	<i>тыс. руб.</i>	204	204	211	211	217	210	230	224	224	224	224
3.4	<b>Амортизация основных средств и нематериальных активов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>3147</b>	<b>3147</b>	<b>3147</b>	<b>3147</b>	<b>3147</b>	<b>3047</b>	<b>3332</b>	<b>3147</b>	<b>3147</b>	<b>3147</b>	<b>3147</b>
3.4.1	<i>основных средств</i>	<i>тыс. руб.</i>	3147	3147	3147	3147	3147	3047	3332	3147	3147	3147	3147
	<b>Итого расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>386124</b>	<b>386124</b>	<b>399914</b>	<b>399914</b>	<b>399914</b>	<b>413086</b>	<b>399915</b>	<b>437303</b>	<b>426708</b>	<b>426708</b>	<b>426708</b>
4	<b>Корректировка НВВ</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>19455</b>	<b>19455</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
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.	19455	19455	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>405579</b>	<b>405579</b>	<b>399914</b>	<b>338374</b>	<b>399914</b>	<b>413086</b>	<b>333648</b>	<b>437303</b>	<b>426708</b>	<b>364842</b>	<b>426708</b>
6	<b>Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>			
7	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>405579</b>	<b>405579</b>	<b>399914</b>	<b>338374</b>	<b>399914</b>	<b>413086</b>	<b>333648</b>	<b>437303</b>	<b>426708</b>	<b>364842</b>	<b>426708</b>
8	<b>Собственно стоимость 1 Гкал с учетом субсидии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>13939</b>	<b>13939</b>	<b>13744</b>	<b>11629</b>	<b>13744</b>	<b>14197</b>	<b>11467</b>	<b>15029</b>	<b>14665</b>	<b>12539</b>	<b>14665</b>
9	<b>Расходы на реализуемую продукцию</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>338368</b>	<b>338368</b>	<b>333642</b>	<b>338374</b>	<b>333642</b>	<b>344632</b>	<b>333648</b>	<b>364835</b>	<b>355996</b>	<b>364842</b>	<b>355996</b>
10	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>14</b>	<b>16</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>
10.1	<b>Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
10.2	<b>Прибыль на социальное развитие</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
10.4	<b>Прибыль на прочие цели</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>15</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>
10.5	<b>Налог на прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>
11	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>		<b>338389</b>	<b>338389</b>	<b>333662</b>	<b>338389</b>	<b>333662</b>	<b>344652</b>	<b>333662</b>	<b>364857</b>	<b>356016</b>	<b>364857</b>	<b>356016</b>
IV	<b>Тариф</b>		<b>13 939,61</b>	<b>13 939,61</b>	<b>13 744,91</b>	<b>13 744,91</b>	<b>13 744,91</b>	<b>14 197,62</b>	<b>13 744,91</b>	<b>15 029,94</b>	<b>14 665,78</b>	<b>14 665,78</b>	<b>14 665,78</b>
	Индекс роста тарифа		<b>95,36</b>	<b>100,00</b>	<b>98,60</b>	<b>98,60</b>	<b>98,60</b>	<b>103,29</b>	<b>100,00</b>	<b>109,35</b>	<b>103,30</b>	<b>97,58</b>	<b>97,58</b>



Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммунал", потребителям на 2025-2028 годы

участок Хатырка

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Факт 2020	Факт 2021	Факт 2022	Утверждено Комитетом на базовый период 2023	Факт 2023	Утверждено Комитетом на базовый период		Предложение ТСО				Утверждено Комитетом на 2025 год	Утверждено Комитетом на 2026 год	Утверждено Комитетом на 2027 год	Утверждено Комитетом на 2028 год	Период
								01.07.2024	2024	Корректировка тарифа 2025	Период регулирувания 2026	Период регулирувания 2027	Период регулирувания 2028					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	6926	7777	11560	10465	9787	13814	13023	15205	15655	16118	16595	14429	15007	15607	16231	14429
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1024	4329	6372	582	12590	2439	2300	6868	7071	7281	7496	5347	5784	6015	5347	5347
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	7526	7908	9348	7674	13586	13169	12416	16203	16484	16772	17069	13323	13598	13856	14121	13323
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	145	136	721	9	1059	814	767	842	849	855	862	635	635	636	636	635
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	7	3	0	0	2	0	0	3	3	3	3	0	0	0	0	0
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	138	134	721	9	1057	814	767	840	846	852	859	635	635	636	636	635
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	тыс.	138	134	160	9	223	10	9	214	221	227	234	10	10	10	11	10
3.2.3.3	иные расходы	тыс.	0	0	561	0	834	804	758	625	625	625	625	625	625	625	625	625
3.2.3.3.1	налог на имущество организации	тыс. руб.	0	0	561	0	834	804	758	625	625	625	625	625	625	625	625	625
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4313	4766	5349	5011	6724	8256	7784	9254	9528	9810	10100	8417	8691	8948	9213	8417
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	2621	2861	3298	3265	4010	5122	4829	6100	6280	6466	6657	5393	5568	5733	5903	5393
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	0	0	0	1	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	801	881	978	791	1211	1519	1432	1344	1384	1425	1467	1474	1522	1567	1614	1474
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	890	1025	1073	954	1502	1615	1523	1809	1862	1918	1974	1590	1601	1648	1697	1550
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2549	3005	3279	2654	5803	4100	3865	6107	6107	6107	6107	4272	4272	4272	4272	4272
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	2549	3005	3279	2654	5803	4100	3865	6107	6107	6107	6107	4272	4272	4272	4272	4272
4	Итого расходы	тыс. руб.	57785	63450	81023	77422	107103	104996	98990	131746	135446	139256	143178	115759	119702	123202	126810	115759
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0	0	43962	0	6816	6426	77993	0	0	0	0	25705	0	0	0
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.				0	0	0	0	43675								0
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			43962		6816	6426	28063				25705	0	0	0	0
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	57785	63450	81023	121384	107103	111812	105416	209738	135446	139256	143178	115759	145407	123202	126810	115759
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.				31000		10076	9500					2000				2000
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	57785	63450	81023	90384	107103	101736	95916	209738	135446	139256	143178	113759	145407	123202	126810	113759
8	Собственноность Т Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	15692	15120	20152	22625	25437	24894	23470	51060	32974	33901	34856	27462	35101	29741	30612	27462
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	38639	43159	55328	60548	76268	68675	64746	141887	91629	94206	96860	78707	100603	85240	87737	78707
10	Прибыль	тыс. руб.	18387	-16086	-27715	454	-43675	482	454	6	6	6	6	4	4	4	4	4
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	481	506		438		464	438					0	0	0	0	0
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	4	6	5	16	0	17	16					0	0	0	0	0
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0			0	3	0	0	6	6	6	6	3	3	3	3	3
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		57512	27073	27613	61007	32590	69157	65201	141894	91635	94212	96866	78712	100609	85245	87742	78712
IV	Тариф		23 356,32	9 484,82	10 057,30	22 796,09	10 869,21	25 068,68	23 634,64	51 062,09	32 975,94	33 903,43	34 858,37	27 463,41	35 103,30	29 742,89	30 613,98	27 463,41
	Индекс роста тарифа		173,63	114,99		118,01		109,97	103,68					116,20	127,82	84,73	102,93	116,20

участок Хатырка

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом										
			од регулирования 2025		Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 2028		
			с 01.01.2025	с 01.07.2025	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
20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30			
<b>I</b>	<b>Производственная программа</b>												
1	Натуральные показатели												
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	4802	4802	4802	4802	4802	4802	4802	4802	4802	4802	4802
2	Расход т/эн на с/п	Гкал	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	то же в % к выработке	%	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
3	Покупная т/энергия	Гкал											
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	4662	4662	4662	4662	4662	4662	4662	4662	4662	4662	4662
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520
	то же в % к отпуску в сеть	%	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	<b>4142</b>	<b>4142</b>	<b>4142</b>	<b>4142</b>	<b>4142</b>	<b>4142</b>	<b>4142</b>	<b>4142</b>	<b>4142</b>	<b>4142</b>	<b>4142</b>
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	1276	1276	1276	1276	1276	1276	1276	1276	1276	1276	1276
	продано потребителям	Гкал	<b>2866</b>	<b>2866</b>	<b>2866</b>	<b>2866</b>	<b>2866</b>	<b>2866</b>	<b>2866</b>	<b>2866</b>	<b>2866</b>	<b>2866</b>	<b>2866</b>
	в том числе населению:	Гкал	2043	2043	1923	2043	2043	1991	2043	2043	2043	2043	2043
	городскому	Гкал	0	0									
	сельскому	Гкал	2043	2043	2043	2043	2043	2043	2043	2043	2043	2043	2043
	в т.ч. бюджетным	Гкал	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760
	в т.ч. прочим	Гкал	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63
<b>II</b>	<b>Параметры расчета расходов</b>												
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП от 1% до 5%)	%			1,00000			1,00000			1,00000		
1.3.	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)				0,00000			0,00000			0,00000		
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)				0,75000			0,75000			0,75000		
1.5.	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов				<b>1,03257</b>			<b>1,02960</b>			<b>1,02960</b>		
<b>III</b>	<b>Расходы связанные с производством и реализацией</b>												
<b>1</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</b>	тыс. руб.	37235	47386	42121	38281	49240	43367	43367	43367	44651	43381	47006
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	775	986	877	797	1025	903	903	903	929	903	979
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	1348	1715	1525	1386	1782	1570	1570	1570	1616	1570	1701
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	1348	1715	1525	1386	1782	1570	1570	1570	1616	1570	1701
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	25113	31960	28408	25819	33210	29249	29249	29249	30115	29258	31704
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	15287	19455	17293	15717	20216	17805	17805	17805	18332	17810	19299
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	5005	6369	5661	5145	6618	5829	5829	5829	6001	5831	6318
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	4821	6136	5454	4957	6376	5616	5616	5616	5782	5617	6087
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	9999	12725	11311	10280	13223	11646	11646	11646	11990	11649	12623
1.7.1	неотранспорт	тыс. руб.	4318	5496	4885	4440	5710	5029	5029	5029	5178	5031	5452
1.7.3	иех КИУ	тыс. руб.	87	111	99	90	115	102	102	102	105	102	110
1.7.5	храна труда	тыс. руб.	115	146	130	118	152	134	134	134	138	134	145
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	4462	5679	5048	4588	5901	5197	5197	5197	5351	5199	5634
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	913	1162	1033	938	1207	1063	1063	1063	1095	1063	1152
1.7.8	медостор	тыс. руб.	13	16	15	13	17	15	15	15	15	15	16
1.7.9	проезд к месту работы и обратно	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.10	проезд базиса	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	87	111	98	89	115	101	101	101	104	101	110
1.7.14	услуги Чукоттестинтернетиации	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.17	туксо-наладочные работы, поверки, диагностика	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.18	технические анализы, экспертизы	тыс. руб.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1.7.24	аренда земельных участков	тыс. руб.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
1.7.50	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>2</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	тыс. руб.	56269	71609	63984	58151	74798	65979	65979	65979	68039	66103	71628
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	38216	48635	43416	39458	50754	44588	44588	44588	45792	44489	48208
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	38216	48635	43416	39458	50754	44588	44588	44588	45792	44489	48208
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	13171	16762	15007	13639	17543	15607	15607	15607	16231	15769	17087

Приложение 36  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

участок Хатырка

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом										
			од регулирования 2025		Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 2028		
			с 01.01.2025	с 01.07.2025	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	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	13171	16762	15007	13639	17543	15607	15607	15607	16231	15769	17087
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	4881	6212	5561	5054	6501	5784	5784	5784	6015	5844	6332
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	12162	15477	13598	12358	15896	13856	13856	13856	14121	13719	14866
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	580	738	635	577	743	636	636	636	636	618	670
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	580	738	635	577	743	636	636	636	636	618	670
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в	тыс.	9	11	10	9	12	10	10	10	11	11	11
3.2.3.3	иные расходы	тыс.	571	726	625	568	731	625	625	625	625	608	658
3.2.3.3.1	налог на имущество организации	тыс. руб.	571	726	625	568	731	625	625	625	625	608	658
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7683	9778	8691	7899	10160	8948	8948	8948	9213	8951	9699
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	4923	6265	5568	5061	6510	5733	5733	5733	5903	5735	6214
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	1346	1712	1522	1383	1779	1567	1567	1567	1614	1568	1699
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	1415	1801	1601	1455	1871	1648	1648	1648	1697	1648	1786
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	3899	4962	4272	3882	4993	4272	4272	4272	4272	4150	4497
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	3899	4962	4272	3882	4993	4272	4272	4272	4272	4150	4497
4	Итого расходы	тыс. руб.	105665	134473	119702	108790	139934	123202	123202	123202	126810	123202	133500
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0	25705	23361	30049	0	0	0	0	0	0
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	25705	23361	30049	0	0	0	0	0	0
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	105665	134473	145407	91433	169983	123202	117609	123202	126810	85242	133500
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.	1826	2323	0	0	0	0	0	0			
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	103840	132149	145407	91433	169983	123202	117609	123202	126810	85242	133500
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	25067	31901	35101	22072	41034	29741	28391	29741	30612	20577	32227
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	71844	91431	100603	91433	117607	85240	117609	85240	87737	85242	92365
10	Прибыль	тыс. руб.	3	4	4	3	4	4	4	4	4	4	4
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	3	4	3	3	4	3	3	3	3	3	4
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		71849	91437	100609	91437	117613	85245	117613	85245	87742	85245	92370
IV	Тариф		25 068,68	31 903,12	35 103,30	31 903,12	41 036,25	29 742,89	29 742,89	29 742,89	30 613,98	29 742,89	32 228,94
	Индекс роста тарифа		100,00	127,26	127,82	100,00	128,63	84,73	72,48	72,48	102,93	100,00	108,36



**Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммухоз", потребителям на 2025-2028 годы**

**участок Мейнашлыгыно**

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Факт	Факт	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Предложение ТСО				Утверждено Комитетом на 2025 год	Утверждено Комитетом на 2026 год	Утверждено Комитетом на 2027 год	Утверждено Комитетом на 2028 год	Период				
									Корректировка тарифа	Период регулирования	Период регулирования	Период регулирования						2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19			
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей в том числе	тыс. руб.	304	283	387	15	840	454	421	726	738	749	761	362	363	364	364	362			
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в	тыс.	304	283	311	15	374	16	15	380	391	402	414	15	16	17	17	15			
3.2.3.3	иные расходы	тыс.	0	0	77	0	466	438	406	347	347	347	347	347	347	347	347	347			
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3705	3938	4481	4651	5376	8022	7438	8773	9032	9300	9575	8264	8533	8786	9046	8264			
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	2253	2364	2660	3087	3320	5092	4722	5895	6069	6249	6434	5273	5445	5606	5772	5273			
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	0	0	0	1	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0			
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	702	750	798	758	1023	1413	1310	1314	1353	1393	1434	1474	1522	1567	1614	1474			
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	751	825	1024	806	1034	1517	1406	1562	1609	1656	1705	1517	1566	1613	1660	1517			
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	785	689	880	639	3317	3594	3333	3382	3382	3382	3382	2124	2124	2124	2124	2124			
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	785	689	880	639	3317	3594	3333	3382	3382	3382	3382	2124	2124	2124	2124	2124			
	<b>Итого расходы</b>	тыс. руб.	<b>80668</b>	<b>118177</b>	<b>100623</b>	<b>118858</b>	<b>128898</b>	<b>158934</b>	<b>147371</b>	<b>207205</b>	<b>213228</b>	<b>219429</b>	<b>225814</b>	<b>172194</b>	<b>178308</b>	<b>183573</b>	<b>189001</b>	<b>172194</b>			
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0	0	71690	0	10114	9378	128390	0	0	0	0	37514	0	0	0			
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.				0		0	0	62984								0			
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			71690		10114	9378	62262					37514	0	0	0			
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	80668	118177	100623	190548	128898	169048	156750	335595	213228	219429	225814	172194	215822	183573	189001	172194			
6	Субсидия на электро-, теплотенергию, топливо	тыс. руб.				50000		9167	8500									0			
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	80668	118177	100623	140548	128898	159882	148250	335595	213228	219429	225814	172194	215822	183573	189001	172194			
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	10324	14869	13584	18497	18122	20995	19468	43777	27815	28624	29457	22991	28816	24511	25235	22991			
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	75334	110140	93805	129688	120721	147679	136935	310120	197042	202772	208672	160747	201474	171370	176436	160747			
10	Прибыль	тыс. руб.	16863	-33015	-44656	0	-62984	0	0	6	6	6	6	3	3	3	3	3			
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	2	2	0	0	0	0	0					0	0	0	0	0			
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	3	5	4	0	0	0	0					0	0	0	0	0			
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0	0	0	0	3	0	0	6	6	6	6	3	3	3	3	3			
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	2	2	2	2	2			
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		92203	77132	49149	129688	57734	147680	136936	310126	197048	202778	208679	160752	201479	171374	176441	160752			
IV	Тариф		12 635,94	10 412,59	7 117,22	18 497,00	8 666,60	20 995,62	19 468,15	43 778,04	27 815,72	28 624,63	29 457,50	22 992,00	28 817,10	24 511,34	25 235,96	22 992,00			
	Индекс роста тарифа					116,33		113,51	105,25					118,10	125,34	85,06	102,96	118,10			





Приложение 37  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

участок Мейнаппильгыно

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом										
			Период регулирования 2025		Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 2028		
			с 01.01.2025	с 01.07.2025	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	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей в том числе:	тыс. руб.	331	416	363	333	415	364	364	364	364	354	382
3.2.3.1	налог на прибыль и сборы за загрязняющие вещества в	тыс.	14	18	16	15	18	17	17	17	17	17	18
3.2.3.3	иные расходы	тыс.	317	399	347	318	396	347	347	347	347	337	364
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7546	9494	8533	7822	9753	8786	8786	8786	9046	8786	9491
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	4815	6058	5445	4991	6223	5606	5606	5606	5772	5606	6056
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	1346	1693	1522	1395	1740	1567	1567	1567	1614	1567	1693
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	1385	1743	1566	1436	1790	1613	1613	1613	1660	1613	1742
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1939	2440	2124	1947	2427	2124	2124	2124	2124	2063	2228
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	1939	2440	2124	1947	2427	2124	2124	2124	2124	2063	2228
	Итого расходы	тыс. руб.	157243	197825	178308	163440	203794	183573	183573	183573	189001	183574	198304
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0	37514	34386	42876	0	0	0	0	0	0
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	37514	34386	42876	0	0	0	0	0	0
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	157243	197825	215822	184677	246670	183573	230274	183573	189001	171371	198304
6	Субсидия на электро-, теплотенергию, топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0			
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	157243	197825	215822	184677	246670	183573	230274	183573	189001	171371	198304
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	20995	26414	28816	24658	32935	24511	30746	24511	25235	22881	26477
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	146790	184674	201474	184677	230272	171370	230274	171370	176436	171371	185121
10	Прибыль	тыс. руб.	3	4	3	3	4	3	3	3	3	3	3
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	1	2	2	1	2	2	2	2	2	1	2
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		146794	184679	201479	184679	230277	171374	230277	171374	176441	171374	185126
IV	Тариф		20 995,62	26 414,31	28 817,10	26 414,31	32 936,12	24 511,34	24 511,34	24 511,34	25 235,96	24 511,34	26 478,14
	Индекс роста тарифа		100,00	125,81	125,34	100,00	124,69	85,06	74,42	74,42	102,96	100,00	108,02



Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммухоз", потребителям на 2025-2028 годы

участок Аляктуваам

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Факт	Факт	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Предложение ТСО				Утверждено Комитетом на 2025 год	Утверждено Комитетом на 2026 год	Утверждено Комитетом на 2027 год	Утверждено Комитетом на 2028 год	Период	
									Корректировка тарифа	Период регулирования	Период регулирования	Период регулирования						год
			2020	2021	2022	2023		01.07.2024	2024	2025	2026	2027	2028					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.3.3	иные расходы	тыс.	0	0	16	0	93	93	81	61	61	61	61	0	0	0	0	0
3.2.3.3.1	налог на имущество организации	тыс. руб.	16	0	16	0	93	93	81	61	61	61	61	0	0	0	0	0
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3935	4695	4383	3847	5403	7146	6282	7103	7314	7530	7753	6548	7082	7291	7507	6548
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	2625	3080	2873	2466	3380	4567	4015	4765	4906	5051	5201	4281	4630	4767	4908	4281
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	-43	131	131	1	107	203	178	209	215	222	228	181	195	201	207	181
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	805	959	843	756	1081	1353	1190	1294	1332	1372	1412	1197	1294	1333	1372	1197
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	505	613	537	623	635	1023	899	836	860	886	912	890	962	991	1020	890
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	417	426	519	324	1393	951	836	1248	1248	1248	1248	813	813	813	813	813
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	417	426	519	324	1393	951	836	1248	1248	1248	1248	813	813	813	813	813
	Итого расходы	тыс. руб.	48156	53692	62608	56613	71159	82946	72922	94931	97702	100556	103493	79645	82768	85415	88151	79645
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0	0	-8217	0	-858	-755	19907	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.				0		0	0	18003								0
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			-8217		-858	-755					0	0	0	0	0
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	48156	53692	62608	48396	71159	82087	72167	114838	97702	100556	103493	79645	82768	85415	88151	79645
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.						22181	19500					9500				9500
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	48156	53692	62608	48396	71159	59907	52667	114838	97702	100556	103493	70145	82768	85415	88151	70145
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	13705	14156	18203	14287	19974	17719	15577	32930	28017	28835	29677	19494	23002	23738	24498	19494
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	37914	42978	49841	37867	56651	47093	41402	90963	77390	79650	81977	55949	66018	68129	70311	55949
10	Прибыль	тыс. руб.	39190	138	-8441	13	-18003	15	13	5	5	5	5	3	3	3	3	3
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	2	2		1		2	1					0	0	0	0	0
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	4	6	4	12	0	13	12					0	0	0	0	0
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.				0	3	0	0	5	5	5	5	3	3	3	3	3
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.			0	3		1	1					1	1	1	1	1
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		77111	43107	41399	37883	38644	47109	41416	90967	77395	79655	81981	55954	66022	68134	70315	55954
IV	Тариф		27 872,60	14 198,57	15 120,07	14 292,87	13 625,41	17 724,65	15 582,63	32 932,17	28 018,50	28 836,69	29 679,09	19 495,41	23 003,49	23 739,26	24 499,39	19 495,41
	Индекс роста тарифа					98,72		124,01	109,02					125,11	117,99	103,20	103,20	125,11

участок Альтактявам

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом										
			год регулирования 2025		Период регулирования 2026		Период регулирования 2027		Период регулирования 2028				
			с 01.01.2025	с 01.07.2025	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	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
<b>I</b>	<b>Производственная программа</b>												
1	Натуральные показатели												
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	4697	4697	4697	4697	4697	4697	4697	4697	4697	4697	4697
2	Расход т/эн на с/и	Гкал	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83
	то же в % к выработке	%	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	Покупная т/энергия	Гкал											
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	4614	4614	4614	4614	4614	4614	4614	4614	4614	4614	4614
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016
	то же в % к отпуску в сеть	%	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	3598	3598	3598	3598	3598	3598	3598	3598	3598	3598	3598
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	728	728	728	728	728	728	728	728	728	728	728
	продано потребителям	Гкал	2870	2870	2870	2870	2870	2870	2870	2870	2870	2870	2870
	в том числе населению:	Гкал	2207	2207	1977	2207	2207	2098	2207	2207	2207	2207	2207
	городскому	Гкал	0	0									
	сельскому	Гкал	2207	2207	2207	2207	2207	2207	2207	2207	2207	2207	2207
	в т.ч. бюджетным	Гкал	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630
	в т.ч. прочим	Гкал	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
<b>II</b>	<b>Параметры расчета расходов</b>												
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%			1,00000			1,00000			1,00000		
1.3.	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)				0,00000			0,00000			0,00000		
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кза)				0,75000			0,75000			0,75000		
1.5.	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов				1,03257			1,02960			1,02960		
<b>III</b>	<b>Расходы связанные с производством и реализацией</b>												
<b>I</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</b>	тыс. руб.	32135	41144	36497	36006	37383	37577	37297	38082	38689	37993	39947
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	679	869	771	761	790	794	788	804	817	803	844
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	2622	3357	2977	2937	3050	3065	3043	3107	3156	3099	3259
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	2622	3357	2977	2937	3050	3065	3043	3107	3156	3099	3259
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	20395	26113	23163	22851	23726	23849	23671	24169	24555	24113	25353
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	12660	16210	14378	14185	14728	14804	14694	15003	15242	14968	15738
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	562	720	639	630	654	657	653	666	677	665	699
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	4239	5427	4814	4749	4931	4956	4919	5023	5103	5011	5269
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	2934	3756	3332	3287	3413	3431	3405	3477	3532	3469	3647
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	8440	10806	9585	9456	9818	9869	9796	10002	10161	9978	10491
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	5110	6543	5803	5725	5944	5975	5931	6056	6152	6041	6352
1.7.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.3	цех КПиЛ	тыс. руб.	21	27	24	24	25	25	25	25	26	25	26
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	152	195	173	171	177	178	177	180	183	180	189
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	2364	3026	2684	2648	2750	2764	2743	2801	2846	2794	2938
1.7.7	прочие общезаводские	тыс. руб.	663	849	753	743	771	775	769	785	798	784	824
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	30	38	34	34	35	35	35	36	36	35	37
1.7.10	проезд бакажа	тыс. руб.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	94	121	107	106	110	110	109	112	113	111	117
1.7.14	услуги Чукоттинветтаризации	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.17	пуско-наладочные работы, поверки, диагностика	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.18	технические анализы, экспертизы	тыс. руб.	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	33573	42986	38365	37848	39297	39722	39426	40256	41128	40388	42465
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	11969	15325	13652	13468	13983	14020	13916	14209	14399	14140	14867
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	11969	15325	13652	13468	13983	14020	13916	14209	14399	14140	14867
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	19619	25120	22443	22141	22988	23340	23167	23654	24274	23837	25063
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	19619	25120	22443	22141	22988	23340	23167	23654	24274	23837	25063
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1985	2541	2270	2240	2325	2361	2343	2393	2455	2411	2535
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6703	8582	7907	7800	8099	8117	8056	8226	8333	8183	8604
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	10	13	12	12	12	12	12	12	13	12	13
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	10	13	12	12	12	12	12	12	13	12	13
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в	тыс.	10	13	12	12	12	12	12	12	13	12	13

участок Аляктыавам

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом										
			Период регулирования 2025		Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 2028		
			с 01.01.2025	с 01.07.2025	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	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
3.2.3.3	иные расходы	тыс.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.3.3.1	<i>налог на имущество организации</i>	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	тыс. руб.	<b>5953</b>	<b>7622</b>	<b>7082</b>	<b>6987</b>	<b>7254</b>	<b>7291</b>	<b>7237</b>	<b>7389</b>	<b>7507</b>	<b>7372</b>	<b>7751</b>
3.3.1	<i>Отчисления с ФОТ производственных рабочих</i>	тыс. руб.	3892	4983	4630	4368	4742	4767	4731	4831	4908	4820	5068
3.3.3	<i>Отчисления с ФОТ цехового персонала</i>	тыс. руб.	164	210	195	193	200	201	200	204	207	203	214
3.3.4	<i>Отчисления с ФОТ управленческого персонала</i>	тыс. руб.	1088	1393	1294	1277	1326	1333	1323	1350	1372	1347	1417
3.3.5	<i>Отчисления с ФОТ прочего персонала</i>	тыс. руб.	809	1036	962	949	986	991	983	1004	1020	1002	1053
3.4	<b>Амортизация основных средств и нематериальных активов</b>	тыс. руб.	<b>739</b>	<b>947</b>	<b>813</b>	<b>802</b>	<b>833</b>	<b>813</b>	<b>807</b>	<b>824</b>	<b>813</b>	<b>799</b>	<b>840</b>
3.4.1	<i>основных средств</i>	тыс. руб.	739	947	813	802	833	813	807	824	813	799	840
	<b>Итого расходы</b>	тыс. руб.	<b>72411</b>	<b>92712</b>	<b>82768</b>	<b>81654</b>	<b>84779</b>	<b>85415</b>	<b>84779</b>	<b>86564</b>	<b>88151</b>	<b>86564</b>	<b>91016</b>
4	<b>Корректировка НВВ</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
4.1	Результаты деятельности <b>до перехода</b> к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки</b>	тыс. руб.	<b>72411</b>	<b>92712</b>	<b>82768</b>	<b>65131</b>	<b>84779</b>	<b>85415</b>	<b>67623</b>	<b>86564</b>	<b>88151</b>	<b>69047</b>	<b>91016</b>
6	<b>Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо</b>	тыс. руб.	<b>8637</b>	<b>11059</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>			
7	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:</b>	тыс. руб.	<b>63774</b>	<b>81653</b>	<b>82768</b>	<b>65131</b>	<b>84779</b>	<b>85415</b>	<b>67623</b>	<b>86564</b>	<b>88151</b>	<b>69047</b>	<b>91016</b>
8	<b>Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии</b>	тыс. руб.	<b>17723</b>	<b>22692</b>	<b>23002</b>	<b>18100</b>	<b>23561</b>	<b>23738</b>	<b>18793</b>	<b>24057</b>	<b>24498</b>	<b>19189</b>	<b>25294</b>
9	<b>Расходы на реализуемую продукцию</b>	тыс. руб.	<b>50867</b>	<b>65129</b>	<b>66018</b>	<b>65131</b>	<b>67622</b>	<b>68129</b>	<b>67623</b>	<b>69046</b>	<b>70311</b>	<b>69047</b>	<b>72596</b>
10	<b>Прибыль</b>	тыс. руб.	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.2	Прибыль на социальные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	3	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
11	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>		<b>50871</b>	<b>65134</b>	<b>66022</b>	<b>65134</b>	<b>67627</b>	<b>68134</b>	<b>67627</b>	<b>69050</b>	<b>70315</b>	<b>69050</b>	<b>72601</b>
IV	<b>Тариф</b>		<b>17 724,65</b>	<b>22 694,02</b>	<b>23 003,49</b>	<b>22 694,02</b>	<b>23 562,51</b>	<b>23 739,26</b>	<b>23 562,51</b>	<b>24 058,53</b>	<b>24 499,39</b>	<b>24 058,53</b>	<b>25 295,74</b>
	Индекс роста тарифа		<b>100,00</b>	<b>128,04</b>	<b>117,99</b>	<b>100,00</b>	<b>103,83</b>	<b>103,20</b>	<b>100,00</b>	<b>102,11</b>	<b>103,20</b>	<b>100,00</b>	<b>105,14</b>







СВОД (Марковский)

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом										
			Период регулирования 2025		Период регулирования 2026		Период регулирования 2027		Период регулирования 2028				
			с 01.01.2025	с 01.07.2025	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
2	3	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
<b>1</b>	<b>Производственная программа</b>												
1	Натуральные показатели												
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	40820	40820	40820	40820	40820	40820	40820	40820	40820	40820	40820
2	Расход т/эн на с/и	Гкал	1133	1133	1133	1133	1133	1133	1133	1133	1133	1133	1133
	то же в % к выработке	%	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
3	Покупная т/энергия	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	39687	39687	39687	39687	39687	39687	39687	39687	39687	39687	39687
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	6772	6772	6772	6772	6772	6772	6772	6772	6772	6772	6772
	то же в % к отпуску в сеть	%	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	32915	32915	32915	32915	32915	32915	32915	32915	32915	32915	32915
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	2591	2591	2591	2591	2591	2591	2591	2591	2591	2591	2591
	продаю потребителям	Гкал	30323	30323	30323	30323	30323	30323	30323	30323	30323	30323	30323
	в том числе населению:	Гкал	22604	22604	22604	22604	22604	22604	22604	22604	22604	22604	22604
	городскому	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сельскому	Гкал	22604	22604	22604	22604	22604	22604	22604	22604	22604	22604	22604
	в т.ч. бюджетным	Гкал	5719	5719	5719	5719	5719	5719	5719	5719	5719	5719	5719
	в т.ч. прочим	Гкал	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
<b>II</b>	<b>Параметры расчета расходов</b>												
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%											
1.3.	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)												
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кза)												
1.5.	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов												
<b>III</b>	<b>Расходы связанные с производством и реализацией</b>												
<b>I</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</b>	тыс. руб.	211868	247998	233330	228731	241107	240236	236018	246930	247347	243113	254014
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	4745	5612	5250	5208	5322	5406	5326	5532	5566	5481	5697
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	10516	11962	11439	11249	11760	11777	11548	12137	12126	11995	12334
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	10516	11962	11439	11249	11760	11777	11548	12137	12126	11995	12334
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	130866	153306	144194	141897	148079	148462	145658	152910	152857	150259	156922
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	80321	94332	88600	87298	90801	91223	89620	93765	93923	92333	96406
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	5067	6171	5676	5423	6102	5844	5844	5844	6017	5842	6295
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	27879	32570	30683	30248	31420	31592	30889	32708	32527	31994	33558
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	17599	20233	19235	18928	19755	19805	19305	20594	20391	20090	20863
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг (маркшейдерские замеры)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	8	10	9	9	9	9	9	9	9	9	9
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
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.	5	7	6	6	6	6	6	6	6	6	7
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	65733	77109	72438	70369	75937	74582	73476	76342	76790	75369	79052
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	26074	30851	28823	27111	31718	29676	29588	29814	30554	29748	31865
1.7.3	цех КПиА	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	32938	38420	36223	35966	36658	37295	36462	38623	38399	37911	39154
1.7.7	прочие общезаводские	тыс. руб.	4569	5327	5024	4947	5152	5172	5058	5354	5325	5240	5459
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	128	150	141	138	147	145	143	149	150	147	154
1.7.9	проезд к месту работы и обратно	тыс. руб.	27	34	31	31	31	31	31	31	32	31	34
1.7.10	проезд базиса	тыс. руб.	46	52	50	49	52	51	50	54	53	52	54
1.7.11	метеоуслуги	тыс. руб.	34	37	36	36	36	37	36	39	39	39	39
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	1897	2216	2088	2070	2119	2150	2085	2253	2214	2178	2269
1.7.14	услуги Чукотскиинвестаризации	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.17	пуско-наладочные работы, поверки, диагностика	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.18	технические анализы, экспертизы	тыс. руб.	21	23	22	22	23	23	22	24	24	23	24
<b>2</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	тыс. руб.	718110	822374	785950	779207	797352	810643	792241	839821	836128	828157	848586

СВОД (Марковский)

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом										
			од регулирования 2025		Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 2028		
			с 01.01.2025	с 01.07.2025	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	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
<b>2.1</b>	<b>Расходы на топливо</b>	тыс. руб.	<b>570962</b>	<b>650216</b>	<b>622739</b>	<b>618008</b>	<b>630741</b>	<b>640904</b>	<b>625650</b>	<b>665093</b>	<b>659600</b>	<b>654319</b>	<b>667866</b>
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	152189	188321	172526	167795	180527	177184	177184	181968	176687	190234	190234
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	418772	461895	450213	450213	450213	463720	448466	487909	477631	477631	477631
<b>2.2</b>	<b>Расходы на электрическую энергию</b>	тыс. руб.	<b>142407</b>	<b>166870</b>	<b>158062</b>	<b>156212</b>	<b>161193</b>	<b>164385</b>	<b>161440</b>	<b>169052</b>	<b>170960</b>	<b>168328</b>	<b>175058</b>
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	142407	166870	158062	156212	161193	164385	161440	169052	170960	168328	175058
<b>2.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	тыс. руб.	<b>4741</b>	<b>5288</b>	<b>5148</b>	<b>4987</b>	<b>5419</b>	<b>5354</b>	<b>5151</b>	<b>5677</b>	<b>4558</b>	<b>5510</b>	<b>5663</b>
<b>3</b>	<b>Неподконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	<b>50192</b>	<b>59842</b>	<b>55352</b>	<b>54651</b>	<b>56537</b>	<b>56637</b>	<b>55798</b>	<b>57968</b>	<b>57961</b>	<b>56837</b>	<b>59705</b>
<b>3.2</b>	<b>Иные работы и услуги, в т.ч.:</b>	тыс. руб.	<b>1151</b>	<b>1447</b>	<b>1269</b>	<b>1268</b>	<b>1271</b>	<b>1270</b>	<b>1267</b>	<b>1275</b>	<b>1271</b>	<b>1237</b>	<b>1323</b>
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	6
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	1146	1440	1264	1262	1266	1265	1262	1269	1266	1232	1317
3.2.3.1	плато за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	тыс.	23	27	26	25	28	27	27	27	28	27	29
3.2.3.3	иные расходы	тыс.	1123	1413	1238	1238	1238	1238	1235	1242	1238	1205	1288
3.2.3.3.1	налог на имущество организации	тыс. руб.	1123	1413	1238	1238	1238	1238	1235	1242	1238	1205	1288
<b>3.3</b>	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	тыс. руб.	<b>39361</b>	<b>46177</b>	<b>43397</b>	<b>42697</b>	<b>44580</b>	<b>44682</b>	<b>43860</b>	<b>45985</b>	<b>46004</b>	<b>45210</b>	<b>47247</b>
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	25199	29654	27820	27401	28529	28644	28159	29413	29492	28980	30291
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	1500	1827	1681	1606	1807	1730	1730	1782	1730	1730	1864
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	7496	8757	8250	8132	8448	8494	8305	8794	8745	8602	8969
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	5166	5938	5646	5538	5796	5813	5665	6048	5986	5898	6123
<b>3.4</b>	<b>Амортизация основных средств и нематериальных активов</b>	тыс. руб.	<b>9680</b>	<b>12219</b>	<b>10686</b>	<b>10686</b>	<b>10686</b>	<b>10686</b>	<b>10672</b>	<b>10708</b>	<b>10686</b>	<b>10390</b>	<b>11135</b>
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	9680	12219	10686	10686	10686	10686	10672	10708	10686	10390	11135
<b>Итого расходы</b>		тыс. руб.	<b>980169</b>	<b>1130214</b>	<b>1074631</b>	<b>1062589</b>	<b>1094996</b>	<b>1107516</b>	<b>1084057</b>	<b>1144720</b>	<b>1141436</b>	<b>1128108</b>	<b>1162306</b>
<b>4</b>	<b>Корректировка НВВ</b>	тыс. руб.	<b>15938</b>	<b>21625</b>	<b>34214</b>	<b>32055</b>	<b>37864</b>	<b>-7241</b>	<b>-7012</b>	<b>-7594</b>	<b>-7241</b>	<b>-7241</b>	<b>-7241</b>
<b>4.1</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>4.2</b>	<b>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)</b>	тыс. руб.	<b>15938</b>	<b>21625</b>	<b>34214</b>	<b>32055</b>	<b>37864</b>	<b>-7241</b>	<b>-7012</b>	<b>-7594</b>	<b>-7241</b>	<b>-7241</b>	<b>-7241</b>
<b>5</b>	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки</b>	тыс. руб.	<b>996107</b>	<b>1151839</b>	<b>1108845</b>	<b>1094645</b>	<b>1132860</b>	<b>1100275</b>	<b>1077045</b>	<b>1137126</b>	<b>1134195</b>	<b>1120867</b>	<b>1155065</b>
<b>6</b>	<b>Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо</b>	тыс. руб.	<b>15359</b>	<b>19498</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>7</b>	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:</b>	тыс. руб.	<b>980748</b>	<b>1132341</b>	<b>1108845</b>	<b>1094645</b>	<b>1132860</b>	<b>1100275</b>	<b>1077045</b>	<b>1137126</b>	<b>1134195</b>	<b>1120867</b>	<b>1155065</b>
<b>8</b>	<b>Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии</b>	тыс. руб.	<b>29797</b>	<b>34402</b>	<b>33689</b>	<b>33257</b>	<b>34418</b>	<b>33428</b>	<b>32722</b>	<b>34548</b>	<b>34459</b>	<b>34054</b>	<b>35093</b>
<b>9</b>	<b>Расходы на реализуемую продукцию</b>	тыс. руб.	<b>903532</b>	<b>1043190</b>	<b>1021543</b>	<b>1008461</b>	<b>1043668</b>	<b>1013648</b>	<b>992247</b>	<b>1047598</b>	<b>1044898</b>	<b>1032619</b>	<b>1064124</b>
<b>10</b>	<b>Прибыль</b>	тыс. руб.	<b>23</b>	<b>27</b>	<b>25</b>	<b>24</b>	<b>26</b>	<b>25</b>	<b>24</b>	<b>26</b>	<b>25</b>	<b>24</b>	<b>25</b>
<b>10.1</b>	<b>Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	18	21	19	19	20	19	19	20	19	19	20
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	4	5	4	4	5	4	4	5	4	4	5
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	903555	1043217	1021568	1008485	1043693	1013673	992271	1047624	1044922	1032643	1064150
IV	Тариф	тыс. руб.	29 797,56	34 403,34	33 689,42	33 257,97	34 419,07	33 429,05	32 723,24	34 548,69	34 459,59	34 054,65	35 093,68
	Нижнее порога тарифа	тыс. руб.	100,05	115,46	106,63	96,67	100,05	99,23	95,07	100,38	103,08	98,57	101,58



Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммухоз", потребителям на 2025-2028 годы

участок Марково

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Факт	Факт	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Предложение ТСО				Утверждено Комитетом на 2025 год	Утверждено Комитетом на 2026 год	Утверждено Комитетом на 2027 год	Утверждено Комитетом на 2028 год	Период	
									Корректировка тарифа	Период регулирования	Период регулирования	Период регулирования						
																		2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
2.2	<b>Расходы на электрическую энергию</b>	тыс. руб.	30699	28289	29825	37432	37921	38598	36812	47110	48505	49940	51419	42885	44600	46384	48240	42885
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	30699	28289	29825	37432	37921	38598	36812	47110	48505	49940	51419	42885	44600	46384	48240	42885
2.4	<b>Расходы на холодную воду</b>	тыс. руб.	307	955	2440	199	2652	627	598	3514	3618	3725	3836	2113	2197	2285	2376	2113
3	<b>Неподконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	10595	8191	8476	8233	9452	7609	7257	12241	12509	12801	13101	7823	8062	8286	8517	7823
3.2	<b>Иные работы и услуги, в т.ч.:</b>	тыс. руб.	6	2	223	2	188	2	2	111	95	95	95	95	95	95	95	95
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.			0	0	8	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	6	2	223	2	180	2	2	95	95	95	95	95	95	95	95	95
3.2.3.1	налог на прибыль и сборы обязательных платежей в	тыс.	6	2	223	2	180	2	2	95	95	95	95	95	95	95	95	95
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.3.3	иные расходы	тыс.	0	0	220	0	178	0	0	93	93	93	93	93	93	93	93	93
3.2.3.3.1	налог на имущество организации	тыс. руб.			220	0	178	0	0	93	93	93	93	93	93	93	93	93
3.2.3.3.2	земельный налог	тыс. руб.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	тыс. руб.	5283	5501	5647	6040	6658	7196	6863	9574	9858	10150	10450	7336	7575	7800	8030	7336
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	3016	3164	3706	3650	4527	5119	4883	6408	6597	6793	6994	5159	5327	5485	5647	5159
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	796	629	289	964	130	0	651	671	691	711	0	0	0	0	0	0
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	1044	1108	1227	1025	1529	1420	1355	1944	2001	2060	2121	1524	1574	1621	1668	1524
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	427	600	425	402	472	656	626	572	589	606	624	653	674	694	715	653
3.4	<b>Амортизация основных средств и нематериальных активов</b>	тыс. руб.	2258	2688	2606	2191	2606	411	392	2556	2556	2556	2556	392	392	392	392	392
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	2258	2688	2606	2191	2606	411	392	2556	2556	2556	2556	392	392	392	392	392
	<b>Итого расходы</b>	тыс. руб.	247774	267218	276351	339184	349898	372202	354976	444747	457817	471290	485162	402697	416564	429491	442825	402697
4	<b>Корректировка НВВ</b>	тыс. руб.	0	0	0	40662	0	21507	20512	99805	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.				0	0	0	0	60319								0
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			40662		21507	20512	36016				0	0	0	0	0
5	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки</b>	тыс. руб.	247774	267218	276351	379847	349898	393709	375488	544551	457817	471290	485162	402697	416564	429491	442825	402697
6	<b>Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо</b>	тыс. руб.				50000		29883	28500									0
7	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:</b>	тыс. руб.	247774	267218	276351	329847	349898	363826	346988	544551	457817	471290	485162	402697	416564	429491	442825	402697
8	<b>Собстоимость 1 Гкал с учетом субсидии</b>	тыс. руб.	18798	18944	22046	26357	25497	28565	27243	41261	34689	35710	36761	29930	30961	31922	32913	29930
9	<b>Расходы на реализуемую продукцию</b>	тыс. руб.	227509	244601	253017	303460	320874	334087	318625	500325	420635	433013	445758	368868	381569	393411	405624	368868
10	<b>Прибыль</b>	тыс. руб.	103648	4778	-56526	204	-60319	214	204	6	6	6	6	5	5	5	5	5
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	256	247		184		192	184					0	0	0	0	0
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	7	14753	6	20	0	21	20					0	0	0	0	0
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.				0	4	0	0	6	6	6	6	4	4	4	4	4
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.				5		1	1	0	0	0	0	2	2	2	2	2
11	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	331421	249379	196491	303669	260550	334302	318830	500331	420641	433019	445765	368874	381575	393417	405630	368874
IV	<b>Тариф</b>		27 384,03	19 314,07	17 120,89	26 375,42	20 703,78	28 583,31	27 260,41	41 261,86	34 689,88	35 710,74	36 761,82	29 930,61	30 961,22	31 922,06	32 913,06	29 930,61
	Индекс роста тарифа				82,94		127,78		108,37		103,36			109,80	103,44	103,10	103,10	109,80

участок Марково

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом										
			од регулирования 2025		Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 2028		
			с 01.01.2025	с 01.07.2025	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	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
<b>I</b>	<b>Производственная программа</b>												
1	Натуральные показатели												
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	17395	17395	17395	17395	17395	17395	17395	17395	17395	17395	17395
2	Расход т/эн на с/и то же в % к выработке	Гкал %	365 2	365 2	365 2	365 2	365 2	365 2	365 2	365 2	365 2	365 2	365 2
3	Покупная т/энергия	Гкал											
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	17031	17031	17031	17031	17031	17031	17031	17031	17031	17031	17031
5	Потери т/эн в сетях то же в % к отпуску в сеть	Гкал %	3576 21	3576 21	3576 21	3576 21	3576 21	3576 21	3576 21	3576 21	3576 21	3576 21	3576 21
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	13455	13455	13455	13455	13455	13455	13455	13455	13455	13455	13455
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130
	продаю потребителям	Гкал	12324	12324	12324	12324	12324	12324	12324	12324	12324	12324	12324
	в том числе населению:	Гкал	8994	8994	8546	8994	8994	8994	8994	8994	8994	8994	8994
	городскому	Гкал	0	0									
	сельскому	Гкал	8994	8994	8994	8994	8994	8994	8994	8994	8994	8994	8994
	в т.ч. бюджетным	Гкал	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526
	в т.ч. прочим	Гкал	804	804	804	804	804	804	804	804	804	804	804
<b>II</b>	<b>Параметры расчета расходов</b>												
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%			1,00000			1,00000			1,00000		
1.3.	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)				0,00000			0,00000			0,00000		
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кза)				0,75000			0,75000			0,75000		
1.5.	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов				1,03257			1,02960			1,02960		
<b>III</b>	<b>Расходы связанные с производством и реализацией</b>												
<b>I</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</b>	тыс. руб.	45604	51198	49309	49309	49309	50768	49240	53217	52271	52271	52271
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	1798	2019	1944	1944	1944	2002	1941	2098	2061	2061	2061
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	3366	3779	3639	3639	3639	3747	3634	3928	3858	3858	3858
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	3366	3779	3639	3639	3639	3747	3634	3928	3858	3858	3858
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	23658	26560	25580	25580	25580	26337	25544	27607	27117	27117	27117
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	16172	18155	17485	17485	17485	18003	17461	18871	18536	18536	18536
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	5414	6078	5854	5854	5854	6027	5846	6318	6206	6206	6206
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	2072	2326	2240	2240	2240	2307	2237	2418	2375	2375	2375
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	16782	18841	18146	18146	18146	18683	18121	19584	19236	19236	19236
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	962	1080	1040	1040	1040	1071	1039	1123	1103	1103	1103
1.7.3	цех КПиЛ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	124	139	134	134	134	138	134	144	142	142	142
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	14358	16119	15524	15524	15524	15984	15503	16755	16457	16457	16457
1.7.7	прочие общеорганизационные	тыс. руб.	939	1054	1015	1015	1015	1045	1013	1095	1076	1076	1076
1.7.8	медицинск	тыс. руб.	24	27	26	26	26	27	26	28	28	28	28
1.7.9	проезд к месту работы и обратно	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.10	проезд базиса	тыс. руб.	9	10	10	10	10	10	11	10	10	10	10
1.7.11	веттеослеси	тыс. руб.	17	19	18	18	18	19	18	20	19	19	19
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	344	386	372	372	372	383	371	401	394	394	394
1.7.17	пуско-наладочные работы, проверки, диагностика	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.18	технические анализы, экспертизы	тыс. руб.	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7
1.7.50	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	331495	372159	359193	359193	359193	370437	359287	388303	382036	382036	382036
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	288523	323916	312395	312395	312395	321767	312082	337287	331420	331420	331420
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	288523	323916	312395	312395	312395	321767	312082	337287	331420	331420	331420

Приложение 40  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

участок Марково

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом										
			од регулирования 2025		Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 2028		
			с 01.01.2025	с 01.07.2025	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	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
2.2	<b>Расходы на электрическую энергию</b>	тыс. руб.	<b>40954</b>	<b>45978</b>	<b>44600</b>	<b>44600</b>	<b>44600</b>	<b>46384</b>	<b>44988</b>	<b>48621</b>	<b>48240</b>	<b>48240</b>	<b>48240</b>
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	40954	45978	44600	44600	44600	46384	44988	48621	48240	48240	48240
2.4	<b>Расходы на холодную воду</b>	тыс. руб.	<b>2018</b>	<b>2265</b>	<b>2197</b>	<b>2197</b>	<b>2197</b>	<b>2285</b>	<b>2216</b>	<b>2395</b>	<b>2376</b>	<b>2376</b>	<b>2376</b>
3	<b>Неподконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	<b>7471</b>	<b>8387</b>	<b>8062</b>	<b>8062</b>	<b>8062</b>	<b>8286</b>	<b>8037</b>	<b>8686</b>	<b>8517</b>	<b>8517</b>	<b>8517</b>
3.2	<b>Иные работы и услуги, в т.ч.:</b>	тыс. руб.	<b>91</b>	<b>102</b>	<b>95</b>	<b>95</b>	<b>95</b>	<b>95</b>	<b>92</b>	<b>100</b>	<b>95</b>	<b>95</b>	<b>95</b>
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	91	102	95	95	95	92	100	95	95	95	95
3.2.3.1	налог на прибыль и сборы с акцизных веществ и	тыс.	2	3	2	2	2	3	2	3	3	3	3
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.3.3	иные расходы	тыс.	88	99	93	93	93	90	97	93	93	93	93
3.2.3.3.1	-налог на имущество организации	тыс. руб.	88	99	93	93	93	93	90	97	93	93	93
3.2.3.3.2	-земельный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	тыс. руб.	<b>7006</b>	<b>7866</b>	<b>7575</b>	<b>7575</b>	<b>7575</b>	<b>7800</b>	<b>7565</b>	<b>8176</b>	<b>8030</b>	<b>8030</b>	<b>8030</b>
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	4927	5531	5327	5327	5327	5485	5320	5750	5647	5647	5647
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	1456	1634	1574	1574	1574	1621	1572	1699	1668	1668	1668
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	623	700	674	674	674	694	673	728	715	715	715
3.4	<b>Амортизация основных средств и нематериальных активов</b>	тыс. руб.	<b>374</b>	<b>420</b>	<b>392</b>	<b>392</b>	<b>392</b>	<b>392</b>	<b>380</b>	<b>410</b>	<b>392</b>	<b>392</b>	<b>392</b>
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	374	420	392	392	392	392	380	410	392	392	392
	<b>Итого расходы</b>	тыс. руб.	<b>384570</b>	<b>431744</b>	<b>416564</b>	<b>416564</b>	<b>416564</b>	<b>429491</b>	<b>416564</b>	<b>450206</b>	<b>442825</b>	<b>442825</b>	<b>442825</b>
4	<b>Корректировка НВВ</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки</b>	тыс. руб.	<b>384570</b>	<b>431744</b>	<b>416564</b>	<b>395476</b>	<b>416564</b>	<b>429491</b>	<b>381571</b>	<b>450206</b>	<b>442825</b>	<b>412387</b>	<b>442825</b>
6	<b>Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>			
7	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:</b>	тыс. руб.	<b>384570</b>	<b>431744</b>	<b>416564</b>	<b>395476</b>	<b>416564</b>	<b>429491</b>	<b>381571</b>	<b>450206</b>	<b>442825</b>	<b>412387</b>	<b>442825</b>
8	<b>Собстоимость 1 Гкал с учетом субсидии</b>	тыс. руб.	<b>28583</b>	<b>32089</b>	<b>30961</b>	<b>29393</b>	<b>30961</b>	<b>31922</b>	<b>28360</b>	<b>33461</b>	<b>32913</b>	<b>30650</b>	<b>32913</b>
9	<b>Расходы на реализуемую продукцию</b>	тыс. руб.	<b>352263</b>	<b>395474</b>	<b>381569</b>	<b>395476</b>	<b>381569</b>	<b>393411</b>	<b>381571</b>	<b>412385</b>	<b>405624</b>	<b>412387</b>	<b>405624</b>
10	<b>Прибыль</b>	тыс. руб.	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	4	5	4	4	4	4	4	5	4	4	4
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	1	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2
11	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	<b>352269</b>	<b>395481</b>	<b>381575</b>	<b>395481</b>	<b>381575</b>	<b>393417</b>	<b>381575</b>	<b>412392</b>	<b>405630</b>	<b>412392</b>	<b>405630</b>
IV	<b>Тариф</b>		<b>28 583,31</b>	<b>32 089,52</b>	<b>30 961,22</b>	<b>30 961,22</b>	<b>30 961,22</b>	<b>31 922,06</b>	<b>30 961,22</b>	<b>33 461,69</b>	<b>32 913,06</b>	<b>32 913,06</b>	<b>32 913,06</b>
	Индекс роста тарифа		<b>100,00</b>	<b>112,27</b>	<b>103,44</b>	<b>96,48</b>	<b>96,48</b>	<b>103,10</b>	<b>100,00</b>	<b>108,08</b>	<b>103,10</b>	<b>98,36</b>	<b>98,36</b>



Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммухоз", потребителям на 2025-2028 годы

участок Ваеги

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Факт	Факт	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Предложение ТСО				Утверждено Комитетом на 2025 год	Утверждено Комитетом на 2026 год	Утверждено Комитетом на 2027 год	Утверждено Комитетом на 2028 год	Период				
									Корректировка тарифа	Период регулирования	Период регулирования	Период регулирования						2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19			
3.3	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	тыс. руб.	2376	2412	3092	2694	3225	4411	4411	4968	5115	5267	5423	4661	4813	4955	5102	4661			
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	1303	1341	1739	1616	1798	2608	2608	3044	3134	3227	3322	2735	2825	2908	2994	2735			
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	451	475	580	472	616	726	726	857	883	909	936	817	844	869	894	817			
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	622	596	774	606	811	1077	1077	1067	1098	1131	1164	1108	1144	1178	1213	1108			
3.4	<b>Амортизация основных средств и нематериальных активов</b>	тыс. руб.	182	116	37	6	37	0	0	37	37	37	37	0	0	0	0	0			
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	182	116	37	6	37	0	0	37	37	37	37	0	0	0	0	0			
	<b>Итого расходы</b>	тыс. руб.	114053	118942	116406	163355	125391	159702	159702	172606	177714	182974	188389	173355	179348	184959	190748	173355			
4	<b>Корректировка НВВ</b>	тыс. руб.	0	0	0	906	0	-7241	-7241	4443	0	0	0	-7241	-7241	-7241	-7241	-7241			
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			906		-7241	-7241	4341				-7241	-7241	-7241	-7241	-7241			
5	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки</b>	тыс. руб.	114053	118942	116406	164261	125391	152461	152461	177050	177714	182974	188389	166114	172107	177718	183507	166114			
6	<b>Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо</b>	тыс. руб.																0			
7	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:</b>	тыс. руб.	114053	118942	116406	164261	125391	152461	152461	177050	177714	182974	188389	166114	172107	177718	183507	166114			
8	<b>Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии</b>	тыс. руб.	22263	20906	22783	32071	23676	30215	30215	34997	35128	36168	37238	30963	32080	33126	34205	30963			
9	<b>Расходы на реализуемую продукцию</b>	тыс. руб.	107603	112012	89549	155106	117683	143836	143836	166284	166908	171848	176933	156134	161767	167041	172482	156134			
10	<b>Прибыль</b>	тыс. руб.	9279	30077	29717	9	14493	9	9	3	3	3	3	2	2	2	2	2			
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	1	1		0		0	0					0	0	0	0	0			
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	2	3	3	9	0	9	9					0	0	0	0	0			
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.				0	2	0	0	3	3	3	3	2	2	2	2	2			
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.				2		1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1			
11	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>		116885	142085	119265	155117	132175	143846	143846	166287	166912	171851	176937	156137	161770	167044	172484	156137			
IV	<b>Тариф</b>		24 183,84	26 519,12	30 343,06	32 073,69	26 591,83	30 217,22	30 217,22	34 997,30	35 128,70	36 168,27	37 238,61	30 963,61	32 080,67	33 126,54	34 205,53	30 963,61			
	Индекс роста тарифа					108,29		100,00	94,21					102,47	103,61	103,26	103,26	102,47			





участок Ваеги

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом										
			Период регулирования 2025		Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 2028		
			с 01.01.2025	с 01.07.2025	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	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
<b>3.3</b>	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>4549</b>	<b>4834</b>	<b>4813</b>	<b>4813</b>	<b>4813</b>	<b>4955</b>	<b>4799</b>	<b>5197</b>	<b>5102</b>	<b>5102</b>	<b>5102</b>
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	2670	2837	2825	2825	2825	2908	2816	3050	2994	2994	2994
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	797	848	844	844	844	869	841	911	894	894	894
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	1082	1150	1144	1144	1144	1178	1141	1236	1213	1213	1213
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<b>Итого расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>169176</b>	<b>179805</b>	<b>179348</b>	<b>179348</b>	<b>179348</b>	<b>184959</b>	<b>179119</b>	<b>193972</b>	<b>190748</b>	<b>190748</b>	<b>190748</b>
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	-7066	-7510	-7241	-7241	-7241	-7241	-7012	-7594	-7241	-7241	-7241
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.	-7066	-7510	-7241	-7241	-7241	-7241	-7012	-7594	-7241	-7241	-7241
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	162110	172295	172107	161944	172107	177718	161768	186379	183507	175182	183507
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0			
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	162110	172295	172107	161944	172107	177718	161768	186379	183507	175182	183507
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	30217	32115	32080	30186	32080	33126	30153	34740	34205	32653	34205
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	152370	161943	161767	161944	161767	167041	161768	175181	172482	175182	172482
10	Прибыль	тыс. руб.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		152373	161946	161770	161946	161770	167044	161770	175184	172484	175184	172484
IV	Тариф		30 217,22	32 115,68	32 080,67	32 080,67	32 080,67	33 126,54	32 080,67	34 740,86	34 205,53	34 205,53	34 205,53
	Индекс роста тарифа		100,00	106,28	103,61	99,89	99,89	103,26	100,00	108,29	103,26	98,46	98,46



Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммухоз", потребителям на 2025-2028 годы

участок Ламутское

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Факт	Факт	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Предложение ТСО				Утверждено Комитетом на 2025 год	Утверждено Комитетом на 2026 год	Утверждено Комитетом на 2027 год	Утверждено Комитетом на 2028 год	Период	
									Корректировка тарифа	Период регулирования	Период регулирования	Период регулирования						год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	-14	0	0	0	0	-3275	0	0	0
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			0		0	0					0	-3275	0	0	0
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	22664	19821	20994	21932	22598	22648	22648	33762	34776	35806	36865	24122	21681	25752	26573	24122
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.	0															0
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	22664	19821	20994	21932	22598	22648	22648	33762	34776	35806	36865	24122	21681	25752	26573	24122
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	106874	90234	92899	121594	89856	107368	107368	159400	164188	169048	174052	103799	93295	110813	114348	103799
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	18584	16577	17902	18539	19506	19651	19651	29292	30172	31065	31984	20536	18458	21923	22623	20536
10	Прибыль	тыс. руб.	16436	8419	1966	6	6902	6	6	2	2	2	2	1	1	1	1	1
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	1	1		0		0	0					0	0	0	0	0
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	2	2	2	6	0	6	6					0	0	0	0	0
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.				0	1	0	0	2	2	2	2	1	1	1	1	1
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0			2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		35023	24996	19868	18547	26407	19658	19658	29294	30173	31066	31986	20537	18459	21925	22624	20537
IV	Тариф		201 411,45	136 060,88	103 102,00	121 644,41	121 644,41	107 403,99	107 403,99	159 409,59	164 197,20	169 057,17	174 060,99	103 808,32	93 304,28	110 821,92	114 357,08	103 808,32
	Индекс роста тарифа					121,75		100,00	88,29					96,65	89,88	118,77	103,19	96,65

участок Ламутское

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом											
			год регулирования 2025		Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 2028			
			с 01.01.2025	с 01.07.2025	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	
2	3	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		
<b>I</b>	<b>Производственная программа</b>													
1	Натуральные показатели													
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	
2	Расход т/эн на с/и то же в % к выработке	Гкал %	7 2	7 2	7 2	7 2	7 2	7 2	7 2	7 2	7 2	7 2	7 2	
3	Покупная т/энергия	Гкал												
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	278	278	278	278	278	278	278	278	278	278	278	
5	Потери т/эн в сетях то же в % к отпуску в сеть	Гкал %	46 17	46 17	46 17	46 17	46 17	46 17	46 17	46 17	46 17	46 17	46 17	
6	Полезный отпуск т/энергии в т.ч. подразделениям предприятия продано потребителям в том числе населению: в т.ч. бюджетным в т.ч. прочим	Гкал Гкал Гкал Гкал Гкал Гкал	232 35 198 0 132 66	232 35 198 0 132 66	232 35 198 0 132 66	232 35 198 0 132 66	232 35 198 0 132 66	232 35 198 0 132 66	232 35 198 0 132 66	232 35 198 0 132 66	232 35 198 0 132 66	232 35 198 0 132 66	232 35 198 0 132 66	232 35 198 0 132 66
<b>II</b>	<b>Параметры расчета расходов</b>													
1.3.	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)				0,0000			0,0000			0,0000			
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)				0,7500			0,7500			0,7500			
1.5.	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов				1,03257			1,02960			1,02960			
<b>III</b>	<b>Расходы связанные с производством и реализацией</b>													
<b>I</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</b>	тыс. руб.	9017	9017	9311	9311	9311	9587	8071	12002	9871	9871	9871	
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	16	16	16	16	16	17	14	21	17	17	17	
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	6884	6884	7108	7108	7108	7319	6162	9162	7535	7535	7535	
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	3312	3312	3420	3420	3420	3521	2964	4408	3625	3625	3625	
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	2097	2097	2165	2165	2165	2230	1877	2791	2296	2296	2296	
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	1475	1475	1523	1523	1523	1568	1320	1963	1614	1614	1614	
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	2118	2118	2187	2187	2187	2252	1896	2819	2318	2318	2318	
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	42	42	43	43	43	45	38	56	46	46	46	
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	1475	1475	1523	1523	1523	1568	1320	1963	1614	1614	1614	
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	328	328	339	339	339	349	294	436	359	359	359	
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	3	3	3	3	3	3	3	4	3	3	3	
1.7.10	проезд бабжа	тыс. руб.	6	6	7	7	7	7	6	9	7	7	7	
1.7.11	метеоуслуги	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	263	263	271	271	271	279	235	350	288	288	288	
1.7.17	пуско-наладочные работы, проверки, диагностика	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	13099	13099	13574	13574	13574	14032	11814	17568	14507	14507	14507	
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	8137	8137	8413	8413	8413	8666	7296	10849	8926	8926	8926	
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	8137	8137	8413	8413	8413	8666	7296	10849	8926	8926	8926	
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	4257	4257	4427	4427	4427	4605	3877	5765	4789	4789	4789	
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	4257	4257	4427	4427	4427	4605	3877	5765	4789	4789	4789	
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	705	705	733	733	733	762	642	954	793	793	793	
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2006	2006	2071	2071	2071	2133	1796	2670	2196	2196	2196	
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.2.3.3	иные расходы	тыс.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2006	2006	2071	2071	2071	2133	1796	2670	2196	2196	2196	
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	998	998	1030	1030	1030	1061	893	1328	1092	1092	1092	
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	564	564	582	582	582	599	505	750	617	617	617	
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	445	445	459	459	459	473	398	592	487	487	487	
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	<b>Итого расходы</b>	тыс. руб.	24122	24122	24956	24956	24956	25752	21681	32240	26573	26573	26573	

Приложение 42  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

участок Ламутское

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом											
			Период регулирования 2025		Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 2028			
			с 01.01.2025	с 01.07.2025	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	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0	-3275	-3275	-3275	0	0	0	0	0	0	0
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	0	-3275	-3275	-3275	0	0	0	0	0	0	0
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	24122	24122	21681	20536	21681	25752	18458	32240	26573	27448	26573	
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0				
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	24122	24122	21681	20536	21681	25752	18458	32240	26573	27448	26573	
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	103799	103799	93295	88369	93295	110813	79428	138732	114348	118110	114348	
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	20536	20536	18458	20536	18458	21923	18458	27447	22623	27448	22623	
10	Прибыль	тыс. руб.	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		20537	20537	18459	20537	18459	21925	18459	27449	22624	27449	22624	
IV	Тариф		103 808,32	103 808,32	93 304,28	93 304,28	93 304,28	110 821,92	93 304,28	138 743,09	114 357,08	114 357,08	114 357,08	
	Индекс роста тарифа		96,65	100,00	89,88	89,88	89,88	118,77	100,00	148,70	103,19	82,42	82,42	



Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммухоз", потребителям на 2025-2028 годы

участок Чуванское

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Факт	Факт	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период		Предложение ТСО				Утверждено Комитетом на 2025 год	Утверждено Комитетом на 2026 год	Утверждено Комитетом на 2027 год	Утверждено Комитетом на 2028 год	Период	
								01.07.2024	2024	Корректировка тарифа	Период регулирования	Период регулирования	Период регулирования						год
								2020	2021	2022	2023	2025	2026						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.				0		0	0	1585								0	
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			0		0	0					365	0	0	0	365	
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	12937	13964	14316	14359	17260	22177	19335	25374	24240	24954	25689	20802	21115	21752	22409	20802	
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.						4014	3500									0	
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии	тыс. руб.	12937	13964	14316	14359	17260	18162	15835	25374	24240	24954	25689	20802	21115	21752	22409	20802	
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	168154	139184	154715	166988	183984	211214	184150	294009	280871	289143	297659	217689	220959	227631	234506	217689	
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	12937	13964	14316	14359	17260	18162	15835	25374	24240	24954	25689	20802	21115	21752	22409	20802	
10	Прибыль	тыс. руб.	5460	3544	560	6	-1585	7	6	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	1	1		0		0	0					0	0	0	0	0	
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	2	3	2	6	0	7	6					0	0	0	0	0	
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0			0	1	0	0	2	2	2	2	1	1	1	1	1	
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0			2		0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		18399	17508	14876	14367	15674	18170	15841	25376	24242	24956	25691	20804	21117	21754	22412	20804	
IV	Итого		239 146,29	174 513,41	160 770,58	167 077,38	167 077,38	211 301,83	184 226,32	294 035,34	280 897,35	289 168,72	297 684,92	217 710,90	220 980,86	227 652,78	234 528,33	217 710,91	
	Индекс роста тарифа					104,60		126,47	110,26					118,18	101,50	103,02	103,02	118,18	





участок Чуванское

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом											
			Период регулирования 2025		Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 2028			
			с 01.01.2025	с 01.07.2025	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	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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.	354	382	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	20190	21775	21115	21776	21115	21752	21115	22765	22409	22766	22409	
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0				
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	20190	21775	21115	21776	21115	21752	21115	22765	22409	22766	22409	
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	211280	227867	220959	227874	220959	227631	220965	238226	234506	238233	234506	
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	20190	21775	21115	21776	21115	21752	21115	22765	22409	22766	22409	
10	Прибыль	тыс. руб.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (валог на имущество)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	1	2	1	1	1	1	2	1	1	1	1	
10.5	Валог на прибыль	тыс. руб.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		20192	21777	21117	21777	21117	21754	21117	22767	22412	22767	22412	
IV	Итого		211 301,83	227 890,19	220 980,86	220 980,86	220 980,86	227 652,78	220 980,86	238 249,53	234 528,33	234 528,33	234 528,33	
	Индекс роста тарифа		100,00	107,85	101,50	96,97	96,97	103,02	100,00	107,81	103,02	98,44	98,44	



Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммухоз", потребителям на 2025-2028 годы

участок Снежное

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Факт	Факт	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Предложение ТСО				Утверждено Комитетом на 2025 год	Утверждено Комитетом на 2026 год	Утверждено Комитетом на 2027 год	Утверждено Комитетом на 2028 год	Период	
									Корректировка тарифа	Период регулирования	Период регулирования	Период регулирования						
																		2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.3.3	иные расходы	тыс.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2957</b>	<b>3808</b>	<b>3906</b>	<b>3324</b>	<b>4337</b>	<b>5831</b>	<b>5520</b>	<b>5922</b>	<b>6097</b>	<b>6277</b>	<b>6463</b>	<b>6171</b>	<b>6372</b>	<b>6561</b>	<b>6755</b>	<b>6171</b>
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	1765	2226	2325	2127	2636	3497	3311	3669	3778	3890	4005	3697	3818	3931	4047	3697
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	291	359	317	340	292	666	631	750	772	795	818	659	681	701	722	659
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	552	720	709	532	811	965	914	960	988	1017	1047	1034	1067	1099	1131	1034
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	349	502	554	325	598	703	665	543	559	576	593	781	806	830	855	781
3.4	<b>Амортизация основных средств и нематериальных активов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>92</b>	<b>89</b>	<b>34</b>	<b>32</b>	<b>34</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	92	89	34	32	34	0	0	35	35	35	35	0	0	0	0	0
	<b>Итого расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>55118</b>	<b>61332</b>	<b>68302</b>	<b>71476</b>	<b>77046</b>	<b>93681</b>	<b>88698</b>	<b>109446</b>	<b>112684</b>	<b>116019</b>	<b>119452</b>	<b>106050</b>	<b>109820</b>	<b>113149</b>	<b>116581</b>	<b>106050</b>
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0	0	9172	0	0	0	41479	0	0	0	0	19661	0	0	0
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.				0		0		20339								0
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			9172		0		21097					19661	0	0	0
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	55118	61332	68302	80648	77046	93681	88698	150925	112684	116019	119452	106050	129481	113149	116581	106050
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.						10034	9500									0
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	55118	61332	68302	80648	77046	83647	79198	150925	112684	116019	119452	106050	129481	113149	116581	106050
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	18816	19568	20522	28447	23784	31103	29449	48366	36111	37180	38280	32793	40038	34988	36049	32793
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	50971	56913	63303	76109	71307	79506	75277	144467	107863	111055	114341	98282	119996	104860	108041	98282
10	Прибыль	тыс. руб.	18115	-2376	-16887	14	-20339	15	14	4	4	4	4	3	3	3	3	3
10.2	Прибыль на социальные развитие	тыс. руб.	3	6	5	14	0	15	14					0	0	0	0	0
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0	0	0	0	2	0	0	4	4	4	4	3	3	3	3	3
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	3		1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		69091	54537	46416	76126	50966	79521	75292	144472	107867	111059	114345	98286	119999	104864	108045	98286
IV	Тариф		25 504,49	18 751,07	15 047,70	28 453,15	16 999,46	31 109,35	29 454,71	48 367,52	36 112,86	37 181,42	38 281,61	32 794,13	40 039,18	34 989,09	36 050,46	32 794,13
	Индекс роста тарифа					119,37		109,34		103,52				111,34	122,09	87,39	103,03	111,34

участок Снежное

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом										
			год регулирования 2025		Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 2028		
			с 01.01.2025	с 01.07.2025	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
		20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
<b>I</b>	<b>Производственная программа</b>												
1	Натуральные показатели												
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	3955	3955	3955	3955	3955	3955	3955	3955	3955	3955	3955
2	Расход т/эл на с/л то же в % к выработке	Гкал %	139 4	139 4	139 4	139 4	139 4	139 4	139 4	139 4	139 4	139 4	139 4
3	Покупная т/энергия	Гкал											
4	Отпуск т/эл в сеть	Гкал	3816	3816	3816	3816	3816	3816	3816	3816	3816	3816	3816
5	Потери т/эл в сетях то же в % к отпуску в сеть	Гкал %	582 15	582 15	582 15	582 15	582 15	582 15	582 15	582 15	582 15	582 15	582 15
6	Полезный отпуск т/энергии в т.ч. подразделениям предприятия продано потребителям в том числе населению: городскому сельскому в т.ч. бюджетным в т.ч. прочим	Гкал Гкал Гкал Гкал Гкал Гкал Гкал Гкал	3234 237 2997 2437 0 2437 444 115	3234 237 2997 2437 0 2437 444 115	3234 237 2997 2190 2437 444 115	3234 237 2997 2437 2437 444 115	3234 237 2997 2437 2437 444 115	3234 237 2997 2620 2437 444 115	3234 237 2997 2437 2437 444 115	3234 237 2997 2437 2437 444 115	3234 237 2997 2437 2437 444 115	3234 237 2997 2437 2437 444 115	3234 237 2997 2437 2437 444 115
<b>II</b>	<b>Параметры расчета расходов</b>												
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%			1,00000			1,00000			1,00000		
1.3.	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)				0,00000			0,00000			0,00000		
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кза)				0,75000			0,75000			0,75000		
1.5.	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов				<b>1,03257</b>			<b>1,02960</b>			<b>1,02960</b>		
<b>III</b>	<b>Расходы связанные с производством и реализацией</b>												
<b>I</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</b>	тыс. руб.	38606	44232	42022	37408	49824	43266	43266	43266	44546	43235	46764
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	356	407	387	345	459	398	398	398	410	398	431
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	1591	1823	1732	1542	2053	1783	1783	1783	1836	1782	1927
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	1591	1823	1732	1542	2053	1783	1783	1783	1836	1782	1927
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	19222	22023	20923	18626	24807	21542	21542	21542	22180	21527	23284
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	10892	12480	11856	10555	14058	12207	12207	12207	12569	12199	13194
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	2112	2419	2298	2046	2725	2366	2366	2366	2436	2365	2558
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	3647	4178	3969	3534	4706	4087	4087	4087	4208	4084	4417
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	2571	2946	2798	2491	3318	2881	2881	2881	2967	2879	3114
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	17437	19978	18980	16896	22504	19542	19542	19542	20120	19528	21122
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	14326	16414	15593	13881	18489	16055	16055	16055	16530	16044	17353
1.7.4	электрогеофизическая лаборатория	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	125	143	136	121	162	140	140	140	145	140	152
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	2152	2466	2343	2086	2778	2412	2412	2412	2484	2410	2607
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	637	730	694	617	822	714	714	714	735	714	772
1.7.8	медиосмотр	тыс. руб.	30	35	33	29	39	34	34	34	35	34	37
1.7.10	проезд базиса	тыс. руб.	11	13	12	11	15	13	13	13	13	13	14
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	153	175	166	148	197	171	171	171	176	171	185
1.7.14	услуги Чукоттегивентаризации	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.17	пуско-наладочные работы, проверки, диагностика	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.18	технические анализы, экспертизы	тыс. руб.	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	3
<b>2</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	тыс. руб.	56132	64313	61414	54672	72817	63310	63310	63310	65267	63346	68517
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	39422	45167	43094	38363	51096	44258	44258	44258	45453	44115	47716
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	39422	45167	43094	38363	51096	44258	44258	44258	45453	44115	47716
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	15378	17619	16859	15008	19989	17534	17534	17534	18235	17698	19143
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	15378	17619	16859	15008	19989	17534	17534	17534	18235	17698	19143
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1332	1526	1460	1300	1732	1519	1519	1519	1580	1533	1658
<b>3</b>	<b>Неподконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	5865	6719	6384	5683	7569	6573	6573	6573	6767	6568	7104
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	10	12	11	10	14	12	12	12	12	12	13
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	10	12	11	10	14	12	12	12	12	12	13
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в	тыс.	10	12	11	10	14	12	12	12	12	12	13

участок Снежное

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом										
			од регулирования 2025		Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 2028		
			с 01.01.2025	с 01.07.2025	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	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.3.3	иные расходы	тыс.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>5854</b>	<b>6707</b>	<b>6372</b>	<b>5673</b>	<b>7555</b>	<b>6561</b>	<b>6561</b>	<b>6561</b>	<b>6755</b>	<b>6556</b>	<b>7091</b>
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	3507	4019	3818	3399	4527	3931	3931	3931	4047	3928	4249
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	626	717	681	606	807	701	701	701	722	701	758
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	980	1123	1067	950	1265	1099	1099	1099	1131	1098	1188
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	741	849	806	718	956	830	830	830	855	830	897
3.4	<b>Амортизация основных средств и нематериальных активов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<b>Итого расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>100602</b>	<b>115264</b>	<b>109820</b>	<b>97763</b>	<b>130210</b>	<b>113149</b>	<b>113149</b>	<b>113149</b>	<b>116581</b>	<b>113149</b>	<b>122386</b>
4	<b>Корректировка НВВ</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>19661</b>	<b>17502</b>	<b>23311</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	19661	17502	23311	0	0	0	0	0	0
5	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>100602</b>	<b>115264</b>	<b>129481</b>	<b>106823</b>	<b>153521</b>	<b>113149</b>	<b>142277</b>	<b>113149</b>	<b>116581</b>	<b>104861</b>	<b>122386</b>
6	<b>Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>			
7	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>100602</b>	<b>115264</b>	<b>129481</b>	<b>106823</b>	<b>153521</b>	<b>113149</b>	<b>142277</b>	<b>113149</b>	<b>116581</b>	<b>104861</b>	<b>122386</b>
8	<b>Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>31108</b>	<b>35642</b>	<b>40038</b>	<b>33032</b>	<b>47472</b>	<b>34988</b>	<b>43995</b>	<b>34988</b>	<b>36049</b>	<b>32425</b>	<b>37844</b>
9	<b>Расходы на реализуемую продукцию</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>93233</b>	<b>106821</b>	<b>119996</b>	<b>106823</b>	<b>142275</b>	<b>104860</b>	<b>142277</b>	<b>104860</b>	<b>108041</b>	<b>104861</b>	<b>113421</b>
10	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	3
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
11	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>		<b>93236</b>	<b>106825</b>	<b>119999</b>	<b>106825</b>	<b>142280</b>	<b>104864</b>	<b>142280</b>	<b>104864</b>	<b>108045</b>	<b>104864</b>	<b>113425</b>
IV	<b>Тариф</b>		<b>31 109,35</b>	<b>35 643,41</b>	<b>40 039,18</b>	<b>35 643,41</b>	<b>47 473,26</b>	<b>34 989,09</b>	<b>34 989,09</b>	<b>34 989,09</b>	<b>36 050,46</b>	<b>34 989,09</b>	<b>37 845,44</b>
	Индекс роста тарифа		<b>100,00</b>	<b>114,57</b>	<b>122,09</b>	<b>100,00</b>	<b>133,19</b>	<b>87,39</b>	<b>73,70</b>	<b>73,70</b>	<b>103,03</b>	<b>100,00</b>	<b>108,16</b>



Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммухоз", потребителям на 2025-2028 годы

участок Усть Белая

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Факт	Факт	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Предложение ТСО				Утверждено Комитетом на 2025 год	Утверждено Комитетом на 2026 год	Утверждено Комитетом на 2027 год	Утверждено Комитетом на 2028 год	Период				
									Корректировка тарифа	Период регулирования	Период регулирования	Период регулирования						2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	год			
3	<b>Неподконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	22769	21544	23706	20488	25281	31286	28889	30876	31439	32019	32616	30224	30838	31414	32008	30224			
3.2	<b>Иные работы и услуги, в т.ч.:</b>	тыс. руб.	571	515	2389	10	2259	1492	1377	1829	1849	1869	1891	1161	1162	1162	1163	1161			
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	29	5	0	0	5	0	0	6	6	6	6	6	6	6	6	6			
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	542	510	2389	10	2254	1492	1377	1823	1843	1864	1885	1156	1156	1157	1157	1156			
3.2.3.1	налог на имущество и сборы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в иные водоемы	тыс.	542	510	582	10	668	11	10	678	698	719	740	11	11	11	12	11			
3.2.3.3	иные расходы	тыс.	0	0	1807	0	1586	1481	1367	1145	1145	1145	1145	1145	1145	1145	1145	1145			
3.2.3.3.1	налог на имущество организации	тыс. руб.			1807	0	1586	1481	1367	1145	1145	1145	1145	1145	1145	1145	1145	1145			
3.3	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	тыс. руб.	8773	10239	10607	9948	12225	18631	17204	18352	18895	19455	20030	18845	19458	20034	20627	18845			
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	5553	6519	6751	6852	7727	12050	11127	12397	12764	13142	13531	12427	12831	13211	13602	12427			
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	548	515	609	568	725	1002	926	1081	1113	1146	1180	968	1000	1029	1060	968			
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	1782	2145	2107	1761	2464	3571	3297	3218	3313	3412	3512	3474	3587	3693	3802	3474			
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	890	1060	1140	767	1309	2007	1854	1656	1705	1755	1807	1976	2040	2100	2163	1976			
3.4	<b>Амортизация основных средств и нематериальных активов</b>	тыс. руб.	11157	10790	10711	10530	10796	11163	10308	10695	10695	10695	10695	10218	10218	10218	10218	10218			
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	11157	10790	10711	10530	10796	11163	10308	10695	10695	10695	10695	10218	10218	10218	10218	10218			
	<b>Итого расходы</b>	тыс. руб.	184911	199602	202988	234281	236877	288676	266559	344022	353854	363978	374401	312736	323586	333193	343102	312736			
4	<b>Корректировка НВВ</b>	тыс. руб.	0	0	0	67855	0	0	0	142487	0	0	0	25069	25069	0	0	25069			
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.				0		0	0	79613								0			
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			67855		0	0	61339				25069	25069	0	0	25069			
5	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки</b>	тыс. руб.	184911	199602	202988	302136	236877	288676	266559	486509	353854	363978	374401	337805	348655	333193	343102	337805			
6	<b>Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо</b>	тыс. руб.				67000		27074	25000					17000				17000			
7	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:</b>	тыс. руб.	184911	199602	202988	235136	236877	261601	241559	486509	353854	363978	374401	320805	348655	333193	343102	320805			
8	<b>Собстоимость 1 Гкал с учетом субсидии</b>	тыс. руб.	18599	17756	19989	23943	23216	27324	25231	48285	35119	36124	37159	30457	33101	31633	32574	30457			
9	<b>Расходы на реализуемую продукцию</b>	тыс. руб.	169303	182266	186585	216294	218184	239812	221438	447923	325789	335110	344706	294388	319945	305755	314849	294388			
10	<b>Прибыль</b>	тыс. руб.	63809	-3615	-65736	1571	-79613	1701	1571	13	13	13	13	8	8	8	8	8			
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	2195	1888		1539		1667	1539					0	0	0	0	0			
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	10	15	15	31	0	34	31					0	0	0	0	0			
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0			0	7	0	0	13	13	13	13	8	8	8	8	8			
11	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	235316	176747	120849	217873	138563	241513	223009	447936	325803	335123	344719	294396	319953	305764	314857	294396			
IV	<b>Тариф</b>		25 850,58	17 218,64	12 946,54	24 118,15	14 743,89	27 517,96	25 409,69	48 286,48	35 120,75	36 125,48	37 159,96	30 457,56	33 101,61	31 633,61	32 574,42	30 457,56			
	Индекс роста тарифа					127,10		114,10	105,36					119,87	108,68	95,57	102,97	119,87			



участок Усть Белая

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом										
			од регулирования 2025		Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 2028		
			с 01.01.2025	с 01.07.2025	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	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
<b>I</b>	<b>Производственная программа</b>												
1	Натуральные показатели												
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	12194	12194	12194	12194	12194	12194	12194	12194	12194	12194	12194
2	Расход т/эн на с/и то же в % к выработке	Гкал %	486 4	486 4	486 4	486 4	486 4	486 4	486 4	486 4	486 4	486 4	486 4
3	Покупная т/энергия	Гкал											
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	11708	11708	11708	11708	11708	11708	11708	11708	11708	11708	11708
5	Потери т/эн в сетях то же в % к отпуску в сеть	Гкал %	1175 10	1175 10	1175 10	1175 10	1175 10	1175 10	1175 10	1175 10	1175 10	1175 10	1175 10
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	10533	10533	10533	10533	10533	10533	10533	10533	10533	10533	10533
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	867	867	867	867	867	867	867	867	867	867	867
	продано потребителям	Гкал	9666	9666	9666	9666	9666	9666	9666	9666	9666	9666	9666
	в том числе населению:	Гкал	7702	7702	7702	7702	7702	7702	7702	7702	7702	7702	7702
	городскому	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сельскому	Гкал	7702	7702	7702	7702	7702	7702	7702	7702	7702	7702	7702
	в т.ч. бюджетным	Гкал	1413	1413	1413	1413	1413	1413	1413	1413	1413	1413	1413
	в т.ч. прочим	Гкал	551	551	551	551	551	551	551	551	551	551	551
<b>II</b>	<b>Параметры расчета расходов</b>												
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%			1,00000			1,00000			1,00000		
1.3.	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)				0,00000			0,00000			0,00000		
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кза)				0,75000			0,75000			0,75000		
1.5.	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов				1,03257			1,02960			1,02960		
<b>III</b>	<b>Расходы связанные с производством и реализацией</b>												
<b>I</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</b>	тыс. руб.	83913	106524	95902	95902	95902	98741	98741	98741	101664	98727	106134
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	2081	2641	2378	2378	2378	2448	2448	2448	2521	2448	2632
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	2186	2775	2498	2498	2498	2572	2572	2572	2648	2571	2764
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	2186	2775	2498	2498	2498	2572	2572	2572	2648	2571	2764
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	55583	70560	63524	63524	63524	65404	65404	65404	67340	65396	70301
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	34868	44263	39849	39849	39849	41029	41029	41029	42243	41023	44101
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	2955	3751	3377	3377	3377	3477	3477	3477	3580	3477	3738
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	6086	7727	6956	6956	6956	7162	7162	7162	7374	7161	7698
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	7	9	8	8	8	8	8	8	9	8	9
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	3
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.	5	7	6	6	6	6	6	6	6	6	7
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	24057	30539	27494	27494	27494	28308	28308	28308	29146	28304	30427
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	9148	11613	10455	10455	10455	10765	10765	10765	11083	10763	11571
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	265	337	303	303	303	312	312	312	321	312	335
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	11855	15049	13549	13549	13549	13950	13950	13950	14363	13948	14994
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	1825	2317	2086	2086	2086	2148	2148	2148	2211	2148	2309
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	47	60	54	54	54	56	56	56	57	56	60
1.7.9	проезд к месту работы и обратно	тыс. руб.	27	34	31	31	31	31	31	31	32	31	34
1.7.10	проезд в багаже	тыс. руб.	10	13	12	12	12	12	12	12	12	12	13
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	876	1112	1001	1001	1001	1031	1031	1031	1061	1030	1108
1.7.14	услуги Чукоттегивентаризации	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.17	пуско-наладочные работы, поверки, диагностика	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.18	технические анализы, экспертизы	тыс. руб.	3	4	3	3	3	4	4	4	4	4	4
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	171333	217500	196846	196846	196846	203038	203038	203038	209431	203382	218640
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	112767	143154	129432	129432	129432	132926	132926	132926	136515	132573	142518
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	112767	143154	129432	129432	129432	132926	132926	132926	136515	132573	142518
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	58265	73966	67069	67069	67069	69752	69752	69752	72542	70447	75732
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	58265	73966	67069	67069	67069	69752	69752	69752	72542	70447	75732
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	300	381	346	346	346	359	359	359	374	363	390

участок Усть Белая

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом										
			од регулирования 2025		Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 2028		
			с 01.01.2025	с 01.07.2025	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	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
3	<b>Неподконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	27307	34665	30838	30838	30838	31414	31414	31414	32008	31083	33415
3.2	<b>Иные работы и услуги, в т.ч.:</b>	тыс. руб.	1049	1332	1162	1162	1162	1162	1162	1162	1163	1129	1214
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	6
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	1044	1325	1156	1156	1156	1157	1157	1157	1157	1124	1208
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в	тыс.	10	12	11	11	11	11	11	11	12	12	12
3.2.3.3	иные расходы	тыс.	1035	1313	1145	1145	1145	1145	1145	1145	1145	1112	1195
3.2.3.3.1	налог на имущество организации	тыс. руб.	1035	1313	1145	1145	1145	1145	1145	1145	1145	1112	1195
3.3	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	тыс. руб.	17026	21614	19458	19458	19458	20034	20034	20034	20627	20032	21534
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	11227	14253	12831	12831	12831	13211	13211	13211	13602	13209	14200
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	875	1111	1000	1000	1000	1029	1029	1029	1060	1029	1106
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	3139	3984	3587	3587	3587	3693	3693	3693	3802	3693	3970
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	1785	2266	2040	2040	2040	2100	2100	2100	2163	2100	2258
3.4	<b>Амортизация основных средств и нематериальных активов</b>	тыс. руб.	9232	11719	10218	10218	10218	10218	10218	10218	10218	9923	10667
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	9232	11719	10218	10218	10218	10218	10218	10218	10218	9923	10667
	<b>Итого расходы</b>	тыс. руб.	282553	358689	323586	323586	323586	333193	333193	333193	343102	333193	358189
4	<b>Корректировка НВВ</b>	тыс. руб.	22649	28753	25069	25069	25069	0	0	0	0	0	0
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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.	22649	28753	25069	25069	25069	0	0	0	0	0	0
5	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки</b>	тыс. руб.	305202	387442	348655	337646	348655	333193	319945	333193	343102	305756	358189
6	<b>Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо</b>	тыс. руб.	15359	19498	0	0	0	0	0	0			
7	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:</b>	тыс. руб.	289843	367944	348655	337646	348655	333193	319945	333193	343102	305756	358189
8	<b>Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии</b>	тыс. руб.	27517	34932	33101	32056	33101	31633	30375	31633	32574	29028	34006
9	<b>Расходы на реализуемую продукцию</b>	тыс. руб.	265975	337645	319945	337646	319945	305755	319945	305755	314849	305756	328693
10	<b>Прибыль</b>	тыс. руб.	7	9	8	8	8	8	8	8	8	8	9
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	7	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8
11	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>		265983	337654	319953	337654	319953	305764	319953	305764	314857	305764	328702
IV	<b>Тариф</b>		27 517,96	34 932,95	33 101,61	33 101,61	33 101,61	31 633,61	31 633,61	31 633,61	32 574,42	31 633,61	34 006,75
	Индекс роста тарифа		100,00	126,95	108,68	94,76	94,76	95,57	95,57	95,57	102,97	100,00	107,50







СВОД (Провиденский)

Утверждено Комитетом

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом										
			2025	Период регулирования 2026				Период регулирования 2027				Период регулирования 2028	
			с 01.07.2025	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	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
1.7.50	прочие производственные расходы	тыс. руб.	13	11	11	11	12	11	12	12	12	12	
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	812608	754844	742723	775723	778363	761556	806572	802642	796227	813823	
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	556656	516788	508087	531772	530785	519523	549653	545161	540611	553089	
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	540705	502375	493674	517358	515939	505117	534076	529869	525319	537798	
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	15952	14414	14414	14414	14846	14406	15577	15291	15291	15291	
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	214154	199301	196120	204776	207273	202756	214887	215564	213872	218511	
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	214154	199301	196120	204776	207273	202756	214887	215564	213872	218511	
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	13767	13281	13041	13700	13812	13568	14235	14365	14191	14671	
2.5	Расходы на теплоэнергию	тыс. руб.	28030	25474	25474	25474	26493	25709	27798	27583	27553	27553	
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	67082	61472	60050	63900	63132	61841	65315	64842	64247	65869	
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	323	319	309	338	322	320	323	324	316	339	
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	318	314	304	332	316	315	318	319	311	333	
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	тыс.	61	57	56	59	59	58	61	59	59	60	
3.2.3.2	выплаты на обязательное страхование	тыс.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.2.3.3	иные расходы	тыс.	257	257	248	273	257	257	257	257	250	271	
3.2.3.3.1	налог на имущество организации	тыс. руб.	257	257	248	273	257	257	257	257	250	271	
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	61309	56017	54720	58226	57675	56449	59748	59382	58883	60240	
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	36477	33413	32596	34806	34402	33694	35602	35421	35098	35975	
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	10424	9392	9295	9554	9670	9412	10099	9956	9926	10006	
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	10823	9900	9628	10362	10193	9991	10535	10494	10391	10672	
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	3585	3312	3200	3503	3410	3352	3512	3511	3467	3588	
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	5449	5136	5022	5336	5136	5072	5243	5136	5048	5290	
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	5449	5136	5022	5336	5136	5072	5243	5136	5048	5290	
3.4.2	нематериальных активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	<b>Итого расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1215242</b>	<b>1122793</b>	<b>1101772</b>	<b>1158823</b>	<b>1157043</b>	<b>1132329</b>	<b>1198607</b>	<b>1192372</b>	<b>1182541</b>	<b>1209417</b>	
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	13376	28789	25879	33714	0	0	0	0	0	0	
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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.	13376	28789	25879	33714	0	0	0	0	0	0	
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	1228618	1151582	1127651	1192537	1157043	1132329	1198607	1192372	1182541	1209417	
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.	16192	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	1212426	1151582	1127651	1192537	1157043	1132329	1198607	1192372	1182541	1209417	
8	Собстоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	23435	22259	21797	23051	22365	21887	23168	23048	22858	23377	
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	1018373	967267	947166	1001667	971854	951095	1006765	1001528	993271	1015845	
10	Прибыль	тыс. руб.	55	49	47	51	49	48	50	49	48	49	
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	12	11	10	12	11	11	11	11	10	11	
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	31	28	28	28	28	27	29	28	28	28	
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	12	10	10	10	10	10	10	10	10	10	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		1018428	967315	947214	1001718	971903	951143	1006816	1001577	993319	1015894	
IV	Тариф		23 436,63	22 260,40	21 797,81	23 052,09	22 365,96	21 888,22	23 169,40	23 048,84	22 858,81	23 378,32	
	Индекс роста тарифа		120,81	106,48	93,01	98,36	100,47	94,95	100,51	103,05	98,66	100,90	

участок Проведения

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз", потребителям на 2025-2028 годы

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Факт	Факт	Факт	Утверждено Комитетом	Факт	Утверждено Комитетом		Предложение ТСО				Утверждено Комитетом на 2025 год	Утверждено Комитетом на 2026 год	Утверждено Комитетом на 2027 год	Утверждено Комитетом на 2028 год						
										2020	2021	2022	2023					01.07.2024	2024	Период регулирования 2025	Период регулирования 2026	Период регулирования 2027	Период регулирования 2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18						
<b>I Производственная программа</b>																							
I <b>Натуральные показатели</b>																							
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	36257	40491	37834	39543	38205	40030	40030	40612	40612	40612	40612	38797	38797	38797	38797						
2	Расход т/эл на с/н	Гкал	854	954	891	2671	900	2665	2665	2665	2665	2665	2665	915	915	915	915						
	то же в % к выработке	%	2	2	2	7	2	7	7	7	7	7	7	2	2	2	2						
3	Покупная т/энергия	Гкал																					
4	Отпуск т/эл в сеть	Гкал	35403	39537	36943	36873	37305	37365	37365	37947	37947	37947	37947	37882	37882	37882	37882						
5	Потери т/эл в сетях	Гкал	3081	2672	3635	2737	2042	2737	2737	2737	2737	2737	2737	2737	2737	2737	2737						
	то же в % к отпуску в сеть	%	9	7	10	7	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7						
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	32322	36865	33308	34136	35263	34628	34628	35210	35210	35210	35210	35145	35145	35145	35145						
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	5038	6005	6663	5751	7378	5750	5750	5757	5757	5757	5757	6682	6682	6682	6682						
	продано потребителям	Гкал	27284	30860	26645	28384	27885	28877	28877	29453	29453	29453	29453	28463	28463	28463	28463						
	в том числе населению:	Гкал	15809	18145	14493	15780	15660	15780	15780	17017	17017	17017	17017	16100	16100	16100	16100						
	городскому	Гкал	15809	18145	14493	15780	15660	15780	15780	17017	17017	17017	17017	16100	16100	16100	16100						
	сельскому	Гкал				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
	в т.ч. бюджетным	Гкал	7879	8802	8624	8754	8662	9374	9374	8890	8890	8890	8890	8696	8696	8696	8696						
	в т.ч. прочим	Гкал	3595	3913	3527	3851	3562	3723	3723	3546	3546	3546	3546	3667	3667	3667	3667						
<b>II Параметры расчета расходов</b>																							
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%						1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000						
1.3.	Индекс изменения количества активов производства (ИКА)							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000						
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)							0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500						
1.5.	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов							0,9900	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296	1,0474	1,0326	1,0296	1,0296						
<b>III Расходы связанные с производством и реализацией</b>																							
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	127313	138563	177278	153499	146266	168723	141600	188701	194286	200037	205958	148314	153145	157678	162345						
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	202	11811	40150	44664	16737	0	0	2804	2887	2973	3061	0	0	0	0						
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	0	11811	39948	44664	16737	0	0	2804	2887	2973	3061	0	0	0	0						
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	202	0	202	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	53213	59264	66487	65095	75436	102637	86137	114990	118394	121898	125507	90222	93161	95918	98757						
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	26548	28884	32044	31179	38049	51722	43407	59423	61181	62992	64857	45466	46946	48336	49767						
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	15951	18112	21265	17245	22422	32199	27023	30031	30920	31835	32777	28304	29226	30091	30982						
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	10063	11509	12382	12602	14094	17316	14533	23221	23909	24616	25345	15222	15717	16183	16662						
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	651	760	797	4069	869	1400	1175	2316	2384	2455	2527	1231	1271	1308	1347						
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	10051	11331	6726	0	0	258	217	0	0	0	0	227	234	241	248						
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	25	24	6176	150	8172	0	0	9003	9269	9544	9826	0	0	0	0						
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0	0	0	0	256	0	0	256	264	272	280	0	0	0	0						
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	25	24	6176	150	7916	0	0	8746	9005	9272	9546	0	0	0	0						
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	37	30	61	30	34	51	43	40	41	43	44	45	46	48	49						

участок Проведения

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз", потребителям на 2025-2028 годы

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Факт	Факт	Факт	Утверждено Комитетом	Факт	Утверждено Комитетом		Предложение ТСО				Утверждено Комитетом на 2025 год	Утверждено Комитетом на 2026 год	Утверждено Комитетом на 2027 год	Утверждено Комитетом на 2028 год	
										Период регулирования	Период регулирования	Период регулирования	Период регулирования					
																		2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	21	30	41	12	28	36	30	31	32	33	34	32	33	34	35	
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	17	0	21	18	6	15	12	9	10	10	10	13	13	14	14	
1.6.3	Лицевой платеж	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.7	<b>Прочие расходы, в т. ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>49843</b>	<b>50515</b>	<b>46387</b>	<b>41548</b>	<b>38514</b>	<b>55549</b>	<b>46619</b>	<b>53501</b>	<b>55085</b>	<b>56715</b>	<b>58394</b>	<b>48830</b>	<b>50420</b>	<b>51913</b>	<b>53449</b>	
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	16832	17141	17013	13917	18958	24971	20957	26580	13917	27367	28177	29011	21950	22665	23336	24027
1.7.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс. руб.	15100	12115	10462	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.7.3	цех КПиЛ	тыс. руб.	84	163	0	491	50	0	0	132	136	140	145	0	0	0	0	
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	339	0	134	0	0	486	408	0	0	0	0	427	441	454	467	
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	384	386	434	539	779	478	401	787	811	835	859	420	434	447	460	
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	11306	15182	13145	17098	13918	23857	20022	17626	18148	18685	19238	20971	21654	22295	22955	
1.7.7	прочие общезаводские	тыс. руб.	3083	2943	2538	2492	2639	2708	2272	3561	3667	3775	3887	2380	2458	2530	2605	
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	150	130	290	200	442	226	190	442	455	469	482	199	205	212	218	
1.7.9	проезд к месту работы и обратно	тыс. руб.	214	0	0	0	65	85	71	23	23	24	25	75	77	79	82	
1.7.10	проезд бакажа	тыс. руб.	69	46	92	26	440	82	69	200	206	212	219	72	75	77	79	
1.7.11	метеослужба	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.7.12	проезд в отпуски	тыс. руб.	2140	2302	2149	5783	1064	2617	2197	4020	4139	4262	4388	2301	2376	2446	2519	
1.7.16	погрузочно-разгрузочные, складские работы	тыс. руб.	0	0	0	827	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.7.17	пуско-наладочные работы, поверки, диагностика	тыс. руб.	56	108	0	0	98	0	0	34	35	36	37	0	0	0	0	
1.7.18	технические анализы, экспертизы	тыс. руб.	87	0	102	0	0	26	22	73	75	77	80	23	24	25	25	
1.7.21	взносы в СРО	тыс. руб.	0	0	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.7.50	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	0	0	28	174	47	12	10	16	17	17	18	11	11	12	12	
2	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>180708</b>	<b>213979</b>	<b>225875</b>	<b>298757</b>	<b>346595</b>	<b>397927</b>	<b>333957</b>	<b>468790</b>	<b>482667</b>	<b>496953</b>	<b>511663</b>	<b>437192</b>	<b>453719</b>	<b>467783</b>	<b>482298</b>	
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	105791	119115	129823	167994	250276	249297	209221	322269	331809	341630	351742	306285	317576	326193	335045	
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	105791	110069	120962	151911	236029	233855	196261	308345	317472	326869	336544	292345	303162	311347	319754	
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	0	9046	8861	16083	14246	15442	12959	13925	14337	14761	15198	13940	14414	14846	15291	
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	63540	76256	77087	112061	79463	119918	100640	112840	116180	119619	123160	104594	108778	113129	117654	
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	63540	76256	77087	112061	79463	119918	100640	112840	116180	119619	123160	104594	108778	113129	117654	
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1344	1448	1088	1290	1620	2108	1769	2401	2472	2545	2621	1818	1891	1967	2046	
2.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	10033	17160	17876	17412	15236	26604	23328	31280	32206	33159	34140	24494	25474	26493	27553	
3	<b>Неподконтрольные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>21807</b>	<b>20857</b>	<b>22798</b>	<b>20385</b>	<b>26880</b>	<b>31719</b>	<b>26620</b>	<b>32900</b>	<b>33792</b>	<b>34720</b>	<b>35675</b>	<b>28190</b>	<b>29053</b>	<b>29862</b>	<b>30695</b>	
3.2	<b>Иные работы и услуги, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>29</b>	<b>1095</b>	<b>1187</b>	<b>30</b>	<b>1396</b>	<b>36</b>	<b>30</b>	<b>1527</b>	<b>1564</b>	<b>1610</b>	<b>1658</b>	<b>24</b>	<b>25</b>	<b>26</b>	<b>27</b>	
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и	тыс. руб.	29	1095	1187	30	1396	36	30	1527	1564	1610	1658	24	25	26	27	
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы	тыс. руб.	21	1087	1179	22	1387	27	22	1519	1564	1610	1658	24	25	26	27	
3.2.3.2	расходы на обязательное	тыс. руб.	8	8	8	8	9	9	8	9	9	9	9	0	0	0	0	
3.3	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>15735</b>	<b>17328</b>	<b>19132</b>	<b>18138</b>	<b>22413</b>	<b>29626</b>	<b>24863</b>	<b>28922</b>	<b>29778</b>	<b>30660</b>	<b>31567</b>	<b>26441</b>	<b>27302</b>	<b>28110</b>	<b>28942</b>	
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	8227	9016	9872	9513	11951	15620	13109	16843	17341	17855	18383	14159	14621	15053	15499	
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	4551	5025	5790	4797	6267	8962	7521	7172	7385	7603	7828	7823	8078	8317	8563	
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	2761	3065	3233	2595	3934	4628	3884	4532	4666	4804	4947	4093	4226	4351	4480	
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	196	222	238	1232	261	416	349	375	386	397	409	365	377	389	400	



**Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз", потребителям на 2025-2028 годы**

участок Проведения

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Факт	Факт	Факт	Утверждено Комитетом	Факт	Утверждено Комитетом	Предложение ТСО				Утверждено Комитетом на 2025 год	Утверждено Комитетом на 2026 год	Утверждено Комитетом на 2027 год	Утверждено Комитетом на 2028 год	
									Период регулирования	Период регулирования	Период регулирования	Период регулирования					
									2025	2026	2027	2028					
			2020	2021	2022	2023	01.07.2024	2024	2025	2026	2027	2028					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2310	2434	2480	2217	3071	2057	1726	2451	2451	2451	2451	1726	1726	1726	1726
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	2310	2434	2480	2217	3071	2057	1726	2451	2451	2451	2451	1726	1726	1726	1726
3.4.2	нематериальных активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого расходы	тыс. руб.	329829	373398	425950	472640	519741	598368	502176	690391	710745	731710	753297	613697	635917	655323	675338
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0	0	-1517	0	0	0	92341	0	0	0	11689	0	0	0
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.				0		0	0	90797							
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			-1517		0	0					11689	0	0	0
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	329829	373398	425950	471124	519741	598368	502176	782732	710745	731710	753297	625386	635917	655323	675338
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.				28381		35746	30000								
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	329829	373398	425950	442743	519741	562622	472176	782732	710745	731710	753297	625386	635917	655323	675338
8	Собственность 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	10205	10129	12788	12970	14739	16248	13636	22230	20186	20781	21394	17794	18094	18646	19216
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	278418	312577	340740	368150	410991	469190	393764	654749	594533	612070	630127	506482	515011	530727	546938
10	Прибыль	тыс. руб.	228374	27268	-59738	65	-90797	78	65	23	23	23	23	19	19	19	19
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	7	6		0		0	0					0	0	0	0
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	22	33	35	65	1	78	65					1	1	1	1
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0			0	17	0	0	23	23	23	23	18	18	18	18
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0			16	0	5	4	0	0	0	0	6	6	6	6
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		506821	339806	281003	368232	320177	469273	393834	654772	594556	612093	630150	506507	515036	530752	546962
IV	Тариф		18 576,04	11 011,15	10 546,32	12 973,00	11 482,15	16 250,64	13 638,24	22 230,96	20 186,48	20 781,92	21 394,98	17 795,18	18 094,83	18 646,99	19 216,50
	Индекс роста тарифа							133,64	112,15					130,48	101,68	103,05	103,05

участок Проведения

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом											
			Период регулирования 2025			Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 2028		
			год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	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	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
<b>I</b>	<b>Производственная программа</b>													
1	Натуральные показатели													
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	38797	38797	38797	38797	38797	38797	38797	38797	38797	38797	38797	38797
2	Расход т/эл на с/и	Гкал	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915
	то же в % к выработке	%	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	Покупная т/энергия	Гкал												
4	Отпуск т/эл в сеть	Гкал	37882	37882	37882	37882	37882	37882	37882	37882	37882	37882	37882	37882
5	Потери т/эл в сетях	Гкал	2737	2737	2737	2737	2737	2737	2737	2737	2737	2737	2737	2737
	то же в % к отпуску в сеть	%	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	35145	35145	35145	35145	35145	35145	35145	35145	35145	35145	35145	35145
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	6682	6682	6682	6682	6682	6682	6682	6682	6682	6682	6682	6682
	продано потребителям	Гкал	28463	28463	28463	28463	28463	28463	28463	28463	28463	28463	28463	28463
	в том числе населению:	Гкал	16100	16100	16100	15780	16100	16100	17017	16100	16100	16100	16100	16100
	городскому	Гкал	16100	16100	16100	16100	16100	16100	16100	16100	16100	16100	16100	16100
	сельскому	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. бюджетным	Гкал	8696	8696	8696	8696	8696	8696	8696	8696	8696	8696	8696	8696
	в т.ч. прочим	Гкал	3667	3667	3667	3667	3667	3667	3667	3667	3667	3667	3667	3667
<b>II</b>	<b>Параметры расчета расходов</b>													
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%	1,0000			1,0000			1,0000			1,0000		
1.3.	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)		0,0000			0,0000			0,0000			0,0000		
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,7500			0,7500			0,7500			0,7500		
1.5.	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов		1,0474			1,0326			1,0296			1,0296		
<b>III</b>	<b>Расходы связанные с производством и реализацией</b>													
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	148314	135441	169723	153145	153145	153145	157678	153009	165443	162345	162345	162345
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	90222	82391	103245	93161	93161	93161	95918	93078	100642	98757	98757	98757
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	45466	41519	52028	46946	46946	46946	48336	46905	50716	49767	49767	49767
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	28304	25847	32390	29226	29226	29226	30091	29200	31573	30982	30982	30982
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	15222	13901	17419	15717	15717	15717	16183	15704	16980	16662	16662	16662
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	1231	1124	1408	1271	1271	1271	1308	1270	1373	1347	1347	1347
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	227	207	260	234	234	234	241	234	253	248	248	248
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	45	41	51	46	46	46	48	46	50	49	49	49

участок Провидения

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом											
			Период регулирования 2025			Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 2028		
			год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	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
19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30			
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	32	29	36	33	33	33	34	33	35	35	35	35
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	13	12	15	13	13	13	14	13	14	14	14	14
1.6.3	Лицевой платеж	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>1.7</b>	<b>Прочие расходы, в т. ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>48830</b>	<b>44591</b>	<b>55878</b>	<b>50420</b>	<b>50420</b>	<b>50420</b>	<b>51913</b>	<b>50375</b>	<b>54469</b>	<b>53449</b>	<b>53449</b>	<b>53449</b>
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	21950	20045	25119	22665	22665	22665	23336	22645	24485	24027	24027	24027
1.7.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.3	цех КПиЛ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	427	390	489	441	441	441	454	441	476	467	467	467
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	420	384	481	434	434	434	447	433	469	460	460	460
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	20971	19151	23998	21654	21654	21654	22295	21635	23393	22955	22955	22955
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	2380	2174	2724	2458	2458	2458	2530	2455	2655	2605	2605	2605
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	199	182	228	205	205	205	212	205	222	218	218	218
1.7.9	проезд к месту работы и обратно	тыс. руб.	75	68	85	77	77	77	79	77	83	82	82	82
1.7.10	проезд багажа	тыс. руб.	72	66	83	75	75	75	77	75	81	79	79	79
1.7.11	метеослужба	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	2301	2101	2633	2376	2376	2376	2446	2374	2567	2519	2519	2519
1.7.16	позвучно-разружочные, складские работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.17	пуско-наладочные работы, поверки, диагностика	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.18	технические анализы, экспертизы	тыс. руб.	23	21	27	24	24	24	24	24	26	25	25	25
1.7.21	взносы в СРО	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.50	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	11	10	13	11	11	11	12	11	12	12	12	12
<b>2</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>437192</b>	<b>399246</b>	<b>500299</b>	<b>453719</b>	<b>453719</b>	<b>453719</b>	<b>467783</b>	<b>453931</b>	<b>490818</b>	<b>482298</b>	<b>482298</b>	<b>482298</b>
<b>2.1</b>	<b>Расходы на топливо</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>306285</b>	<b>279701</b>	<b>350496</b>	<b>317576</b>	<b>317576</b>	<b>317576</b>	<b>326193</b>	<b>316535</b>	<b>342257</b>	<b>335045</b>	<b>335045</b>	<b>335045</b>
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	292345	266971	334544	303162	303162	303162	311347	302128	326680	319754	319754	319754
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	13940	12730	15952	14414	14414	14414	14846	14406	15577	15291	15291	15291
<b>2.2</b>	<b>Расходы на электрическую энергию</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>104594</b>	<b>95516</b>	<b>119692</b>	<b>108778</b>	<b>108778</b>	<b>108778</b>	<b>113129</b>	<b>109779</b>	<b>118700</b>	<b>117654</b>	<b>117654</b>	<b>117654</b>
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	104594	95516	119692	108778	108778	108778	113129	109779	118700	117654	117654	117654
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1818	1661	2081	1891	1891	1891	1967	1909	2064	2046	2046	2046
2.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	24494	22368	28030	25474	25474	25474	26493	25709	27798	27553	27553	27553
<b>3</b>	<b>Неподконтрольные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>28190</b>	<b>25744</b>	<b>32260</b>	<b>29053</b>	<b>29053</b>	<b>29053</b>	<b>29862</b>	<b>28978</b>	<b>31332</b>	<b>30695</b>	<b>30695</b>	<b>30695</b>
<b>3.2</b>	<b>Иные работы и услуги, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>24</b>	<b>22</b>	<b>27</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>26</b>	<b>25</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и	тыс. руб.	24	22	27	25	25	25	26	25	27	27	27	27
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы	тыс. руб.	24	22	27	25	25	25	26	25	27	27	27	27
3.2.3.2	расходы на обязательное	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>3.3</b>	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>26441</b>	<b>24146</b>	<b>30257</b>	<b>27302</b>	<b>27302</b>	<b>27302</b>	<b>28110</b>	<b>27277</b>	<b>29494</b>	<b>28942</b>	<b>28942</b>	<b>28942</b>
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	14159	12931	16203	14621	14621	14621	15053	14608	15795	15499	15499	15499
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	7823	7144	8952	8078	8078	8078	8317	8071	8727	8563	8563	8563
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	4093	3737	4683	4226	4226	4226	4351	4222	4565	4480	4480	4480
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	365	334	418	377	377	377	389	377	408	400	400	400

участок Проведения

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом											
			Период регулирования 2025			Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 2028		
			год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	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	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1726	1577	1976	1726	1726	1726	1726	1675	1811	1726	1726	1726
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	1726	1577	1976	1726	1726	1726	1726	1675	1811	1726	1726	1726
3.4.2	нематериальных активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого расходы	тыс. руб.	613697	560431	702282	635917	635917	635917	655323	635918	687594	675338	675338	675338
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	11689	10674	13376	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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.	11689	10674	13376	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	625386	571105	715657	635917	579600	635917	655323	515018	687594	675338	556870	675338
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	625386	571105	715657	635917	579600	635917	655323	515018	687594	675338	556870	675338
8	Собстоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	17794	16250	20363	18094	16492	18094	18646	14654	19564	19216	15845	19216
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	506482	462522	579591	515011	579600	515011	530727	515018	556863	546938	556870	546938
10	Прибыль	тыс. руб.	19	17	21	19	19	19	19	18	20	19	19	19
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	18	16	20	18	18	18	18	17	19	18	18	18
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	6	5	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		506507	462544	579619	515036	579619	515036	530752	515036	556889	546962	556889	546962
IV	Тариф		17 795,18	16 250,64	20 363,84	18 094,83	18 094,83	18 094,83	18 646,99	18 094,83	19 565,25	19 216,50	19 216,50	19 216,50
	Индекс роста тарифа		130,48	100,00	125,31	101,68	88,86	88,86	103,05	100,00	108,13	103,05	98,22	98,22

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммуноз", потребителям на 2025-2028 годы

участок Эмелем

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Факт	Факт	Факт	Утверждено Комитетом	Факт	Утверждено Комитетом		Предложение ТСО				Утверждено Комитетом на 2025 год	Утверждено Комитетом на 2026 год	Утверждено Комитетом на 2027 год	Утверждено Комитетом на 2028 год	Период
								2020	2021	2022	2023	2024	2025					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	<b>1 Производственная программа</b>																	
1	Натуральные показатели																	
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	2239	2560	2328	2375	2208	2317	2317	2351	2351	2351	2351	2340	2340	2340	2340	2340
2	Расход т/эн на с/и	Гкал	68	78	71	127	67	127	127	127	127	127	127	72	72	72	72	72
	то же в % к выработке	%	3	3	3	5	3	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3
3	Покупная т/энергия	Гкал																
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	2171	2483	2257	2249	2141	2190	2190	2224	2224	2224	2224	2268	2268	2268	2268	2268
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	311	355	323	302	306	302	302	302	302	302	302	302	302	302	302	302
	то же в % к отпуску в сеть	%	14	14	14	13	14	14	14	14	14	14	14	13	13	13	13	13
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	1861	2127	1934	1947	1835	1888	1888	1922	1922	1922	1922	1966	1966	1966	1966	1966
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	21	24	22	22	21	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
	продаю потребителям	Гкал	1840	2104	1912	1925	1814	1866	1866	1900	1900	1900	1900	1943	1943	1943	1943	1943
	в том числе населению:	Гкал	1070	1223	1079	1067	1048	1067	1067	1097	1097	1097	1097	1117	1117	1117	1117	1117
	городскому	Гкал												0	0	0	0	0
	сельскому	Гкал	1070	1223	1079	1067	1048	1067	1067	1097	1097	1097	1097	1117	1117	1117	1117	1117
	в т.ч. бюджетным	Гкал	715	817	775	798	709	739	739	743	743	743	743	767	767	767	767	767
	в т.ч. прочим	Гкал	56	63	58	60	57	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
	<b>II Параметры расчета расходов</b>																	
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%				1,0000	1,0000		1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
1.3.	Индекс изменения количества активов производства (ИКА)					0,0000	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кза)					0,7500	0,7500		0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500
1.5.	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов					1,0490	1,0280		0,9900	1,08405	1,02960	1,02960	1,02960	<b>1,04742</b>	<b>1,03257</b>	<b>1,02960</b>	<b>1,02960</b>	<b>1,04742</b>
	<b>III Расходы связанные с производством и реализацией</b>																	
1	<b>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</b>	тыс. руб.	19382	21763	22949	24612	26946	32044	30079	37227	38239	39464	40632	31504	32530	33493	34484	31504
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	559	1083	1025	376	828	947	889	1009	1039	1070	1102	931	961	990	1019	931
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	1496	1404	0	0	0	0	1471	1518	1563	1610	1471
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	0	0	0	1496	1404	0	0	0	0	1471	1518	1563	1610	1471
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	14251	14930	17203	14916	19809	23512	22070	27271	28078	28909	29765	23116	23869	24576	25303	23116
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	8977	9034	10454	9089	12259	14618	13721	16410	16895	17395	17910	14372	14840	15279	15732	14372
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	448	616	768	586	662	1186	1113	1225	1261	1298	1336	1166	1204	1239	1276	1166
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	3403	3600	4039	3674	4541	4894	4594	6413	6602	6798	6999	4812	4968	5115	5267	4812
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	1422	1681	1942	1567	2347	2814	2642	3224	3319	3418	3519	2767	2857	2942	3029	2767
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	0	0	397	44	602	0	0	664	684	704	725	0	0	0	0	0
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0	0	397	44	602	0	0	664	684	704	725	0	0	0	0	0
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	9	0	1	0	0	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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.	2	0	1	0	0	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	4563	5750	4322	9276	5707	6089	5716	8283	8528	8781	9041	5985	6180	6363	6551	5985
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	852	938	521	4431	983	1010	948	2109	2172	2236	2302	1025	1056	1087	1087	993
1.7.3	цех КПиА	тыс. руб.	84	25	0	51	25	0	0	66	68	70	72	0	0	0	0	0
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	0	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	164	147	188	214	219	177	166	278	286	294	303	174	180	185	191	174
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	1998	2650	2419	1980	2412	3689	3462	3423	3524	3629	3736	3627	3745	3856	3970	3627
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	1043	920	828	726	850	765	718	983	1013	1043	1073	752	777	800	824	752
1.7.8	медицинск	тыс. руб.	0	0	20	15	0	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
1.7.10	право багажа	тыс. руб.	0	0	12	4	6	4	4	6	6	6	6	4	4	4	4	4
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	388	1306	335	1809	1202	436	409	1401	1442	1485	1529	428	442	455	469	428
1.7.17	туско-наладочные работы, поверки, диагностика	тыс. руб.	35	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.18	технические анализы, экспертизы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	2	1	7	7	7	7	0	0	0	0	0
1.7.50	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	0	0	0	46	10	0	0	3	4	4	4	0	0	0	0	0
2	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	тыс. руб.	25599	26603	28872	34970	34441	36613	34368	47792	49207	50663	52163	44022	45713	47228	48796	44022
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	12109	11840	12685	15198	16425	16232	15236	23155	23840	24546	25272	23226	24086	24736	25404	23226
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	12109	11840	12685	15198	16425	16232	15236	23155	23840	24546	25272	23226	24086	24736	25404	23226
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	12273	13476	14566	18629	16351	18665	17520	21736	22379	23042	23724	18994	19754	20544	21366	18994

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммухоз", потребителям на 2025-2028 годы

**участок Эмелен**

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Факт	Факт	Факт	Утверждено Комитетом	Факт	Утверждено Комитетом		Предложение ТСО				Утверждено Комитетом на 2025 год	Утверждено Комитетом на 2026 год	Утверждено Комитетом на 2027 год	Утверждено Комитетом на 2028 год	Период												
										2023									2024				2025				2026			
										2023	2023	2023	2023						2024	2024	2024	2024	2025	2025	2025	2025	2026	2026	2026	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19												
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	12273	13476	14566	18629	16351	18665	17520	21736	22579	23042	23724	18994	19754	20544	21366	18994												
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0												
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1217	1287	1621	1143	1665	1716	1611	2901	2987	3076	3167	1801	1873	1948	2026	1801												
2.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0												
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5612	5176	5684	4557	6615	6948	6522	7760	0	0	0	7146	7376	7592	7814	7146												
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0												
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	81	81	90	4	95	4	4	104	0	0	0	5	5	5	5	5												
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	1	1	1	1												
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду и на обязательное страхование	тыс. руб.	81	80	90	4	95	4	4	104	0	0	0	4	4	4	4	4												
3.2.3.1	иные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0												
3.2.3.1.1	-налог на имущество организации	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0												
3.2.3.1.2	-земельный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0												
3.2.3.1.3	-транспортный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0												
3.2.3.1.4	-подный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0												
3.2.3.1.5	-прочие налоги	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0												
3.2.3.1.6	-прочие налоги	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0												
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4515	4727	5359	4385	6370	6861	6440	7553	0	0	0	7063	7293	7509	7731	7063												
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	3053	3099	3551	3092	4198	4415	4144	5177	0	0	0	4628	4779	4920	5066	4628												
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	135	185	232	177	199	357	335	370	0	0	0	351	362	373	384	351												
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	934	959	1055	757	1268	1308	1228	1252	0	0	0	1294	1336	1375	1416	1294												
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	393	484	522	360	706	782	734	755	0	0	0	791	817	841	866	791												
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	347	369	235	168	150	83	78	102	0	0	0	78	78	78	78	78												
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	347	369	235	168	150	83	78	102	0	0	0	78	78	78	78	78												
3.4.2	нематериальных активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0												
3.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0												
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0												
	Итого расходы	тыс. руб.	50593	53543	57505	64139	68002	75605	70969	92779	87536	90127	92795	82671	85619	88313	91094	82671												
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	-1789	-1679	12940	0	0	0	0	0	0	0	0												
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.				0	0	0	12781									0												
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		-1789	-1679					0	0	0	0	0												
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	50593	53543	57505	64139	68002	73816	69290	105719	87536	90127	92795	82671	85619	88313	91094	82671												
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.				3500		8523	8000					8000				8000												
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	50593	53543	57505	60639	68002	65294	61290	105719	87536	90127	92795	74671	85619	88313	91094	74671												
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	27191	25167	29728	31152	37057	34581	32460	55003	45542	46890	48278	37988	43558	44928	46343	37988												
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	50035	52949	56854	59962	67224	64541	60583	104518	86541	89102	91740	73830	84654	87318	90068	73830												
10	Прибыль	тыс. руб.	4930	-5228	-11666	17	-12781	18	17	6	6	6	6	4	4	4	4	4												
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	2	2		0		0	0					0	0	0	0	0												
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	5	7	7	17	0	18	17					0	0	0	0	0												
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.				0	4	0	0	6	6	6	6	4	4	4	4	4												
	Нормативный уровень прибыли	%	10	-10	-21		-19	0	0					0	0	0	0	0												
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		54972	47713	45188	59983	54440	64561	60601	104523	86546	89108	91745	73835	84659	87323	90073	73835												
IV	Тариф		29 874,43	22 678,40	23 627,68	31 163,19	30 009,86	34 591,20	32 469,92	55 005,64	45 545,21	46 893,26	48 281,21	37 991,02	43 560,45	44 931,16	46 346,17	37 991,02												
	Индекс роста тарифа					126,91		111,00	104,19					117,00	114,66	103,15	103,15	117,00												

участок Эмелем

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом											
			год регулирования 2025		Период регулирования 2026		Период регулирования 2027		Период регулирования 2028					
			с 01.01.2025	с 01.07.2025	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	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
<b>I</b>	<b>Производственная программа</b>													
1	Натуральные показатели													
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340
2	Расход т/эн на с/и то же в % к выработке	Гкал %	72 3	72 3	72 3	72 3	72 3	72 3	72 3	72 3	72 3	72 3	72 3	72 3
3	Покупная т/энергия	Гкал												
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	2268	2268	2268	2268	2268	2268	2268	2268	2268	2268	2268	2268
5	Потери т/эн в сетях то же в % к отпуску в сеть	Гкал %	302 13	302 13	302 13	302 13	302 13	302 13	302 13	302 13	302 13	302 13	302 13	302 13
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	<b>1966</b>	<b>1966</b>	<b>1966</b>	<b>1966</b>	<b>1966</b>	<b>1966</b>	<b>1966</b>	<b>1966</b>	<b>1966</b>	<b>1966</b>	<b>1966</b>	<b>1966</b>
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
	продаю потребителям	Гкал	<b>1943</b>	<b>1943</b>	<b>1943</b>	<b>1943</b>	<b>1943</b>	<b>1943</b>	<b>1943</b>	<b>1943</b>	<b>1943</b>	<b>1943</b>	<b>1943</b>	<b>1943</b>
	в том числе населению:	Гкал	1117	1117	1067	1117	1117	1097	1117	1117	1117	1117	1117	1117
	городскому	Гкал	0	0										
	сельскому	Гкал	1117	1117	1117	1117	1117	1117	1117	1117	1117	1117	1117	1117
	в т.ч. бюджетным	Гкал	767	767	767	767	767	767	767	767	767	767	767	767
	в т.ч. прочим	Гкал	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
<b>II</b>	<b>Параметры расчета расходов</b>													
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%			1,00000				1,00000			1,00000		
1.3.	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)				0,00000				0,00000			0,00000		
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кза)				0,75000				0,75000			0,75000		
1.5.	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов				<b>1,03257</b>				<b>1,02960</b>			<b>1,02960</b>		
<b>III</b>	<b>Расходы связанные с производством и реализацией</b>													
<b>I</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</b>	тыс. руб.	28685	36433	32530	32530	32530	33493	32471	35279	34484	34484	34484	34484
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	848	1077	961	961	961	990	960	1043	1019	1019	1019	1019
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	1339	1701	1518	1518	1518	1563	1516	1647	1610	1610	1610	1610
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	1339	1701	1518	1518	1518	1563	1516	1647	1610	1610	1610	1610
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	21048	26733	23869	23869	23869	24576	23826	25887	25303	25303	25303	25303
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	13086	16620	14840	14840	14840	15279	14813	16094	15732	15732	15732	15732
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	1061	1348	1204	1204	1204	1239	1201	1305	1276	1276	1276	1276
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	4381	5564	4968	4968	4968	5115	4959	5388	5267	5267	5267	5267
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	2519	3200	2857	2857	2857	2942	2852	3099	3029	3029	3029	3029
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6.4	Арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неконтролируемыми, 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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	5450	6922	6180	6180	6180	6363	6169	6702	6551	6551	6551	6551
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	904	1148	1025	1025	1025	1056	1023	1112	1087	1087	1087	1087
1.7.3	цех КПиА	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	159	201	180	180	180	185	179	195	191	191	191	191
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	3302	4194	3745	3745	3745	3856	3738	4061	3970	3970	3970	3970
1.7.7	прочие общеорганизационные	тыс. руб.	685	870	777	777	777	800	775	843	824	824	824	824
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	6	8	7	7	7	7	7	8	7	7	7	7
1.7.10	проезд багажа	тыс. руб.	4	5	4	4	4	4	4	5	4	4	4	4
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	390	495	442	442	442	455	441	480	469	469	469	469
1.7.17	туско-наладочные работы, проверки, диагностика	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.18	технические анализы, экспертизы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.50	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	40082	50908	45713	45713	45713	47228	45787	49747	48796	48796	48796	48796
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	21148	26860	24086	24086	24086	24736	23981	26055	25404	25404	25404	25404
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	21148	26860	24086	24086	24086	24736	23981	26055	25404	25404	25404	25404
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	17294	21966	19754	19754	19754	20544	19917	21640	21366	21366	21366	21366

участок Эмелем

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом										
			год регулирования 2025		Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 2028		
			с 01.01.2025	с 01.07.2025	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	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	17294	21966	19754	19754	19754	20344	19917	21640	21366	21366	21366
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1640	2083	1873	1873	1873	1948	1889	2052	2026	2026	2026
2.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6506	8263	7376	7376	7376	7592	7360	7997	7814	7814	7814
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, на обязательное страхование	тыс. руб.	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
3.2.3.1	иные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.3.1.1	-налог на имущество организации	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.3.1.2	-земельный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.3.1.3	-транспортный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.3.1.4	-водный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.3.1.5	-прочие налоги	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.3.1.6	-иные налоги	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6431	8168	7293	7293	7293	7509	7280	7910	7731	7731	7731
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	4214	5352	4779	4779	4779	4920	4770	5182	5066	5066	5066
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	320	406	362	362	362	373	362	393	384	384	384
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	1178	1496	1336	1336	1336	1375	1333	1449	1416	1416	1416
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	720	915	817	817	817	841	815	886	866	866	866
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	71	90	78	78	78	78	75	82	78	78	78
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	71	90	78	78	78	78	75	82	78	78	78
3.4.2	нематериальных активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого расходы	тыс. руб.	75273	95604	85619	85619	85619	88313	85619	93023	91094	91094	91094
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	75273	95604	85619	85382	85619	88313	84655	93023	91094	91976	91094
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.	7284	9252	0	0	0	0	0	0			
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	67989	86353	85619	85382	85619	88313	84655	93023	91094	91976	91094
8	Собстоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	34589	43931	43558	43437	43558	44928	43068	47324	46343	46792	46343
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	67223	85380	84654	85382	84654	87318	84655	91975	90068	91976	90068
10	Прибыль	тыс. руб.	4	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	Нормативный уровень прибыли	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	ИТОГО О необходимая валовая выручка		67228	85386	84659	85386	84659	87323	84659	91980	90073	91980	90073
IV	Тариф		34 591,20	43 934,38	43 560,45	43 560,45	43 560,45	44 931,16	43 560,45	47 327,36	46 346,17	46 346,17	46 346,17
	Индекс роста тарифа		100,00	127,01	114,66	99,15	99,15	103,15	100,00	108,65	103,15	97,93	97,93



Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммухоз", потребителям на 2025-2028 годы

участок Новое Чаплино

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Факт 2020	Факт 2021	Факт 2022	Утверждено Комитетом 2023	Факт 2023	Утверждено Комитетом на 2024 год		Предложение ТСО				Утверждено Комитетом на 2025 год	Утверждено Комитетом на 2026 год	Утверждено Комитетом на 2027 год	Утверждено Комитетом на 2028 год	Период
								2024	2024	Период регулирувания 2025	Период регулирувания 2026	Период регулирувания 2027	Период регулирувания 2028					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
<b>I</b>	<b>Производственная программа</b>																	
1	Натуральные показатели																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	7970	9061	8531	8351	8365	8373	8373	9028	9028	9028	9028	8754	8754	8754	8754	8754
2	Расход т/эн на с/и	Гкал	248	282	266	499	260	499	499	499	499	499	499	269	269	269	269	269
	то же в % к выработке	%	3	3	3	6	3	6	6	6	6	6	6	3	3	3	3	3
3	Покупная т/энергия	Гкал																
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	7722	8779	8266	7852	8105	7874	7874	8529	8529	8529	8529	8484	8484	8484	8484	8484
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	2023	2299	2165	2297	2123	2297	2297	2297	2297	2297	2297	2297	2297	2297	2297	2297
	то же в % к отпуску в сеть	%	26	26	26	29	26	29	29	27	27	27	27	27	27	27	27	27
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	5699	6479	6101	5555	5982	5577	5577	6232	6232	6232	6232	6187	6187	6187	6187	6187
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	287	334	321	325	316	325	325	339	339	339	339	324	324	324	324	324
	продаю потребителям	Гкал	5412	6145	5780	5230	5666	5252	5252	5893	5893	5893	5893	5864	5864	5864	5864	5864
	в том числе населению:	Гкал	4784	5404	5106	4512	4944	4512	4512	5083	5083	5083	5083	5152	5152	5152	5152	5152
	городскому	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сельскому	Гкал	4784	5404	5106	4512	4944	4512	4512	5083	5083	5083	5083	5152	5152	5152	5152	5152
	в т.ч. бюджетным	Гкал	564	665	603	647	665	682	682	751	751	751	751	644	644	644	644	644
	в т.ч. прочим	Гкал	64	75	71	72	56	59	59	59	59	59	59	68	68	68	68	68
<b>II</b>	<b>Параметры расчета расходов</b>																	
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%				1,00000		1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
1.3.	Индекс изменения количества активов производства (ИКА)					0,00000		0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кза)					0,75000		0,75000	0,75000	0,75000	0,75000	0,75000	0,75000	0,75000	0,75000	0,75000	0,75000	0,75000
1.5.	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов					1,04940		0,99000	1,02960	1,02960	1,02960	1,02960	1,02960	1,04742	1,03257	1,02960	1,02960	1,04742
<b>III</b>	<b>Расходы связанные с производством и реализацией</b>																	
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	18797	21992	31808	27479	26678	23430	23430	42934	44205	45514	46861	25414	26242	27018	27818	25414
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	1440	1250	4729	351	1235	2473	2473	2906	2992	3081	3172	2590	2675	2754	2835	2590
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	4910	0	0	0	0	179	185	190	196	0	0	0	0	0
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	4910	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	179	185	190	196	0	0	0	0	0
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	12651	14207	16528	14822	17604	14534	14534	26884	27679	28499	29342	15996	16517	17006	17510	15996
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	7909	8762	10442	9197	11404	9622	9622	16900	17400	17915	18445	10732	11082	11410	11748	10732
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	2998	3491	4035	3717	4224	3433	3433	6004	6800	7001	7208	3593	3710	3820	3933	3593
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	1745	1953	2051	1908	1975	1480	1480	3380	3480	3583	3689	1671	1725	1776	1829	1671
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0	0	0	0	0	217	217	0	0	0	0	227	234	241	248	227
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	0	0	333	40	410	0	0	497	512	527	543	0	0	0	0	0
1.5.2	Расходы на оплату введомственной охраны	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0	0	333	40	410	0	0	497	512	527	543	0	0	0	0	0
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	10	0	3	5	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	0	3	5	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	4695	6535	5304	12262	7430	6205	6205	12467	12836	13216	13607	6599	6814	7016	7223	6599
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	1823	3050	3097	8679	3774	3628	3628	6176	6359	6741	6741	3882	4009	4127	4250	3882
1.7.3	цех КПИЛ	тыс. руб.	22	31	0	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	25	0	32	0	134	134	134	0	0	0	0	140	145	149	153	140
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	114	79	90	181	131	95	95	215	221	228	235	99	102	105	108	99
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	1463	1611	1050	1226	2294	1394	1394	3847	3961	4078	4199	1478	1527	1572	1618	1478
1.7.7	прочие общеорганизационные	тыс. руб.	918	918	827	735	791	545	545	1013	1043	1074	1105	571	589	607	624	571
1.7.8	медиоцентр	тыс. руб.	23	29	18	10	134	23	23	135	139	143	147	25	25	26	27	25
1.7.9	проезд к месту работы и обратно	тыс. руб.	117	31	0	50	0	50	50	11	11	12	12	52	54	55	57	52
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	153	681	170	0	296	335	335	1037	1068	1100	1132	351	362	373	384	351
1.7.16	погрузочно-разгрузочные, складские работы	тыс. руб.	0	0	0	1298	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.17	пуско-наладочные работы, поверки, диагностика	тыс. руб.	35	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.19	автотранспорт сторонний	тыс. руб.	0	61	0	0	0	0	0	21	22	22	23	0	0	0	0	0
1.7.50	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	0	0	0	69	10	0	0	3	4	4	4	0	0	0	0	0
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	69596	68769	70519	73668	93988	83463	83463	137158	141218	145398	149702	128154	133007	137100	141324	128154
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	49983	40568	37263	49179	62969	51151	51151	93018	95771	98606	101525	91026	94394	96943	99560	91026
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	49983	40568	37263	49179	62969	51151	51151	93018	95771	98606	101525	91026	94394	96943	99560	91026
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	16224	23893	28596	21870	28123	28442	28442	37779	38897	40049	41234	32529	33831	35184	36591	32529
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	16224	23893	28596	21870	28123	28442	28442	37779	38897	40049	41234	32529	33831	35184	36591	32529
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	3390	4308	4660	2619	2895	3870	3870	6361	6549	6743	6943	4598	4782	4973	5172	4598

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммухоз", потребителям на 2025-2028 годы

участок Новое Чаплино

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Факт	Факт	Факт	Утверждено Комитетом	Факт	Утверждено Комитетом на 2024 год		Предложение ТСО				Утверждено Комитетом на 2025 год	Утверждено Комитетом на 2026 год	Утверждено Комитетом на 2027 год	Утверждено Комитетом на 2028 год	Период	
										Период регулирувания	Период регулирувания	Период регулирувания	Период регулирувания						год
1	2	3	2020	2021	2022	2023	2024	2024	2025	2026	2027	2028	15	16	17	18	год		
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	8452	7905	8728	6958	9359	7045	7045	10655	10956	11270	11596	8025	8185	8335	8489	8025	
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	492	362	757	9	737	393	393	655	671	687	705	271	272	272	273	271	
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	0	3	4	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	492	359	753	9	733	388	388	651	667	683	700	267	267	268	268	267	
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	тыс.	492	359	753	9	733	388	388	651	667	683	700	267	267	268	268	267	
3.2.3.2	иные налоги	тыс.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.2.3.3.1	налоги на имущество организаций	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4066	4375	5026	4386	5651	4244	4244	7142	7428	7725	8034	4896	5056	5205	5359	4896	
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	2723	2932	3366	3125	3887	2906	2906	4934	5131	5337	5550	3456	3568	3674	3783	3456	
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	823	905	1053	766	1179	909	909	1289	1341	1394	1450	957	989	1018	1048	957	
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	520	538	606	496	585	429	429	919	956	994	1034	483	499	513	529	483	
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2663	3167	2945	2563	2971	2408	2408	2857	2857	2857	2857	2857	2857	2857	2857	2857	
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	2663	3167	2945	2563	2971	2408	2408	2857	2857	2857	2857	2857	2857	2857	2857	2857	
3.5	Итого расходы	тыс. руб.	96845	98666	111055	108105	130025	113938	113938	190747	196379	202181	208158	161592	167433	172453	177631	161592	
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0	0	122215	0	73067	73067	114321	71359	74213	77182	0	0	0	0	0	
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.				0		0	0	44107								0	
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.				122215		73067	73067	68614	71359	74213	77182	0	0	0	0	0	
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	96845	98666	111055	230320	130025	187004	187004	305068	267738	276394	285340	161592	167433	172453	177631	161592	
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.				63000												0	
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	96845	98666	111055	167320	130025	187004	187004	305068	267738	276394	285340	161592	167433	172453	177631	161592	
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	16992	15228	18203	30119	21737	33529	33529	48952	42962	44351	45786	26117	27061	27872	28709	26117	
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	91960	93572	105210	157529	123158	176105	176105	288468	253170	261355	269814	153136	158671	163428	168335	153136	
10	Прибыль	тыс. руб.	-7300	-19269	-40808	390	-44107	390	390	4	4	4	4	4	4	4	4	4	
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	451	457		379		379	379					0	0	0	0	0	
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	4	6	7	11	0	11	11					0	0	0	0	0	
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0	0	0	0	3	0	0	4	4	4	4	3	3	3	3	3	
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.				3	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		85115	73840	64403	157922	79048	176495	176495	288473	253174	261360	269818	153139	158674	163431	168338	153139	
IV	Тариф		15 727,24	12 016,41	11 142,74	30 193,69	13 951,58	33 603,57	33 603,57	48 952,80	42 962,78	44 351,80	45 787,23	26 117,27	27 061,24	27 872,57	28 709,44	26 117,27	
	Индекс роста тарифа					126,10		111,29	111,29					77,72	103,61	103,00	103,00	77,72	

участок Новое Чаплино

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом										
			Период регулирования 2025		Период регулирования 2026		Период регулирования 2027		Период регулирования 2028				
			с 01.01.2025	с 01.07.2025	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	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
<b>I</b>	<b>Производственная программа</b>												
1	Натуральные показатели												
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	8754	8754	8754	8754	8754	8754	8754	8754	8754	8754	8754
2	Расход т/эл на с/и	Гкал	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269
	то же в % к выработке	%	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
3	Покупная т/энергия	Гкал											
4	Отпуск т/эл в сеть	Гкал	8484	8484	8484	8484	8484	8484	8484	8484	8484	8484	8484
5	Потери т/эл в сетях	Гкал	2297	2297	2297	2297	2297	2297	2297	2297	2297	2297	2297
	то же в % к отпуску в сеть	%	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	6187	6187	6187	6187	6187	6187	6187	6187	6187	6187	6187
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324
	продаю потребителям	Гкал	5864	5864	5864	5864	5864	5864	5864	5864	5864	5864	5864
	в том числе населению:	Гкал	5152	5152	5152	5152	5152	5152	5152	5152	5152	5152	5152
	городскому	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сельскому	Гкал	5152	5152	5152	5152	5152	5152	5152	5152	5152	5152	5152
	в т.ч. бюджетным	Гкал	644	644	644	644	644	644	644	644	644	644	644
	в т.ч. прочим	Гкал	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
<b>II</b>	<b>Параметры расчета расходов</b>												
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%			1,00000			1,00000			1,00000		
1.3.	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)				0,00000			0,00000			0,00000		
1.4.	Коэффициент эвистичности затрат по росту активов (Кза)				0,75000			0,75000			0,75000		
1.5.	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов				1,03257			1,02960			1,02960		
<b>III</b>	<b>Расходы связанные с производством и реализацией</b>												
<b>I</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</b>	тыс. руб.	25414	25414	26242	25326	27863	27018	27018	27018	27818	27007	29254
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	2590	2590	2675	2581	2840	2754	2754	2754	2835	2753	2982
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	15996	15996	16517	15941	17538	17006	17006	17006	17510	16999	18414
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	10732	10732	11082	10695	11767	11410	11410	11410	11748	11405	12354
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	3593	3593	3710	3581	3939	3820	3820	3820	3933	3818	4136
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	1671	1671	1725	1665	1832	1776	1776	1776	1829	1775	1923
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	227	227	234	226	249	241	241	241	248	241	261
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.2	Расходы на оплату введомственной охраны	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	6599	6599	6814	6576	7235	7016	7016	7016	7223	7013	7596
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	3882	3882	4009	3869	4256	4127	4127	4127	4250	4126	4469
1.7.3	цех КПиЛ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	140	140	145	140	153	149	149	149	153	149	161
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	99	99	102	99	109	105	105	105	108	105	114
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	1478	1478	1527	1473	1621	1572	1572	1572	1618	1571	1702
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	571	571	589	569	626	607	607	607	624	606	657
1.7.8	медицинский	тыс. руб.	25	25	25	24	27	26	26	26	27	26	28
1.7.9	проезд к месту работы и обратно	тыс. руб.	52	52	54	52	57	55	55	55	57	55	60
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	351	351	362	349	384	373	373	373	384	373	404
1.7.16	погрузочно-разгрузочные, складские работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.17	пуско-наладочные работы, проверки, диагностика	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.19	автотранспорт сторонний	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.50	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>2</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	тыс. руб.	128154	128154	133007	128367	141224	137100	137100	137100	141324	137204	148620
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	91026	91026	94394	91101	100226	96943	96943	96943	99560	96658	104700
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	91026	91026	94394	91101	100226	96943	96943	96943	99560	96658	104700
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	32529	32529	33831	32651	35921	35184	35184	35184	36591	35525	38480
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	32529	32529	33831	32651	35921	35184	35184	35184	36591	35525	38480
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	4598	4598	4782	4615	5078	4973	4973	4973	5172	5022	5439

участок Новое Чаплино

Утверждено Комитетом													
№ п/п	Показатель	ед.изм.	од регулирования 2025		Период регулирования 2026		Период регулирования 2027			Период регулирования 2028			
			с 01.01.2025	с 01.07.2025	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	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
3	<b>Неподконтрольные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>8025</b>	<b>8025</b>	<b>8185</b>	<b>7899</b>	<b>8691</b>	<b>8335</b>	<b>8335</b>	<b>8335</b>	<b>8489</b>	<b>8242</b>	<b>8928</b>
3.2	<b>Иные работы и услуги, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>271</b>	<b>271</b>	<b>272</b>	<b>262</b>	<b>289</b>	<b>272</b>	<b>272</b>	<b>272</b>	<b>273</b>	<b>265</b>	<b>287</b>
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	4	4	4	4	5	4	4	4	4	4	5
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	267	267	267	258	284	268	268	268	268	260	282
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	тыс.	10	10	10	10	11	11	11	11	11	11	12
3.2.3.3	иные расходы	тыс.	257	257	257	248	273	257	257	257	257	250	271
3.2.3.3.1	налоги на имущество организаций	тыс. руб.	257	257	257	248	273	257	257	257	257	250	271
3.3	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>4896</b>	<b>4896</b>	<b>5056</b>	<b>4879</b>	<b>5368</b>	<b>5205</b>	<b>5205</b>	<b>5205</b>	<b>5359</b>	<b>5203</b>	<b>5636</b>
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	3456	3456	3568	3444	3789	3674	3674	3674	3783	3673	3978
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	957	957	989	954	1050	1018	1018	1018	1048	1017	1102
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	483	483	499	481	529	513	513	513	529	513	556
3.4	<b>Амортизация основных средств и нематериальных активов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2857</b>	<b>2857</b>	<b>2857</b>	<b>2758</b>	<b>3034</b>	<b>2857</b>	<b>2857</b>	<b>2857</b>	<b>2857</b>	<b>2774</b>	<b>3005</b>
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	2857	2857	2857	2758	3034	2857	2857	2857	2857	2774	3005
	<b>Итого расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>161592</b>	<b>161592</b>	<b>167433</b>	<b>161593</b>	<b>177778</b>	<b>172453</b>	<b>172453</b>	<b>172453</b>	<b>177631</b>	<b>172453</b>	<b>186802</b>
4	<b>Корректировка НВВ</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>161592</b>	<b>161592</b>	<b>167433</b>	<b>153136</b>	<b>177778</b>	<b>172453</b>	<b>168474</b>	<b>172453</b>	<b>177631</b>	<b>163428</b>	<b>186802</b>
6	<b>Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>			
7	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>161592</b>	<b>161592</b>	<b>167433</b>	<b>153136</b>	<b>177778</b>	<b>172453</b>	<b>168474</b>	<b>172453</b>	<b>177631</b>	<b>163428</b>	<b>186802</b>
8	<b>Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>26117</b>	<b>26117</b>	<b>27061</b>	<b>24750</b>	<b>28733</b>	<b>27872</b>	<b>27229</b>	<b>27872</b>	<b>28709</b>	<b>26413</b>	<b>30191</b>
9	<b>Расходы на реализуемую продукцию</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>153136</b>	<b>153136</b>	<b>158671</b>	<b>153136</b>	<b>168474</b>	<b>163428</b>	<b>168474</b>	<b>163428</b>	<b>168335</b>	<b>163428</b>	<b>177026</b>
10	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	3	3	3	3	4	3	3	3	3	3	4
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>		<b>153139</b>	<b>153139</b>	<b>158674</b>	<b>153139</b>	<b>168478</b>	<b>163431</b>	<b>168478</b>	<b>163431</b>	<b>168338</b>	<b>163431</b>	<b>177030</b>
IV	<b>Тариф</b>		<b>26 117,27</b>	<b>26 117,27</b>	<b>27 061,24</b>	<b>26 117,27</b>	<b>28 733,21</b>	<b>27 872,57</b>	<b>27 872,57</b>	<b>27 872,57</b>	<b>28 709,44</b>	<b>27 872,57</b>	<b>30 191,71</b>
	Индекс роста тарифа		<b>77,72</b>	<b>100,00</b>	<b>103,61</b>	<b>100,00</b>	<b>110,02</b>	<b>103,00</b>	<b>97,00</b>	<b>97,00</b>	<b>103,00</b>	<b>100,00</b>	<b>108,32</b>

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммухоз", потребителям на 2025-2028 годы

участок Нунигнан

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Факт 2020	Факт 2021	Факт 2022	Утверждено Комитетом 2023	Факт 2023	Утверждено Комитетом на базовый период		Предложение ТСО				Утверждено Комитетом на 2025 год	Утверждено Комитетом на 2026 год	Утверждено Комитетом на 2027 год
								01.07.2024	2024	Период регулирования 2025	Период регулирования 2026	Период регулирования 2027	Период регулирования 2028			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
<b>I Производственная программа</b>																
<b>I</b>																
I Натуральные показатели																
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	4412	3800	3563	4335	4142	4038	4038	4131	4131	4131	4131	3920	3920	3920
2	Расход т/эл на с/п	Гкал	123	106	99	194	115	194	194	194	194	194	194	107	107	107
	то же в % к выработке	%	3	3	3	4	3	5	5	5	5	5	5	3	3	3
3	Покуюная т/энергия	Гкал														
4	Отпуск т/эл в сеть	Гкал	4289	3694	3463	4140	4026	3844	3844	3937	3937	3937	3937	3813	3813	3813
5	Потери т/эл в сетях	Гкал	456	299	248	391	370	391	391	391	391	391	391	391	391	391
	то же в % к отпуску в сеть	%	11	8	7	9	9	10	10	10	10	10	10	10	10	10
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	3833	3394	3215	3749	3656	3453	3453	3546	3546	3546	3546	3422	3422	3422
	в т.ч. подразделениями предприятия	Гкал	622	547	629	631	635	617	617	619	619	619	619	604	604	604
	продано потребителям	Гкал	3211	2847	2586	3118	3021	2835	2835	2927	2927	2927	2927	2818	2818	2818
	в том числе населению:	Гкал	2193	2029	1966	2034	2280	1879	1879	2183	2183	2183	2183	2092	2092	2092
	городскому	Гкал				0	0	0	0					0	0	0
	сельскому	Гкал	2193	2029	1966	2034	2280	1879	1879	2183	2183	2183	2183	2092	2092	2092
	в т.ч. бюджетным	Гкал	778	600	422	804	443	702	702	488	488	488	488	489	489	489
	в т.ч. прочим	Гкал	240	218	198	279	297	254	254	256	256	256	256	238	238	238
<b>II Прямые расходы</b>																
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП от 1% до 5%)	%				1,00000			1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
1.3.	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)					0,00000			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)					0,75000			0,75000	0,75000	0,75000	0,75000	0,75000	0,75000	0,75000	0,75000
1.5.	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов					1,04940			0,99000	1,02960	1,02960	1,02960	1,02960	1,04742	1,03257	1,02960
<b>III Расходы связанные с производством и реализацией</b>																
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	17774	53737	28696	28417	30511	30464	27417	43926	45227	46565	47944	28717	29652	30530
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	457	1301	1308	441	1360	1135	1022	1362	1402	1444	1487	1070	1105	1138
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	28809	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	0	28809	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	11071	13068	12802	14389	16277	20830	18747	26107	26879	27675	28494	19636	20275	20876
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	6982	8068	7976	9016	10351	13322	11989	16524	17013	17517	18036	12558	12967	13350
1.3.4	оплата труда АВП	тыс. руб.	2647	3215	3082	3644	3834	4460	4014	6457	6649	6845	7048	4204	4341	4470
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	1442	1785	1743	1729	2092	3049	2744	3125	3217	3313	3411	2874	2968	3055
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	0	0	246	35	296	0	0	367	377	389	400	0	0	0
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0	0	246	35	296	0	0	367	377	389	400	0	0	0
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	6246	10559	14340	13553	12579	8498	7648	16091	16567	17058	17563	8011	8272	8516
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	1340	4450	8774	8105	6061	4238	3814	6484	6676	6874	7077	3995	4125	4247
1.7.3	цех КПиД	тыс. руб.	43	25	0	106	153	0	0	464	477	492	506	0	0	0
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	0	43	56	0	0	163	147	0	0	0	0	154	159	164
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	96	110	104	196	187	115	103	202	208	214	221	108	112	115
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	3351	4684	4602	3454	5224	3112	2801	7508	7730	7959	8195	2934	3029	3119
1.7.7	прочие общезаводские	тыс. руб.	811	822	632	721	718	697	628	990	1020	1050	1081	657	679	699
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	10	9	12	3	7	11	10	10	10	10	11	11	11	11
1.7.10	проезд бакажа	тыс. руб.	0	0	7	0	1	3	2	3	3	3	3	3	3	3
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	100	396	154	0	218	157	141	420	433	445	459	148	153	157
1.7.16	погрузочно-разгрузочные, складские работы	тыс. руб.	0	0	0	775	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.17	пуско-наладочные работы, поверки, диагностика	тыс. руб.	495	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.18	технические анализы, экспертизы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	1	1	6	6	6	7	1	1	1
1.7.50	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	0	0	0	193	10	0	0	3	4	4	4	0	0	0
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	39164	39570	30639	36476	43395	38465	34617	55525	57169	58861	60603	46608	48394	49976
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	24267	18904	15403	21150	20486	18877	16988	27585	28401	29242	30107	26263	27234	29790
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	24267	18904	15403	21150	20486	18877	16988	27585	28401	29242	30107	26263	27234	29790
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	11165	9311	13388	12572	17695	16495	14845	20096	20690	21303	21933	16488	17148	17834
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	11165	9311	13388	12572	17695	16495	14845	20096	20690	21303	21933	16488	17148	17834

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз", потребителям на 2025-2028 годы

участок Нуллигран

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Факт	Факт	Факт	Утверждено Комитетом	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Предложение ТСО				Утверждено Комитетом на 2025 год	Утверждено Комитетом на 2026 год	Утверждено Комитетом на 2027 год	
									Период регулирования	Период регулирования	Период регулирования	Период регулирования				
																2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	3732	11355	1848	2754	5214	3093	2783	7845	8077	8316	8563	3857	4012	4172
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4535	4567	4421	4453	5732	6424	5781	7191	7394	7603	7818	5453	5619	5776
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	145	119	118	7	151	8	7	166	171	176	181	8	8	8
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных	тыс. руб.	145	119	118	7	151	8	7	166	171	176	181	8	8	8
3.2.3.1	платя за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в	тыс.	145	119	118	7	151	8	7	166	171	176	181	8	8	8
3.2.3.3	иные расходы	тыс.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3527	4118	4017	4149	5267	6098	5488	6692	6890	7094	7304	5111	5278	5434
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	2379	2738	2720	2972	3626	4023	3621	4951	5097	5248	5403	3479	3592	3699
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	726	856	805	750	1070	1192	1073	1260	1298	1336	1376	971	1002	1032
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	422	524	492	426	571	883	794	481	495	510	525	661	683	703
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	171	330	286	297	314	318	286	334	334	334	334	334	334	334
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	171	330	286	297	314	318	286	334	334	334	334	334	334	334
	Итого расходы	тыс. руб.	61472	97874	63756	69347	79638	75352	67815	106643	109790	113030	116365	80778	83665	86281
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0	0	1754	0	1993	1794	19223	0	0	0	0	0	0
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.				0		0	0	18913						
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.				1754		1993	1794					0	0	0
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	61472	97874	63756	71100	79638	77346	69609	125866	109790	113030	116365	80778	83665	86281
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.				1000										
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	61472	97874	63756	70100	79638	77346	69609	125866	109790	113030	116365	80778	83665	86281
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	16036	28835	19829	18698	21783	22402	20162	35495	30961	31875	32816	23606	24450	25215
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	51495	82098	51284	58293	65796	63516	57163	103886	90616	93291	96044	66523	68901	71056
10	Прибыль	тыс. руб.	33721	-32177	-10623	13	-18913	14	13	4	4	4	4	3	3	3
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	2	2		0		0	0					0	0	0
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	4	6	5	13	0	14	13					0	0	0
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.				0	3	0	0	4	4	4	4	3	3	3
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.			0	3		2	2	0	0	0	0	1	1	1
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		85222	49914	40656	58309	46880	63532	57177	103889	90620	93294	96048	66527	68905	71060
IV	Тариф		26 537,99	17 531,02	15 719,45	18 703,02	15 520,12	22 408,02	20 166,65	35 496,47	30 962,76	31 876,43	32 817,15	23 607,69	24 451,57	25 216,05
	Индекс роста тарифа					115,98		119,81	107,83					117,06	103,57	103,13

участок Нунигран

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом на 2028 год	Утверждено Комитетом											
				Период регулирования 2025			Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 2028		
				год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	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	28	29	30
<b>I</b>	<b>Производственная программа</b>														
1	Натуральные показатели														
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	3920	3920	3920	3920	3920	3920	3920	3920	3920	3920	3920	3920	3920
2	Расход т/эл на с/п	Гкал	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107
	то же в % к выработке	%	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
3	Покуюная т/энергия	Гкал													
4	Отпуск т/эл в сеть	Гкал	3813	3813	3813	3813	3813	3813	3813	3813	3813	3813	3813	3813	3813
5	Потери т/эл в сетях	Гкал	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391
	то же в % к отпуску в сеть	%	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
6	<b>Полезный отпуск т/энергии</b>	<b>Гкал</b>	<b>3422</b>	<b>3422</b>	<b>3422</b>	<b>3422</b>	<b>3422</b>	<b>3422</b>	<b>3422</b>	<b>3422</b>	<b>3422</b>	<b>3422</b>	<b>3422</b>	<b>3422</b>	<b>3422</b>
	в т.ч. подразделениями предприятия	Гкал	604	604	604	604	604	604	604	604	604	604	604	604	604
	продано потребителям	Гкал	2818	2818	2818	2818	2818	2818	2818	2818	2818	2818	2818	2818	2818
	в том числе населению:	Гкал	2092	2092	2092	2092	1879	2092	2092	2183	2092	2092	2092	2092	2092
	городскому	Гкал	0	0	0	0									
	сельскому	Гкал	2092	2092	2092	2092	2092	2092	2092	2092	2092	2092	2092	2092	2092
	в т.ч. бюджетным	Гкал	489	489	489	489	489	489	489	489	489	489	489	489	489
	в т.ч. прочим	Гкал	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238
<b>II</b>	<b>Показатели качества</b>														
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%	1,00000	1,00000			1,00000			1,00000			1,00000		
1.3.	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)		0,00000	0,00000			0,00000			0,00000			0,00000		
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75000	0,75000			0,75000			0,75000			0,75000		
1.5.	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов		<b>1,02960</b>	<b>1,04742</b>			<b>1,03257</b>			<b>1,02960</b>			<b>1,02960</b>		
<b>III</b>	<b>Расходы связанные с производством и реализацией</b>														
<b>1</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>31434</b>	<b>28717</b>	<b>27258</b>	<b>31273</b>	<b>29652</b>	<b>29652</b>	<b>29652</b>	<b>30530</b>	<b>29604</b>	<b>32151</b>	<b>31434</b>	<b>31434</b>	<b>31434</b>
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	1171	1070	1016	1166	1105	1105	1105	1138	1103	1198	1171	1171	1171
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	21493	19636	18638	21384	20275	20275	20275	20876	20243	21984	21493	21493	21493
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	13746	12558	11919	13676	12967	12967	12967	13350	12946	14060	13746	13746	13746
1.3.4	оплата труда АВП	тыс. руб.	4602	4204	3991	4579	4341	4341	4341	4470	4334	4707	4602	4602	4602
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	3146	2874	2728	3130	2968	2968	2968	3055	2963	3218	3146	3146	3146
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.3	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	8769	8011	7604	8724	8272	8272	8272	8516	8258	8969	8769	8769	8769
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	4373	3995	3792	4351	4125	4125	4125	4247	4118	4473	4373	4373	4373
1.7.3	цех КПиА	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	169	154	146	168	159	159	159	164	159	172	169	169	169
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	119	108	103	118	112	112	112	115	112	121	119	119	119
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	3211	2934	2784	3195	3029	3029	3029	3119	3024	3284	3211	3211	3211
1.7.7	прочие общезаводские	тыс. руб.	720	657	624	716	679	679	679	699	678	736	720	720	720
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	12	11	10	12	11	11	11	11	11	12	12	12	12
1.7.10	провоз багажа	тыс. руб.	3	3	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	162	148	140	161	153	153	153	157	153	166	162	162	162
1.7.16	погрузочно-разгрузочные, складские работы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.17	пуско-наладочные работы, поверки, диагностика	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.18	технические анализы, экспертизы	тыс. руб.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1
1.7.50	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	51611	46608	44240	50758	48394	48394	48394	49976	48460	52630	51611	51611	51611
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	28725	26263	24928	28601	27234	27234	27234	27970	27122	29455	28725	28725	28725
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	28725	26263	24928	28601	27234	27234	27234	27970	27122	29455	28725	28725	28725
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	18547	16488	15650	17956	17148	17148	17148	17834	17293	18781	18547	18547	18547
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	18547	16488	15650	17956	17148	17148	17148	17834	17293	18781	18547	18547	18547

участок Нуллигран

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом на 2028 год	Утверждено Комитетом											
				Период регулирования 2025			Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 2028		
				год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	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	28	29	30
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	4339	3857	3661	4201	4012	4012	4012	4172	4046	4394	4339	4339	4339
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5937	5453	5175	5938	5619	5619	5619	5776	5601	6083	5937	5937	5937
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	9	8	7	8	8	8	8	8	8	9	9	9	9
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных	тыс. руб.	9	8	7	8	8	8	8	8	8	9	9	9	9
3.2.3.1	платя за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в	тыс.	9	8	7	8	8	8	8	8	8	9	9	9	9
3.2.3.3	иные расходы	тыс.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5595	5111	4851	5566	5278	5278	5278	5434	5269	5722	5595	5595	5595
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	3808	3479	3302	3789	3592	3592	3592	3699	3587	3895	3808	3808	3808
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	1063	971	921	1057	1002	1002	1002	1032	1001	1087	1063	1063	1063
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	724	661	628	720	683	683	683	703	682	740	724	724	724
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	334	334	317	363	334	334	334	334	324	351	334	334	334
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	334	334	317	363	334	334	334	334	324	351	334	334	334
	Итого расходы	тыс. руб.	88981	80778	76673	87969	83665	83665	83665	86281	83665	90864	88981	88981	88981
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	88981	80778	76673	87969	83665	72447	83665	86281	68902	90864	88981	74831	88981
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0			
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	88981	80778	76673	87969	83665	72447	83665	86281	68902	90864	88981	74831	88981
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	26004	23606	22407	25708	24450	21172	24450	25215	20136	26554	26004	21868	26004
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	73279	66523	63143	72446	68901	72447	68901	71056	68902	74830	73279	74831	73279
10	Прибыль	тыс. руб.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		73284	66527	63147	72450	68905	72450	68905	71060	68905	74834	73284	74834	73284
IV	Тариф		26 005,17	23 607,69	22 408,02	25 709,46	24 451,57	24 451,57	24 451,57	25 216,05	24 451,57	26 555,38	26 005,17	26 005,17	26 005,17
	Индекс роста тарифа		103,13	117,06	100,00	114,73	103,57	95,11	95,11	103,13	100,00	108,60	103,13	97,93	97,93



участок Сиреники

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммухоз", потребителям на 2025-2028 годы

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Факт 2020	Факт 2021	Факт 2022	Утверждено Комитетом 2023	Факт 2023	Утверждено Комитетом		Предложение ТСО				Утверждено Комитетом на 2025 год	Утверждено Комитетом на 2026 год	Утверждено Комитетом на 2027 год
								01.07.2024	2024	Период регулирования 2025	Период регулирования 2026	Период регулирования 2027	Период регулирования 2028			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
<b>I Производственная программа</b>																
1	Натуральные показатели															
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	5631	6243	5635	5873	5999	5765	5765	6162	6162	6162	6162	6109	6109	6109
2	Расход т/эл на с/н	Гкал	126	140	126	273	134	273	273	273	273	273	273	133	133	133
	то же в % к выработке	%	2	2	2	5	2	5	5	4	4	4	4	2	2	2
3	Покующая т/энергия	Гкал														
4	Отпуск т/эл в сеть	Гкал	5505	6103	5509	5599	5864	5491	5491	5889	5889	5889	5889	5976	5976	5976
5	Потери т/эл в сетях	Гкал	766	849	767	961	816	961	961	961	961	961	961	961	961	961
	то же в % к отпуску в сеть	%	14	14	14	17	14	18	18	16	16	16	16	16	16	16
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	4739	5254	4742	4638	5048	4530	4530	4928	4928	4928	4928	5015	5015	5015
	в т.ч. подразделениями предприятия	Гкал	671	734	621	725	590	695	695	697	697	697	697	648	648	648
	<b>продано потребителям</b>	Гкал	<b>4068</b>	<b>4520</b>	<b>4121</b>	<b>3913</b>	<b>4458</b>	<b>3835</b>	<b>3835</b>	<b>4231</b>	<b>4231</b>	<b>4231</b>	<b>4231</b>	<b>4366</b>	<b>4366</b>	<b>4366</b>
	в том числе населению:	Гкал	3199	3506	3200	2945	3439	2870	2870	3261	3261	3261	3261	3381	3381	3381
	городскому	Гкал				0		0	0					0	0	0
	сельскому	Гкал	3199	3506	3200	2945	3439	2870	2870	3261	3261	3261	3261	3381	3381	3381
	в т.ч. бюджетным	Гкал	722	840	767	803	840	800	800	804	804	804	804	816	816	816
	в т.ч. прочим	Гкал	147	173	155	165	180	165	165	165	165	165	165	169	169	169
<b>II Показатели качества</b>																
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%				1,00000				1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
1.3.	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)					0,00000				0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)					0,75000				0,75000	0,75000	0,75000	0,75000	0,75000	0,75000	0,75000
1.5.	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов					1,04940				1,02960	1,02960	1,02960	1,02960	<b>1,04742</b>	<b>1,03257</b>	<b>1,02960</b>
<b>III Расходы связанные с производством и реализацией</b>																
1	<b>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</b>	тыс. руб.	<b>38304</b>	<b>38651</b>	<b>35391</b>	<b>43718</b>	<b>45110</b>	<b>64103</b>	<b>61040</b>	<b>66548</b>	<b>68518</b>	<b>70546</b>	<b>72634</b>	<b>62860</b>	<b>64907</b>	<b>66828</b>
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	2419	1759	807	223	993	1713	1631	1225	1261	1299	1337	1740	1797	1850
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	2449	2332	179	185	190	196	2488	2569	2645
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	0	0	0	2449	2332	0	0	0	0	2488	2569	2645
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	179	185	190	196	0	0	0
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	18209	17938	19747	21643	25079	35052	33376	40026	41210	42340	43686	33881	34984	36020
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	10891	10858	11772	13009	15593	21575	20544	24098	24811	25545	26302	20612	21283	21913
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	1647	1799	1571	1728	1837	3244	3089	3459	3562	3667	3776	3072	3172	3266
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	4128	4128	4549	5258	5776	7223	6878	9417	9696	9983	10278	7354	7593	7818
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	1541	1152	1856	1648	1872	3009	2865	3052	3142	3235	3331	2843	2936	3023
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0	0	0	0	0	223	213	0	0	0	0	227	234	241
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	0	0	794	674	760	0	0	1089	1121	1154	1188	0	0	0
1.5.2	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.3	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0		794	674	760	0	0	1089	1121	1154	1188	0	0	0
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	0	0	0	0	4	0	0	1	1	1	2	0	0	0
1.6.2	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0		0	0	4	0	0	1	1	1	2	0	0	0
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	17677	18955	14043	21178	18275	24667	23488	24028	24739	25472	26226	24524	25323	26072
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	12913	13160	9977	16684	13060	18168	17300	16848	17346	17860	18389	17987	18573	19123
1.7.3	цех КПИЛ	тыс. руб.	43	25	0	51	56	0	0	155	159	164	169	0	0	0
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	0	43	60	0	165	157	0	0	0	0	0	168	173	179
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	158	175	225	277	214	192	183	361	372	383	395	195	201	207
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	3149	3219	2530	1833	3431	3928	3741	4332	4460	4592	4728	3936	4064	4184
1.7.7	прочие общезаводские	тыс. руб.	1265	858	932	1040	1081	1174	1118	1444	1487	1531	1576	1195	1234	1271
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	11	50	15	5	30	26	25	33	34	35	36	26	27	28
1.7.9	проезд к месту работы и обратно	тыс. руб.	0	0	0	98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.10	проезд базажа	тыс. руб.	0	7	0	1	0	2	2	2	2	3	3	2	3	3
1.7.11	метеослужба	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	113	1366	303	1163	387	622	593	840	865	891	917	632	653	672
1.7.17	руско-наладочные работы, поверки, диагностика	тыс. руб.	26	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.18	технические анализы, экспертизы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	2	2	8	8	8	8	2	2	2
1.7.50	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	0	0	0	28	16	0	0	6	6	6	6	0	0	0

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз", потребителям на 2025-2028 годы

участок Сиреники

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Факт	Факт	Факт	Утверждено Комитетом	Факт	Утверждено Комитетом	Предложение ТСО				Утверждено Комитетом на 2025 год	Утверждено Комитетом на 2026 год	Утверждено Комитетом на 2027 год	
									Период регулирования	Период регулирования	Период регулирования	Период регулирования				
																2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	41338	48376	48954	52376	63781	49828	47447	76963	80041	83243	86573	71314	74012	76277
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	28258	30889	30460	33687	42463	32245	30704	52377	54472	56651	58917	51590	53499	54943
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	28258	30889	30460	33687	42463	32245	30704	52377	54472	56651	58917	51590	53499	54943
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	12289	16801	17962	16430	20400	17108	16290	23397	24333	25307	26319	19029	19791	20582
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	12289	16801	17962	16430	20400	17108	16290	23397	24333	25307	26319	19029	19791	20582
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	791	687	533	2259	918	475	452	1188	1235	1285	1336	695	723	752
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	7323	6947	6726	6545	8679	10352	9857	11460	0	0	0	10889	11240	11568
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	192	191	196	9	249	9	9	272	0	0	0	10	10	11
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в иные расходы	тыс. руб.	192	191	196	9	249	9	9	272	0	0	0	10	10	11
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в иные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5779	6356	6178	6230	8126	10197	9710	11047	0	0	0	10739	11089	11417
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	3703	3760	4012	4214	5428	6516	6204	7396	0	0	0	6657	6853	7056
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	486	537	464	517	561	962	916	1024	0	0	0	921	951	979
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	1133	1598	1188	1083	1612	1886	1796	1838	0	0	0	2273	2347	2417
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	455	461	514	416	524	834	794	789	0	0	0	907	937	965
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	351	400	352	305	305	145	138	141	0	0	0	141	141	141
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	351	400	352	305	305	145	138	141	0	0	0	141	141	141
	Итого расходы	тыс. руб.	86965	93975	91072	102639	117571	124284	118344	154971	148559	153789	159207	145063	150159	154674
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0	0	13477	0	0	0	42361	0	0	0	0	28789	0
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.					0	0	0	29749						
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			13477		0	0	12424				28789	0	
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	86965	93975	91072	116115	117571	124284	118344	197333	148559	153789	159207	145063	178948	154674
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.				5000		10309	9816					6000		
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	86965	93975	91072	111115	117571	113975	108528	197333	148559	153789	159207	139063	178948	154674
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	18350	17887	19204	23955	23289	25159	23956	40045	30147	31208	32308	27730	35684	30843
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	74649	80843	79147	93741	103822	96485	91874	169410	127538	132028	136679	121080	155807	134672
10	Прибыль	тыс. руб.	9229	-9582	-15734	21	-29749	22	21	8	8	8	8	9	9	9
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	3	2		0		0	0					0	0	0
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	6	9	9	21	0	22	21					9	9	9
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0	0	0	0	5	0	0	8	8	8	8	0	0	0
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	5	0	2	2	0	0	0	0	2	2	2
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		83887	71272	63413	93768	74068	96509	91897	169418	127546	132036	136687	121092	155819	134683
IV	Тариф		20 620,89	15 769,51	15 386,30	23 962,16	16 614,49	25 164,74	23 962,16	40 046,55	30 148,93	31 210,21	32 309,66	27 732,97	35 686,32	30 845,78
	Индекс роста тарифа					118,97	118,97	105,02	100,00					115,74	128,68	86,44



участок Сиреники

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом на 2028 год	Утверждено Комитетом											
				Период регулирования 2025			Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 2028		
				год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	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	28	29	30
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	78614	71314	64710	82489	74012	66530	86673	76277	76277	76277	78614	76318	82499
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	56427	51590	46812	59674	53499	48091	62650	54943	54943	54943	56427	54779	59215
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	56427	51590	46812	59674	53499	48091	62650	54943	54943	54943	56427	54779	59215
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	21405	19029	17267	22011	19791	17790	23176	20582	20582	20582	21405	20780	22463
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	21405	19029	17267	22011	19791	17790	23176	20582	20582	20582	21405	20780	22463
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	782	695	631	804	723	650	846	752	752	752	782	759	820
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	11907	10889	9881	12596	11240	10103	13162	11568	11568	11568	11907	11559	12495
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	11	10	9	11	10	9	12	11	11	11	11	11	12
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в иные расходы	тыс. руб.	11	10	9	11	10	9	12	11	11	11	11	11	12
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в иные расходы	тыс. руб.	11	10	9	11	10	9	12	11	11	11	11	11	12
3.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	11755	10739	9744	12422	11089	9968	12985	11417	11417	11417	11755	11412	12336
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	7265	6637	6022	7677	6853	6160	8026	7056	7056	7056	7265	7053	7624
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	1008	921	836	1066	951	855	1114	979	979	979	1008	979	1058
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	2488	2273	2063	2629	2347	2110	2749	2417	2417	2417	2488	2416	2611
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	993	907	823	1050	937	842	1097	965	965	965	993	964	1042
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	141	141	128	163	141	127	165	141	141	141	141	137	148
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	141	141	128	163	141	127	165	141	141	141	141	137	148
	Итого расходы	тыс. руб.	159327	145063	131630	167795	150159	134979	175845	154674	154674	154674	159327	154674	167200
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0	0	0	28789	25879	33714	0	0	0	0	0	0
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	28789	25879	33714	0	0	0	0	0	0
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	159327	145063	131630	167795	178948	140059	209559	154674	182464	154674	159327	134674	167200
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.		6000	5444	6940	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	159327	139063	126185	160855	178948	140059	209559	154674	182464	154674	159327	134674	167200
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	31771	27730	25162	32076	35684	27929	41788	30843	36385	30843	31771	26855	33341
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	138724	121080	109868	140054	155807	140059	182460	134672	182464	134672	138724	134674	145579
10	Прибыль	тыс. руб.	9	9	8	11	9	8	11	9	9	9	9	9	10
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	9	9	8	11	9	8	11	9	9	9	9	9	10
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		138735	121092	109878	140067	155819	140067	182473	134683	182473	134683	138735	134683	145590
IV	Тариф		31 773,69	27 732,97	25 164,74	32 078,76	35 686,32	32 078,76	41 790,80	30 845,78	30 845,78	30 845,78	31 773,69	30 845,78	33 343,83
	Индекс роста тарифа		103,01	115,74	100,00	127,48	128,68	100,00	130,28	86,44	73,81	73,81	103,01	100,00	108,10

Расчет  
тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения)  
на 2025-2028 годы

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 год						2024 год			2025 год						2026 год						п/п
			утверждено			факт			утверждено			предлож. предпр.			утверждено Комитетом			предлож. предпр.			утверждено Комитетом			
			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 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2026	с 01.07.2026	год	с 01.01.2026	с 01.07.2026	год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>																							
	Полезный отпуск воды, всего	м³	3 046	2 575	5 621	2 413	1 519	3 932	2 430	1 750	4 180	2 430	1 750	4 180	2 430	1 750	4 180	2 430	1 750	4 180	2 430	1 750	4 180	2 430
	в т.ч. на собственное производство	м³	8	6	14	23	12	35	20	13	33	20	13	33	20	13	33	20	13	33	20	13	33	20
			0	0	0																			
	Продано потребителям	м³	3 039	2 569	5 607	2 391	1 507	3 898	2 410	1 737	4 147	2 410	1 737	4 147	2 410	1 737	4 147	2 410	1 737	4 147	2 410	1 737	4 147	2 410
	по нормативу	м³	0	0	0	1 793	1 183	2 976	2 410	1 737	4 147	2 410	1 737	4 147	2 410	1 737	4 147	2 410	1 737	4 147	2 410	1 737	4 147	2 410
	по приборам учета	м³	3 039	2 569	5 607	598	323	922	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. население:	м³	3 004	2 540	5 544	2 377	1 497	3 875	2 393	1 722	4 115	2 393	1 722	4 115	2 393	1 722	4 115	2 393	1 722	4 115	2 393	1 722	4 115	2 393
	- городскому	м³	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	3 004	2 540	5 544	2 377	1 497	3 875	2 393	1 722	4 115	2 393	1 722	4 115	2 393	1 722	4 115	2 393	1 722	4 115	2 393	1 722	4 115	2 393
	по нормативу	м³	0	0	0	1 790	1 181	2 971	2 393	1 722	4 115	2 393	1 722	4 115	2 393	1 722	4 115	2 393	1 722	4 115	2 393	1 722	4 115	2 393
	по приборам учета	м³	3 004	2 540	5 544	587	316	904																
	в т.ч. бюджетным	м³	4	3	7	3	2	5	3	3	7	3	3	7	3	3	7	3	3	7	3	3	7	3
	по нормативу	м³	0	0	0	3	2	5	3	3	7	3	3	7	3	3	7	3	3	7	3	3	7	3
	по приборам учета	м³	4	3	7																			
	в т.ч. прочим	м³	30	26	56	11	7	18	14	11	25	14	11	25	14	11	25	14	11	25	14	11	25	14
	по нормативу	м³	0	0	0				14	11	25	14	11	25	14	11	25	14	11	25	14	11	25	14
	по приборам учета	м³	30	26	56	11	7	18																
<b>2</b>	<b>Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды</b>	Гкал	<b>0,065324</b>	<b>0,065324</b>	<b>0,065324</b>	<b>0,000069</b>	<b>0,000069</b>	<b>0,000069</b>	<b>0,065926</b>	<b>0,065926</b>	<b>0,065926</b>	<b>0,068874</b>	<b>0,068874</b>	<b>0,068874</b>	<b>0,065926</b>	<b>0,065926</b>	<b>0,065926</b>	<b>0,068874</b>	<b>0,068874</b>	<b>0,068874</b>	<b>0,065926</b>	<b>0,065926</b>	<b>0,065926</b>	<b>0,068874</b>
	удельная теплоемкость воды, 1 × 10 <sup>-6</sup> Гкал/кг × °С		0,9510496	0,9510496	0,9510496	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		0,98	0,98	0,98	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	65,3	65,3	65,3	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		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6	5,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,1676	1,1676	1,1676	1,1676	1,17	1,17	1,1676	1,17	1,17	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
<b>3</b>	<b>Компоненты</b>																							
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал			14 292,87	14 292,87	14 292,87	14 292,87	14 292,87	17 724,65	15 582,63			32 932,17	17 724,65	22 694,02	19 495,41			34 249,45	22 694,02	23 562,51	23 003,49	
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³			644,08	644,08	644,08	644,08	644,08	1 617,01	1 130,55			4 402,70	1 617,01	1 690,83	1 653,92			4 578,81	1 690,83	2 296,03	1 993,43	
<b>4</b>	<b>Тариф на горячую воду</b>	руб/м³	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1 577,75</b>	<b>645,07</b>	<b>645,07</b>	<b>645,07</b>	<b>1 577,75</b>	<b>2 785,53</b>	<b>2 157,85</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>6 670,88</b>	<b>2 785,53</b>	<b>3 186,96</b>	<b>2 939,18</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>6 937,71</b>	<b>3 186,96</b>	<b>3 849,41</b>	<b>3 509,96</b>	<b>0,00</b>

Приложение 52  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

участок Альяктаваам

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2027 год						2028 год					
			предл. предпр.			утверждено Комитетом			предл. предпр.			утверждено Комитетом		
			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	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>													
	Подземный отпуск воды, всего	м³	1 750	4 180	2 430	1 750	4 180	2 430	1 750	4 180	2 430	1 750	4 180	
	в т.ч. на собственное производство	м³	13	33	20	13	33	20	13	33	20	13	33	
	Продано потребителям	м³	1 737	4 147	2 410	1 737	4 147	2 410	1 737	4 147	2 410	1 737	4 147	
	по нормативу	м³	1 737	4 147	2 410	1 737	4 147	2 410	1 737	4 147	2 410	1 737	4 147	
	по приборам учета	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	в т.ч. населению:	м³	1 722	4 115	2 393	1 722	4 115	2 393	1 722	4 115	2 393	1 722	4 115	
	- городскому	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	по нормативу	м³												
	по приборам учета	м³												
	- сельскому	м³	1 722	4 115	2 393	1 722	4 115	2 393	1 722	4 115	2 393	1 722	4 115	
	по нормативу	м³	1 722	4 115	2 393	1 722	4 115	2 393	1 722	4 115	2 393	1 722	4 115	
	по приборам учета	м³												
	в т.ч. бюджетным	м³	3	7	3	3	7	3	3	7	3	3	7	
	по нормативу	м³	3	7	3	3	7	3	3	7	3	3	7	
	по приборам учета	м³												
	в т.ч. прочим	м³	11	25	14	11	25	14	11	25	14	11	25	
	по нормативу	м³	11	25	14	11	25	14	11	25	14	11	25	
	по приборам учета	м³												
<b>2</b>	<b>Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды</b>	Гкал	<b>0,068874</b>	<b>0,068874</b>	<b>0,065926</b>	<b>0,065926</b>	<b>0,065926</b>	<b>0,068874</b>	<b>0,068874</b>	<b>0,068874</b>	<b>0,065926</b>	<b>0,065926</b>	<b>0,065926</b>	
	удельная теплоемкость воды, 1 × 10 <sup>-6</sup> Гкал/кг × °С		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	
	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	7,6	7,6	7,6	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6	
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	
<b>3</b>	<b>Компоненты</b>													
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал		35 619,43	23 562,51	24 058,53	23 739,26			37 044,21	24 058,53	25 295,74	24 499,39	
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³		4 761,96	2 296,03	2 310,11	2 303,07			4 952,44	2 310,11	2 471,77	2 390,94	
<b>4</b>	<b>Тариф на горячую воду</b>	руб/м³	<b>0,00</b>	<b>7 215,22</b>	<b>3 849,41</b>	<b>3 896,20</b>	<b>3 868,11</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>7 503,83</b>	<b>3 896,20</b>	<b>4 139,41</b>	<b>4 006,09</b>	

Расчет  
тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения)  
на 2025-2028 годы

участок Мейнинильгын

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 год						2024 год			2025 год						2026 год						
			утверждено			факт			утверждено			предлож. предпр.			утверждено Комитетом			предлож. предпр.			утверждено Комитетом			
			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 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2026	с 01.07.2026	год	с 01.01.2026	с 01.07.2026	год	с 01.01.2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>																							
	Полезный отпуск воды, всего	м³	895	756	1 651	391	232	623	453	314	767	453	314	767	453	314	767	453	314	767	453	314	767	453
	в т.ч. на собственное производство	м³	24	20	43	43	18	60	23	16	39	23	16	39	23	16	39	23	16	39	23	16	39	23
	Продано потребителям	м³	871	736	1 608	348	215	563	430	298	728	430	298	728	430	298	728	430	298	728	430	298	728	430
	по нормативу	м³	0	0	0	310	200	510	430	298	728	430	298	728	430	298	728	430	298	728	430	298	728	430
	по приборам учета	м³	871	736	1 608	38	15	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. населению:	м³	734	620	1 355	317	209	526	300	227	528	300	227	528	300	227	528	300	227	528	300	227	528	300
	- городскому	м³	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	734	620	1 355	317	209	526	300	227	528	300	227	528	300	227	528	300	227	528	300	227	528	300
	по нормативу	м³	0	0	0	279	194	473	300	227	528	300	227	528	300	227	528	300	227	528	300	227	528	300
	по приборам учета	м³	734	620	1 355	38	15	53																
	в т.ч. бюджетным	м³	115	97	212	29	5	33	127	68	195	127	68	195	127	68	195	127	68	195	127	68	195	127
	по нормативу	м³	0	0	0	29	5	33	127	68	195	127	68	195	127	68	195	127	68	195	127	68	195	127
	по приборам учета	м³	115	97	212																			
	в т.ч. прочим	м³	22	19	41	2	1	4	3	2	5	3	2	5	3	2	5	3	2	5	3	2	5	3
	по нормативу	м³	0	0	0	2	1	4	3	2	5	3	2	5	3	2	5	3	2	5	3	2	5	3
	по приборам учета	м³	22	19	41																			
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,065324	0,065324	0,065324	0,000072	0,000072	0,000072	0,067208	0,067208	0,067208	0,070213	0,070213	0,070213	0,067208	0,067208	0,067208	0,070213	0,070213	0,070213	0,067208	0,067208	0,067208	0,070213
	удельная теплоемкость воды, 1 × 10 <sup>-6</sup> Гкал/кг × °С		0,9510496	0,9510496	0,9510496	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		0,98	0,98	0,98	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	66,6	66,6	66,6	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		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6	5,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,1676	1,1676	1,1676	1,1903	1,19	1,19	1,1903	1,19	1,19	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
3	Компоненты																							
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал			18 497,00	18 497,00	18 497,00	18 497,00	18 497,00	20 995,62	19 468,15			43 778,04	20 995,62	26 414,31	22 992,00			45 529,16	26 414,31	32 936,12	28 817,10	
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³			1 045,16	1 045,16	1 045,16	1 045,16	1 045,16	2 898,81	1 971,99			5 515,37	2 898,81	2 902,17	2 900,49			5 735,99	2 902,17	3 002,78	2 952,48	
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	0,00	0,00	2 253,46	1 046,49	1 046,49	1 046,49	2 253,46	4 309,88	3 280,40	0,00	0,00	8 589,17	4 309,88	4 677,42	4 445,73	0,00	0,00	8 932,73	4 677,42	5 216,34	4 889,21	0,00

Приложение 53  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

участок Мейныльгыно

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2027 год						2028 год					
			ведлож. предпр.		утверждено Комитетом				предлож. предпр.			утверждено Комитетом		
			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	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>													
	Полезный отпуск воды, всего	м³	314	767	453	314	767	453	314	767	453	314	767	
	в т.ч. на собственное производство	м³	16	39	23	16	39	23	16	39	23	16	39	
	Продано потребителям	м³	298	728	430	298	728	430	298	728	430	298	728	
	по нормативу	м³	298	728	430	298	728	430	298	728	430	298	728	
	по приборам учета	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	в т.ч. население:	м³	227	528	300	227	528	300	227	528	300	227	528	
	- городскому	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	по нормативу	м³												
	по приборам учета	м³												
	- сельскому	м³	227	528	300	227	528	300	227	528	300	227	528	
	по нормативу	м³	227	528	300	227	528	300	227	528	300	227	528	
	по приборам учета	м³												
	в т.ч. бюджетным	м³	68	195	127	68	195	127	68	195	127	68	195	
	по нормативу	м³	68	195	127	68	195	127	68	195	127	68	195	
	по приборам учета	м³												
	в т.ч. прочим	м³	2	5	3	2	5	3	2	5	3	2	5	
	по нормативу	м³	2	5	3	2	5	3	2	5	3	2	5	
	по приборам учета	м³												
<b>2</b>	<b>Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды</b>	Гкал	<b>0,070213</b>	<b>0,070213</b>	<b>0,067208</b>	<b>0,067208</b>	<b>0,067208</b>	<b>0,070213</b>	<b>0,070213</b>	<b>0,070213</b>	<b>0,067208</b>	<b>0,067208</b>	<b>0,067208</b>	
	удельная теплосмкость воды, 1 × 10 <sup>-6</sup> Гкал/кг × °С		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	
	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	7,6	7,6	7,6	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6	
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	
<b>3</b>	<b>Компоненты</b>													
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал		47 350,33	24 511,34	24 511,34	24 511,34			49 244,34	24 511,34	26 478,14	25 235,96	
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³		5 965,43	3 002,78	3 010,70	3 006,74			6 204,04	3 010,70	3 349,91	3 180,30	
<b>4</b>	<b>Тариф на горячую воду</b>	руб/м³	<b>0,00</b>	<b>9 290,04</b>	<b>4 650,13</b>	<b>4 658,05</b>	<b>4 654,09</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>9 661,64</b>	<b>4 658,05</b>	<b>5 129,44</b>	<b>4 876,35</b>	



Расчет  
тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения)  
на 2025-2028 годы

участок Хатырка

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 год						2024 год			2025 год						2026 год					
			утверждено			факт			утверждено			предлож. предпр.			утверждено Комитетом			предлож. предпр.			утверждено Комитетом		
			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 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2026	с 01.07.2026	год	с 01.01.2026	с 01.07.2026	год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>																						
	<b>Полезный отпуск воды, всего</b>	м³	49	42	2 686	993	887	1 880	1 098	922	2 021	1 098	922	2 021	1 034	869	1 903	1 098	922	2 021	1 034	869	1 903
	в т.ч. на собственное производство	м³	49	42	91	47	49	95	42	29	71	42	29	71	42	29	71	42	29	71	42	29	71
	<b>Продано потребителям</b>	м³	0	0	2 595	946	838	1 785	1 057	893	1 950	1 057	893	1 950	992	839	1 832	1 057	893	1 950	992	839	1 832
	по нормативу	м³	0	0	0	405	352	757	992	839	1 832	992	839	1 832	992	839	1 832	992	839	1 832	992	839	1 832
	по приборам учета	м³	0	0	2 595	541	487	1 028	64	54	118	64	54	118	0	0	0	64	54	118	0	0	0
	в т.ч. населению:	м³	0	0	1 733	873	769	1 642	889	768	1 658	889	768	1 658	889	768	1 658	889	768	1 658	889	768	1 658
	- городскому	м³	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	0	0	1 733	873	769	1 642	889	768	1 658	889	768	1 658	889	768	1 658	889	768	1 658	889	768	1 658
	по нормативу	м³				405	352	757	889	768	1 658	889	768	1 658	889	768	1 658	889	768	1 658	889	768	1 658
	по приборам учета	м³			1 733	468	417	885															
	в т.ч. бюджетным	м³	0	0	666	46	46	92	64	54	118	64	54	118	0	0	0	64	54	118	0	0	0
	по нормативу	м³													0	0	0				0	0	0
	по приборам учета	м³			666	46	46	92	64	54	118	64	54	118				64	54	118			
	в т.ч. прочим	м³	0	0	196	27	24	50	103	71	174	103	71	174	103	71	174	103	71	174	103	71	174
	по нормативу	м³							103	71	174	103	71	174	103	71	174	103	71	174	103	71	174
	по приборам учета	м³			196	27	24	50															
<b>2</b>	<b>Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды</b>	Гкал	0,062632	0,065324	0,065324	0,000064	0,000064	0,000064	0,063453	0,063453	0,063453	0,066290	0,066290	0,066290	0,063453	0,063453	0,063453	0,066290	0,066290	0,066290	0,063453	0,063453	0,063453
	удельная теплоемкость воды, 1 × 10 <sup>-6</sup> Гкал/кг × °С		0,9510496	0,9510496	0,9510496	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		0,98	0,98	0,98	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	62,9	62,9	62,9	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		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,1200	1,1676	1,1676	1,1238	1,1238	1,1238	1,1238	1,12	1,12	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124
<b>3</b>	<b>Компоненты</b>																						
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал			22 796,09	22 796,1	22 796,1	22 796,1	22 796,09	25 068,68	23 634,64			51 062,09	25 068,68	31 903,12	27 463,41			53 104,58	31 903,12	41 036,25	35 103,30
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³			1 228,34	1 228,3	1 228,3	1 228,34	1 228,34	2 289,79	1 759,07			7 798,30	2 289,79	2 740,96	2 515,38			8 110,23	2 740,96	6 193,10	4 467,03
<b>4</b>	<b>Тариф на горячую воду</b>	руб/л³	0,00	0,00	2 717,48	1 229,80	1 229,80	1 229,80	2 717,48	3 880,47	3 258,76	0,00	0,00	11 183,23	3 880,47	4 765,31	4 258,01	0,00	0,00	11 630,56	4 765,31	8 796,97	6 694,44

Приложение 54  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

участок Хатырка

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2027 год						2028 год					
			предлож. предпр.			утверждено Комитетом			предлож. предпр.			утверждено Комитетом		
			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	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>													
	<b>Полезный отпуск воды, всего</b>	м³	<b>1 098</b>	<b>922</b>	<b>2 021</b>	<b>1 034</b>	<b>869</b>	<b>1 903</b>	<b>1 098</b>	<b>922</b>	<b>2 021</b>	<b>1 034</b>	<b>869</b>	<b>1 903</b>
	в т.ч. на собственное производство	м³	42	29	71	42	29	71	42	29	71	42	29	71
	<b>Продано потребителям</b>	м³	<b>1 057</b>	<b>893</b>	<b>1 950</b>	<b>992</b>	<b>839</b>	<b>1 832</b>	<b>1 057</b>	<b>893</b>	<b>1 950</b>	<b>992</b>	<b>839</b>	<b>1 832</b>
	по нормативу	м³	992	839	1 832	992	839	1 832	992	839	1 832	992	839	1 832
	по приборам учета	м³	64	54	118	0	0	0	64	54	118	0	0	0
	в т.ч. населению:	м³	889	768	1 658	889	768	1 658	889	768	1 658	889	768	1 658
	- городскому	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	по нормативу	м³												
	по приборам учета	м³												
	- сельскому	м³	889	768	1 658	889	768	1 658	889	768	1 658	889	768	1 658
	по нормативу	м³	889	768	1 658	889	768	1 658	889	768	1 658	889	768	1 658
	по приборам учета	м³												
	в т.ч. бюджетным	м³	64	54	118	0	0	0	64	54	118	0	0	0
	по нормативу	м³				0	0	0				0	0	0
	по приборам учета	м³	64	54	118				64	54	118			
	в т.ч. прочим	м³	103	71	174	103	71	174	103	71	174	103	71	174
	по нормативу	м³	103	71	174	103	71	174	103	71	174	103	71	174
	по приборам учета	м³												
<b>2</b>	<b>Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды</b>	Гкал	<b>0,066290</b>	<b>0,066290</b>	<b>0,066290</b>	<b>0,063453</b>	<b>0,063453</b>	<b>0,063453</b>	<b>0,066290</b>	<b>0,066290</b>	<b>0,066290</b>	<b>0,063453</b>	<b>0,063453</b>	<b>0,063453</b>
	удельная теплоемкость воды, 1 × 10 <sup>-6</sup> Гкал/кг × °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
	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
	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
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, °С		5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124
<b>3</b>	<b>Компоненты</b>													
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал			55 228,76	29 742,89	29 742,89	29 742,89			57 437,91	29 742,89	32 228,94	30 613,98
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³			8 434,64	6 193,10	6 534,92	6 364,01			8 772,02	6 534,92	6 828,92	6 681,92
<b>4</b>	<b>Тариф на горячую воду</b>	руб/м³	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>12 095,78</b>	<b>8 080,37</b>	<b>8 422,19</b>	<b>8 251,28</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>12 579,61</b>	<b>8 422,19</b>	<b>8 873,94</b>	<b>8 624,47</b>

Расчет  
тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения)  
на 2025-2028 годы

участок Усть-Белая

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2023 год						2024 год			2025 год						2026 год						
			утверждено			факт			утверждено			предлож. предпр.			утверждено Комитетом			предлож. предпр.			утверждено Комитетом			
			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 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2026	с 01.07.2026	год	с 01.01.2026	с 01.07.2026	год	с 01.01.2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>																							
	Полезный отпуск воды, всего	м³	2 276	2 313	4 589	2 118	1 393	3 511	2 745	1 946	4 691	2 745	1 946	4 691	2 745	1 946	4 691	2 745	1 946	4 691	2 745	1 946	4 691	2 745
	в т.ч. на собственное производство	м³	35	36	71	5	3	9	12	12	24	12	12	24	12	12	24	12	12	24	12	12	24	12
			0	0	0																			
	Продано потребителям	м³	2 240	2 278	4 518	2 113	1 390	3 502	2 733	1 934	4 667	2 733	1 934	4 667	2 733	1 934	4 667	2 733	1 934	4 667	2 733	1 934	4 667	2 733
	по нормативу	м³	0	0	0	1 297	796	2 093	2 733	1 934	4 667	2 733	1 934	4 667	2 733	1 934	4 667	2 733	1 934	4 667	2 733	1 934	4 667	2 733
	по приборам учета	м³	2 240	2 278	4 518	816	594	1 410	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. население:	м³	2 050	2 084	4 134	1 893	1 275	3 168	2 533	1 844	4 377	2 533	1 844	4 377	2 533	1 844	4 377	2 533	1 844	4 377	2 533	1 844	4 377	2 533
	- городскому	м³	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																			
	по приборам учета	м³	0	0	0																			
	- сельскому	м³	2 050	2 084	4 134	1 893	1 275	3 168	2 533	1 844	4 377	2 533	1 844	4 377	2 533	1 844	4 377	2 533	1 844	4 377	2 533	1 844	4 377	2 533
	по нормативу	м³	0	0	0	1 296	795	2 091	2 533	1 844	4 377	2 533	1 844	4 377	2 533	1 844	4 377	2 533	1 844	4 377	2 533	1 844	4 377	2 533
	по приборам учета	м³	2 050	2 084	4 134	597	480	1 077																
	в т.ч. бюджетным	м³	177	179	356	190	73	263	184	84	268	184	84	268	184	84	268	184	84	268	184	84	268	184
	по нормативу	м³	0	0	0				184	84	268	184	84	268	184	84	268	184	84	268	184	84	268	184
	по приборам учета	м³	177	179	356	190	73	263																
	в т.ч. прочим	м³	14	14	28	30	42	71	16	6	22	16	6	22	16	6	22	16	6	22	16	6	22	16
	по нормативу	м³	0	0	0	1	1	1	16	6	22	16	6	22	16	6	22	16	6	22	16	6	22	16
	по приборам учета	м³	14	14	28	29	41	70																
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,063751	0,065324	0,065324	0,000008	0,000008	0,000008	0,064311	0,064311	0,064311	0,067187	0,067187	0,067187	0,064311	0,064311	0,064311	0,067187	0,067187	0,067187	0,064311	0,064311	0,064311	0,067187
	удельная теплоемкость воды, 1 × 10 <sup>-6</sup> Гкал/кг × °С		0,9510496	0,9510496	0,9510496	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		0,98	0,98	0,98	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	63,7	63,7	63,7	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		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6	5,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,1400	1,1676	1,1676	0,139	0,1390	0,14	1,1390	1,14	1,14	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139
3	Компоненты																							
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал			24 118,15	24 118,2	24 118,2	24 118,2	24 118,15	27 517,96	25 409,69			48 286,48	27 517,96	34 932,95	30 457,56			50 217,94	33 101,61	33 101,61	33 101,61	
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³			551,21	551,2	551,2	551,21	551,21	587,99	569,60			1 159,06	587,99	739,49	663,74			1 205,42	739,49	835,74	787,61	
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	0,00	0,00	2 126,71	551,40	551,40	551,40	2 102,27	2 357,70	2 203,73	0,00	0,00	4 403,29	2 357,70	2 986,07	2 622,50	0,00	0,00	4 579,42	2 868,30	2 964,54	2 916,42	0,00

Приложение 55  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

участок Усть-Белая

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2027 год						2028 год					
			предлож. предпр.		утверждено Комитетом				предлож. предпр.			утверждено Комитетом		
			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	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>													
	Полезный отпуск воды, всего	м³	1 946	4 691	2 745	1 946	4 691	2 745	1 946	4 691	2 745	1 946	4 691	
	в т.ч. на собственное производство	м³	12	24	12	12	24	12	12	24	12	12	24	
	Продано потребителям	м³	1 934	4 667	2 733	1 934	4 667	2 733	1 934	4 667	2 733	1 934	4 667	
	по нормативу	м³	1 934	4 667	2 733	1 934	4 667	2 733	1 934	4 667	2 733	1 934	4 667	
	по приборам учета	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	в т.ч. населению:	м³	1 844	4 377	2 533	1 844	4 377	2 533	1 844	4 377	2 533	1 844	4 377	
	- городскому	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	по нормативу	м³												
	по приборам учета	м³												
	- сельскому	м³	1 844	4 377	2 533	1 844	4 377	2 533	1 844	4 377	2 533	1 844	4 377	
	по нормативу	м³	1 844	4 377	2 533	1 844	4 377	2 533	1 844	4 377	2 533	1 844	4 377	
	по приборам учета	м³												
	в т.ч. бюджетным	м³	84	268	184	84	268	184	84	268	184	84	268	
	по нормативу	м³	84	268	184	84	268	184	84	268	184	84	268	
	по приборам учета	м³												
	в т.ч. прочим	м³	6	22	16	6	22	16	6	22	16	6	22	
	по нормативу	м³	6	22	16	6	22	16	6	22	16	6	22	
	по приборам учета	м³												
<b>2</b>	<b>Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды</b>	<b>Гкал</b>	<b>0,067187</b>	<b>0,067187</b>	<b>0,064311</b>	<b>0,064311</b>	<b>0,064311</b>	<b>0,067187</b>	<b>0,067187</b>	<b>0,067187</b>	<b>0,064311</b>	<b>0,064311</b>	<b>0,064311</b>	
	удельная теплосмкость воды, $1 \times 10^{-6}$ Гкал/кг $\times$ °С		0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	
	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	
	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	7,6	7,6	7,6	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6	
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	
<b>3</b>	<b>Компоненты</b>													
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	52 226,66	31 633,61	31 633,61	31 633,61				54 315,72	31 633,61	34 006,75	32 574,42	
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	1 253,64	835,74	841,18	838,46				1 303,78	841,18	870,89	856,04	
<b>4</b>	<b>Тариф на горячую воду</b>	<b>руб/м³</b>	<b>0,00</b>	<b>4 762,60</b>	<b>2 870,13</b>	<b>2 875,57</b>	<b>2 872,85</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>4 953,10</b>	<b>2 875,57</b>	<b>3 057,91</b>	<b>2 950,93</b>	

Расчет  
тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения)  
на 2025-2028 годы

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2023 год						2024 год			2025 год						2026 год						
			утверждено			факт			утверждено			предлож. предпр.			утверждено Комитетом			предлож. предпр.			утверждено Комитетом			
			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 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2026	с 01.07.2026	год	с 01.01.2026	с 01.07.2026	год	с 01.01.2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>																							
	Полезный отпуск воды, всего	м³	24 533	24 940	49 472	24 477	20 751	45 227	26 550	21 786	48 335	26 550	21 786	48 335	4 888	3 617	8 505	26 550	21 786	48 335	4 888	3 617	8 505	26 550
	в т.ч. на собственное производство	м³	730	742	1 471	906	528	1 434	976	652	1 629	976	652	1 629	976	652	1 629	976	652	1 629	976	652	1 629	976
	Продано потребителям	м³	23 803	24 198	48 001	23 571	20 222	43 793	25 574	21 133	46 707	25 574	21 133	46 707	3 912	2 965	6 877	25 574	21 133	46 707	3 912	2 965	6 877	25 574
	по нормативу	м³	0	0	0	10 357	8 849	19 205	25 574	21 133	46 707	25 574	21 133	46 707	3 912	2 965	6 877	25 574	21 133	46 707	3 912	2 965	6 877	25 574
	по приборам учета	м³	23 803	24 198	48 001	13 214	11 374	24 588	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. населению:	м³	19 261	19 580	38 841	19 903	16 579	36 482	21 662	18 168	39 830	21 662	18 168	39 830	0	0	0	21 662	18 168	39 830	0	0	0	21 662
	- городскому	м³	19 261	19 580	38 841	19 903	16 579	36 482	21 662	18 168	39 830	21 662	18 168	39 830	0	0	0	21 662	18 168	39 830	0	0	0	21 662
	по нормативу	м³	0	0	0	8 634	6 903	15 537	21 662	18 168	39 830	21 662	18 168	39 830				21 662	18 168	39 830				21 662
	по приборам учета	м³	19 261	19 580	38 841	11 269	9 676	20 945																
	- сельскому	м³	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																			
	в т.ч. бюджетным	м³	3 628	3 688	7 317	2 982	2 821	5 803	3 116	2 243	5 359	3 116	2 243	5 359	3 116	2 243	5 359	3 116	2 243	5 359	3 116	2 243	5 359	3 116
	по нормативу	м³	0	0	0	1 670	1 900	3 569	3 116	2 243	5 359	3 116	2 243	5 359	3 116	2 243	5 359	3 116	2 243	5 359	3 116	2 243	5 359	3 116
	по приборам учета	м³	3 628	3 688	7 317	1 313	921	2 233																
	в т.ч. прочим	м³	914	929	1 844	686	823	1 509	796	722	1 518	796	722	1 518	796	722	1 518	796	722	1 518	796	722	1 518	796
	по нормативу	м³	0	0	0	53	46	99	796	722	1 518	796	722	1 518	796	722	1 518	796	722	1 518	796	722	1 518	796
	по приборам учета	м³	914	929	1 844	633	777	1 410																
<b>2</b>	<b>Расход тепловой энергии на подогрев 1 кубм холодной воды</b>	Гкал	<b>0,065324</b>	<b>0,065324</b>	<b>0,065324</b>	<b>0,000118</b>	<b>0,000168</b>	<b>0,000141</b>	<b>0,073402</b>	<b>0,073402</b>	<b>0,073402</b>	<b>0,069617</b>	<b>0,069617</b>	<b>0,069617</b>	<b>0,066637</b>	<b>0,066637</b>	<b>0,066637</b>	<b>0,069617</b>	<b>0,069617</b>	<b>0,069617</b>	<b>0,066637</b>	<b>0,066637</b>	<b>0,066637</b>	<b>0,069617</b>
	удельная теплоемкость воды, 1 × 10 <sup>6</sup> Гкал/кг × °С		0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,0	0,000001	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		0,98	0,98	0,98	983,1	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	106,7	150,1	126,6	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		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6	5,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,1676	1,1676	1,1676	1,18	1,1802	1,18	1,3000	1,30	1,30	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180
<b>3</b>	<b>Компоненты</b>																							
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал			12 160,23	12 160,2	12 160,2	12 160,2	12 160,23	16 250,64	13 638,24				22 230,96	16 250,64	20 363,84	17 795,18			23 120,20	18 094,83	18 094,83	18 094,83
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³			473,31	473,3	473,3	473,31	473,31	1 608,92	1 041,12				1 458,33	1 189,71	1 189,71	1 189,71			1 516,66	1 189,71	1 648,28	1 419,00
<b>4</b>	<b>Тариф на горячую воду</b>	руб/м³	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1 267,67</b>	<b>474,75</b>	<b>475,36</b>	<b>475,03</b>	<b>1 267,67</b>	<b>2 801,74</b>	<b>2 042,19</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3 005,99</b>	<b>2 272,61</b>	<b>2 546,70</b>	<b>2 375,53</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3 126,23</b>	<b>2 546,70</b>	<b>2 854,07</b>	<b>2 624,79</b>	<b>0,00</b>

Приложение 56  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

участок Проведения

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2027 год					2028 год					
			предлож. предпр.		утверждено Комитетом			предлож. предпр.			утверждено Комитетом		
			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	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>												
	<b>Полезный отпуск воды, всего</b>	м³	<b>21 786</b>	<b>48 335</b>	<b>4 888</b>	<b>3 617</b>	<b>8 505</b>	<b>26 550</b>	<b>21 786</b>	<b>48 335</b>	<b>4 888</b>	<b>3 617</b>	<b>8 505</b>
	в т.ч. на собственное производство	м³	652	1 629	976	652	1 629	976	652	1 629	976	652	1 629
	<b>Продано потребителям</b>	м³	<b>21 133</b>	<b>46 707</b>	<b>3 912</b>	<b>2 965</b>	<b>6 877</b>	<b>25 574</b>	<b>21 133</b>	<b>46 707</b>	<b>3 912</b>	<b>2 965</b>	<b>6 877</b>
	по нормативу	м³	21 133	46 707	3 912	2 965	6 877	25 574	21 133	46 707	3 912	2 965	6 877
	по приборам учета	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<b>в т.ч. населению:</b>	м³	<b>18 168</b>	<b>39 830</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>21 662</b>	<b>18 168</b>	<b>39 830</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	- городскому	м³	18 168	39 830	0	0	0	21 662	18 168	39 830	0	0	0
	по нормативу	м³	18 168	39 830				21 662	18 168	39 830			
	по приборам учета	м³											
	- сельскому	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	по нормативу	м³			0	0	0				0	0	0
	по приборам учета	м³											
	в т.ч. бюджетным	м³	2 243	5 359	3 116	2 243	5 359	3 116	2 243	5 359	3 116	2 243	5 359
	по нормативу	м³	2 243	5 359	3 116	2 243	5 359	3 116	2 243	5 359	3 116	2 243	5 359
	по приборам учета	м³											
	в т.ч. прочим	м³	722	1 518	796	722	1 518	796	722	1 518	796	722	1 518
	по нормативу	м³	722	1 518	796	722	1 518	796	722	1 518	796	722	1 518
	по приборам учета	м³											
<b>2</b>	<b>Расход тепловой энергии на подогрев 1 кубм холодной воды</b>	Гкал	<b>0,069617</b>	<b>0,069617</b>	<b>0,066637</b>	<b>0,066637</b>	<b>0,066637</b>	<b>0,069617</b>	<b>0,069617</b>	<b>0,069617</b>	<b>0,066637</b>	<b>0,066637</b>	<b>0,066637</b>
	удельная теплосмкость воды, 1 × 10 <sup>6</sup> Гкал/кг × °С		0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010
	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
	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	7,6	7,6	7,6	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180
<b>3</b>	<b>Компоненты</b>												
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал		24 045,01	18 094,83	19 565,25	18 646,99			25 006,81	19 216,50	19 216,50	19 216,50
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³		1 577,33	1 471,37	1 471,37	1 471,37			1 640,42	1 471,37	1 580,07	1 525,72
<b>4</b>	<b>Тариф на горячую воду</b>	руб/м³	<b>0,00</b>	<b>3 251,28</b>	<b>2 677,16</b>	<b>2 775,15</b>	<b>2 713,96</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3 381,33</b>	<b>2 751,91</b>	<b>2 860,61</b>	<b>2 806,26</b>

Расчет  
тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения)  
на 2025-2028 годы

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2023 год						2024 год			2025 год						2026 год						
			утверждено			факт			утверждено			предлож. предпр.			утверждено Комитетом			предлож. предпр.			утверждено Комитетом			
			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 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2026	с 01.07.2026	год	с 01.01.2026	с 01.07.2026	год	с 01.01.2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>																							
	Подземный отпуск воды, всего	м³	4 593	3 906	8 499	1 855	1 646	3 500	1 946	1 690	3 636	1 946	1 690	3 636	1 946	1 690	3 636	1 946	1 690	3 636	1 946	1 690	3 636	1 946
	в т.ч. на собственное производство	м³	59	50	108				0	0	0				0	0	0				0	0	0	
	Продано потребителям	м³	4 534	3 856	8 390	1 855	1 646	3 500	1 946	1 690	3 636	1 946	1 690	3 636	1 946	1 690	3 636	1 946	1 690	3 636	1 946	1 690	3 636	1 946
	по нормативу	м³	0	0	0	1 791	1 509	3 299	1 946	1 690	3 636	1 946	1 690	3 636	1 946	1 690	3 636	1 946	1 690	3 636	1 946	1 690	3 636	1 946
	по приборам учета	м³	4 534	3 856	8 390	64	137	201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. население:	м³	4 465	3 797	8 262	1 790	1 508	3 297	1 901	1 658	3 559	1 901	1 658	3 559	1 901	1 658	3 559	1 901	1 658	3 559	1 901	1 658	3 559	1 901
	- городскому	м³	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																			
	по приборам учета	м³	0	0	0																			
	- сельскому	м³	4 465	3 797	8 262	1 790	1 508	3 297	1 901	1 658	3 559	1 901	1 658	3 559	1 901	1 658	3 559	1 901	1 658	3 559	1 901	1 658	3 559	1 901
	по нормативу	м³	0	0	0	1 790	1 508	3 297	1 901	1 658	3 559	1 901	1 658	3 559	1 901	1 658	3 559	1 901	1 658	3 559	1 901	1 658	3 559	1 901
	по приборам учета	м³	4 465	3 797	8 262																			
	в т.ч. бюджетным	м³	11	10	21	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																			
	по приборам учета	м³	11	10	21																			
	в т.ч. прочим	м³	58	50	108	65	138	203	45	32	77	45	32	77	45	32	77	45	32	77	45	32	77	45
	по нормативу	м³	0	0	0	1	1	2	45	32	77	45	32	77	45	32	77	45	32	77	45	32	77	45
	по приборам учета	м³	58	50	108	64	137	201																
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,065324	0,065324	0,065324	0,000066	0,000066	0,000066	0,064599	0,064599	0,064599	0,067488	0,067488	0,067488	0,064599	0,064599	0,064599	0,067488	0,067488	0,067488	0,064599	0,064599	0,064599	0,067488
	удельная теплоемкость воды, 1 × 10 <sup>-6</sup> Гкал/кг × °С		0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,0	0,000001	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		0,98	0,98	0,98	983,1	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	64,0	64,0	64,0	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		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6	5,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,1676	1,1676	1,1676	1,14	1,14	1,14	1,1441	1,14	1,14	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144
3	Компоненты																							
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал			18 703,02	18 703,0	18 703,0	18 703,0	18 703,02	22 408,02	20 166,65			35 496,47	22 408,02	25 709,46	23 607,69			36 916,33	24 451,57	24 451,57	24 451,57	
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³			771,16	771,2	771,2	771,16	771,16	1 580,37	1 175,77			11 157,35	1 580,37	2 909,21	2 244,79			11 603,64	2 909,21	3 025,58	2 967,39	
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	0,00	0,00	1 992,92	772,40	772,40	772,40	1 992,92	3 027,91	2 478,52	0,00	0,00	13 552,93	3 027,91	4 570,02	3 769,83	0,00	0,00	14 095,05	4 488,76	4 605,13	4 546,94	0,00

Приложение 57  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

участок Нундигран

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2027 год					2028 год					
			предлож. предпр.		утверждено Комитетом			предлож. предпр.			утверждено Комитетом		
			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	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>												
	<b>Подземный отпуск воды, всего</b>	м³	<b>1 690</b>	<b>3 636</b>	<b>1 946</b>	<b>1 690</b>	<b>3 636</b>	<b>1 946</b>	<b>1 690</b>	<b>3 636</b>	<b>1 946</b>	<b>1 690</b>	<b>3 636</b>
	в т.ч. на собственное производство	м³			0	0	0				0	0	0
	Продано потребителям	м³	1 690	3 636	1 946	1 690	3 636	1 946	1 690	3 636	1 946	1 690	3 636
	по нормативу	м³	1 690	3 636	1 946	1 690	3 636	1 946	1 690	3 636	1 946	1 690	3 636
	по приборам учета	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. населению:	м³	1 658	3 559	1 901	1 658	3 559	1 901	1 658	3 559	1 901	1 658	3 559
	- городскому	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	по нормативу	м³											
	по приборам учета	м³											
	- сельскому	м³	1 658	3 559	1 901	1 658	3 559	1 901	1 658	3 559	1 901	1 658	3 559
	по нормативу	м³	1 658	3 559	1 901	1 658	3 559	1 901	1 658	3 559	1 901	1 658	3 559
	по приборам учета	м³											
	в т.ч. бюджетным	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	по нормативу	м³			0	0	0				0	0	0
	по приборам учета	м³											
	в т.ч. прочим	м³	32	77	45	32	77	45	32	77	45	32	77
	по нормативу	м³	32	77	45	32	77	45	32	77	45	32	77
	по приборам учета	м³											
<b>2</b>	<b>Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды</b>	Гкал	<b>0,067488</b>	<b>0,067488</b>	<b>0,064599</b>	<b>0,064599</b>	<b>0,064599</b>	<b>0,067488</b>	<b>0,067488</b>	<b>0,067488</b>	<b>0,064599</b>	<b>0,064599</b>	<b>0,064599</b>
	удельная теплотемкость воды, $1 \times 10^{-6}$ Гкал/кг $\times$ °С		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
	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	7,6	7,6	7,6	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144
<b>3</b>	<b>Компоненты</b>												
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал		38 392,98	24 451,57	26 555,38	25 216,05			39 928,70	26 005,17	26 005,17	26 005,17
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³		12 067,79	3 025,58	3 146,60	3 086,09			12 550,50	3 146,60	3 272,47	3 209,53
<b>4</b>	<b>Тариф на горячую воду</b>	руб/м³	<b>0,00</b>	<b>14 658,85</b>	<b>4 605,13</b>	<b>4 862,06</b>	<b>4 715,02</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>15 245,21</b>	<b>4 826,51</b>	<b>4 952,38</b>	<b>4 889,44</b>



Расчет  
тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения)  
на 2025-2028 годы

участок Сиреники

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2023 год						2024 год			2025 год						2026 год						
			утверждено			факт			утверждено			предлож. предпр.			утверждено Комитетом			предлож. предпр.			утверждено Комитетом			
			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 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2026	с 01.07.2026	год	с 01.01.2026	с 01.07.2026	год	с 01.01.2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>																							
	<b>Полезный отпуск воды, всего</b>	м³	24 533	24 940	49 472	1 277	1 040	2 317	1 990	2 209	4 200	1 990	2 209	4 200	1 990	2 209	4 200	1 990	2 209	4 200	1 990	2 209	4 200	1 990
	в т.ч. на собственное производство	м³	730	742	1 471	25	0	25	32	16	48	32	16	48	32	16	48	32	16	48	32	16	48	32
	<b>Продано потребителям</b>	м³	23 803	24 198	48 001	1 252	1 040	2 292	1 958	2 194	4 152	1 958	2 194	4 152	1 958	2 194	4 152	1 958	2 194	4 152	1 958	2 194	4 152	1 958
	по нормативу	м³	19 261	19 580	38 841	687	475	1 162	1 958	2 194	4 152	1 958	2 194	4 152	1 958	2 194	4 152	1 958	2 194	4 152	1 958	2 194	4 152	1 958
	по приборам учета	м³	4 543	4 618	9 160	565	565	1 130	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. населению:	м³	19 261	19 580	38 841	1 248	1 026	2 274	1 954	2 186	4 141	1 954	2 186	4 141	1 954	2 186	4 141	1 954	2 186	4 141	1 954	2 186	4 141	1 954
	- городскому	м³	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																			
	по приборам учета	м³	0	0	0																			
	- сельскому	м³	19 261	19 580	38 841	1 248	1 026	2 274	1 954	2 186	4 141	1 954	2 186	4 141	1 954	2 186	4 141	1 954	2 186	4 141	1 954	2 186	4 141	1 954
	по нормативу	м³	19 261	19 580	38 841	685	475	1 160	1 954	2 186	4 141	1 954	2 186	4 141	1 954	2 186	4 141	1 954	2 186	4 141	1 954	2 186	4 141	1 954
	по приборам учета	м³	0	0	0	563	551	1 114																
	в т.ч. бюджетным	м³	3 628	3 688	7 317	3	11	14	3	2	4	3	2	4	3	2	4	3	2	4	3	2	4	3
	по нормативу	м³	0	0	0	2	2	2	3	2	4	3	2	4	3	2	4	3	2	4	3	2	4	3
	по приборам учета	м³	3 628	3 688	7 317	1	11	12																
	в т.ч. прочим:	м³	914	929	1 844	1	3	4	1	6	7	1	6	7	1	6	7	1	6	7	1	6	7	1
	по нормативу	м³	0	0	0				1	6	7	1	6	7	1	6	7	1	6	7	1	6	7	1
	по приборам учета	м³	914	929	1 844	1	3	4																
<b>2</b>	<b>Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды</b>	Гкал	0,065324	0,065324	0,065324	0,000073	0,000073	0,000073	0,067417	0,067417	0,067417	0,070431	0,070431	0,070431	0,067417	0,067417	0,067417	0,070431	0,070431	0,070431	0,067417	0,067417	0,067417	0,070431
	удельная теплоемкость воды, 1 × 10 <sup>-6</sup> Гкал/кг × °С		0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,000001	0,000001	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		0,98	0,98	0,98	983,1	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	66,8	66,8	66,8	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		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6	5,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,1676	1,1676	1,1676	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194
<b>3</b>	<b>Компоненты</b>																							
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал			23 962,16	23 962,2	23 962,2	23 962,2	23 962,16	25 164,74	24 411,06			40 046,55	25 164,74	32 078,76	27 732,97			41 648,41	32 078,76	41 790,80	35 686,32	
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³			599,88	599,9	599,9	599,88	599,88	962,63	781,25			3 227,92	962,63	1 974,86	1 468,75			3 357,04	1 974,86	2 329,61	2 152,24	
<b>4</b>	<b>Тариф на горячую воду</b>	руб/м³	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2 165,19</b>	<b>601,62</b>	<b>601,62</b>	<b>601,62</b>	<b>2 165,19</b>	<b>2 659,15</b>	<b>2 426,96</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>6 048,46</b>	<b>2 659,15</b>	<b>4 137,50</b>	<b>3 338,41</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>6 290,40</b>	<b>4 137,50</b>	<b>5 147,00</b>	<b>4 558,09</b>	<b>0,00</b>

Приложение 58  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

участок Сиреники

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2027 год					2028 год					
			предлож. предпр.		утверждено Комитетом			предлож. предпр.			утверждено Комитетом		
			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	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>												
	<b>Полезный отпуск воды, всего</b>	м³	<b>2 209</b>	<b>4 200</b>	<b>1 990</b>	<b>2 209</b>	<b>4 200</b>	<b>1 990</b>	<b>2 209</b>	<b>4 200</b>	<b>1 990</b>	<b>2 209</b>	<b>4 200</b>
	в т.ч. на собственное производство	м³	16	48	32	16	48	32	16	48	32	16	48
	<b>Продано потребителям</b>	м³	<b>2 194</b>	<b>4 152</b>	<b>1 958</b>	<b>2 194</b>	<b>4 152</b>	<b>1 958</b>	<b>2 194</b>	<b>4 152</b>	<b>1 958</b>	<b>2 194</b>	<b>4 152</b>
	по нормативу	м³	2 194	4 152	1 958	2 194	4 152	1 958	2 194	4 152	1 958	2 194	4 152
	по приборам учета	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. населению:	м³	2 186	4 141	1 954	2 186	4 141	1 954	2 186	4 141	1 954	2 186	4 141
	- городскому	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	по нормативу	м³											
	по приборам учета	м³											
	- сельскому	м³	2 186	4 141	1 954	2 186	4 141	1 954	2 186	4 141	1 954	2 186	4 141
	по нормативу	м³	2 186	4 141	1 954	2 186	4 141	1 954	2 186	4 141	1 954	2 186	4 141
	по приборам учета	м³											
	в т.ч. бюджетным	м³	2	4	3	2	4	3	2	4	3	2	4
	по нормативу	м³	2	4	3	2	4	3	2	4	3	2	4
	по приборам учета	м³											
	в т.ч. прочим	м³	6	7	1	6	7	1	6	7	1	6	7
	по нормативу	м³	6	7	1	6	7	1	6	7	1	6	7
	по приборам учета	м³											
<b>2</b>	<b>Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды</b>	Гкал	<b>0,070431</b>	<b>0,070431</b>	<b>0,067417</b>	<b>0,067417</b>	<b>0,067417</b>	<b>0,070431</b>	<b>0,070431</b>	<b>0,070431</b>	<b>0,067417</b>	<b>0,067417</b>	<b>0,067417</b>
	удельная теплоемкость воды, 1 × 10 <sup>-6</sup> Гкал/кг × °С		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
	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	7,6	7,6	7,6	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194
<b>3</b>	<b>Компоненты</b>												
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал								45 046,92	30 845,78	33 343,83	31 773,69
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³		3 491,32	2 329,61	2 813,13	2 571,37			3 630,97	2 813,13	2 968,00	2 890,56
<b>4</b>	<b>Тариф на горячую воду</b>	руб/м³	<b>0,00</b>	<b>6 542,01</b>	<b>4 409,13</b>	<b>4 892,65</b>	<b>4 650,89</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>6 803,69</b>	<b>4 892,65</b>	<b>5 215,93</b>	<b>5 032,64</b>

Расчет  
тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения)  
на 2025-2028 годы

участок Канчалан

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 год						2024 год			2025 год						2026 год						
			утверждено			факт			утверждено			предлож. предпр.			утверждено Комитетом			предлож. предпр.			утверждено Комитетом			
			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 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2026	с 01.07.2026	год	с 01.01.2026	с 01.07.2026	год	с 01.01.2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>																							
	Полезный отпуск воды, всего	м³	35	24	59	9	4	13	13	13	27	13	13	27	13	13	27	13	13	27	13	13	27	13
	в т.ч. на собственное производство	м³	35	23	58	9	4	13	13	13	27	13	13	27	13	13	27	13	13	27	13	13	27	13
			0	0	0																			
	Продано потребителям	м³	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	по нормативу	м³	0	0	1	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
	в т.ч. население:	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- городскому	м³	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																			
	по приборам учета	м³	0	0	0																			
	- сельскому	м³	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																			
	по приборам учета	м³	0	0	0																			
	в т.ч. бюджетным	м³	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																			
	по приборам учета	м³	0	0	0																			
	в т.ч. прочим	м³	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	по нормативу	м³	0	0	1																			
	по приборам учета	м³	0	0	0																			
<b>2</b>	<b>Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды</b>	Гкал	<b>0,065324</b>	<b>0,065324</b>	<b>0,065324</b>	<b>0,000064</b>	<b>0,000064</b>	<b>0,000064</b>	<b>0,064932</b>	<b>0,064932</b>	<b>0,064932</b>	<b>0,063707</b>	<b>0,063707</b>	<b>0,063707</b>	<b>0,060980</b>	<b>0,060980</b>	<b>0,060980</b>	<b>0,063707</b>	<b>0,063707</b>	<b>0,063707</b>	<b>0,060980</b>	<b>0,060980</b>	<b>0,060980</b>	<b>0,063707</b>
	удельная теплоемкость воды, 1 × 10 <sup>-6</sup> Гкал/кг ×°С		0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,000001	0,000001	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		0,98	0,98	0,98	983,1	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	64,9	64,9	64,9	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		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6	5,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,1676	1,1676	1,1676	1,080	1,080	1,080	1,150	1,150	1,150	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
<b>3</b>	<b>Компоненты</b>																							
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал			17 333,25	17 333,3	17 333,3	17 333,3	17 333,25	19 939,68	18 343,73			46 955,18	19 939,68	25 411,91	21 944,84				48 833,39	25 411,91	39 248,59	30 482,00
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³			543,32	543,3	543,3	543,32	355,45	355,45	355,45			1 606,05	355,45	428,40	391,93				1 670,29	428,40	915,43	671,92
<b>4</b>	<b>Тариф на горячую воду</b>	руб/м³	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1 675,60</b>	<b>544,42</b>	<b>544,42</b>	<b>544,42</b>	<b>1 480,93</b>	<b>1 650,17</b>	<b>1 546,55</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>4 597,41</b>	<b>1 571,36</b>	<b>1 978,02</b>	<b>1 730,12</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>4 781,31</b>	<b>1 978,02</b>	<b>3 308,80</b>	<b>2 530,71</b>	<b>0,00</b>

Приложение 59  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

участок Канчалан

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2027 год					2028 год					
			предлож. предпр.		утверждено Комитетом			предлож. предпр.		утверждено Комитетом			
			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	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>												
	Полезный отпуск воды, всего	м³	13	27	13	13	27	13	13	27	13	13	27
	в т.ч. на собственное производство	м³	13	27	13	13	27	13	13	27	13	13	27
	Продано потребителям	м³	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
	по приборам учета	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. населению:	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- городскому	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	по нормативу	м³											
	по приборам учета	м³											
	- сельскому	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	по нормативу	м³			0	0	0				0	0	0
	по приборам учета	м³											
	в т.ч. бюджетным	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	по нормативу	м³			0	0	0				0	0	0
	по приборам учета	м³											
	в т.ч. прочим	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	по нормативу	м³			0	0	0				0	0	0
	по приборам учета	м³											
<b>2</b>	<b>Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды</b>	<b>Гкал</b>	<b>0,063707</b>	<b>0,063707</b>	<b>0,060980</b>	<b>0,060980</b>	<b>0,060980</b>	<b>0,063707</b>	<b>0,063707</b>	<b>0,063707</b>	<b>0,060980</b>	<b>0,060980</b>	<b>0,060980</b>
	удельная теплоемкость воды, 1 × 10 <sup>-6</sup> Гкал/кг ×°С		0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010	0,000010
	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
	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	7,6	7,6	7,6	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
<b>3</b>	<b>Компоненты</b>												
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал		50 786,73	33 035,40	33 035,40	33 035,40			52 818,19	31 228,77	31 228,77	31 228,77
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³		1 737,10	915,43	1 012,14	963,78			1 806,58	1 012,14	1 099,97	1 056,05
<b>4</b>	<b>Тариф на горячую воду</b>	<b>руб/м³</b>	<b>0,00</b>	<b>4 972,56</b>	<b>2 929,92</b>	<b>3 026,63</b>	<b>2 978,28</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>5 171,46</b>	<b>2 916,46</b>	<b>3 004,30</b>	<b>2 960,38</b>

Приложение 60  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

«Приложение 1  
к постановлению Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2023 года № 26-э/8

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» потребителям, на 2024-2028 годы**

№ п/п	Наименование участка	Вид тарифа	Вид теплоносителя 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 30.06.2026 г.	с 01.07.2026 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
<b>Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)</b>												
1.	Участок Канчалан	одноставочный, руб./Гкал	17 333,25	19 939,68	19 939,68	25 411,91	25 411,91	39 248,59	33 035,40	33 035,40	31 228,77	31 228,77
2.	Участок Угольные Копи	одноставочный, руб./Гкал	12 448,29	14 841,02	14 841,02	16 803,14	16 083,19	16 083,19	16 042,78	16 042,78	16 042,78	17 380,36
3.	Участок Алькатваам	одноставочный, руб./Гкал	14 292,87	17 724,65	17 724,65	22 694,02	22 694,02	23 562,51	23 562,51	24 058,53	24 058,53	25 295,74
4.	Участок Беринговский	одноставочный, руб./Гкал	12 923,86	14 617,58	13 939,61	13 939,61	13 744,91	13 744,91	13 744,91	15 029,94	14 665,78	14 665,78
5.	Участок Мейныпильгыно	одноставочный, руб./Гкал	18 497,00	20 995,62	20 995,62	26 414,31	26 414,31	32 936,12	24 511,34	24 511,34	24 511,34	26 478,14
6.	Участок Хатырка	одноставочный, руб./Гкал	22 796,09	25 068,68	25 068,68	31 903,12	31 903,12	41 036,25	29 742,89	29 742,89	29 742,89	32 228,94
7.	Участок Ваеги	одноставочный, руб./Гкал	30 217,22	30 217,22	30 217,22	32 115,68	32 080,67	32 080,67	32 080,67	34 740,86	34 205,53	34 205,53
8.	Участок Ламутское	одноставочный, руб./Гкал	107 403,99	107 403,99	103 808,32	103 808,32	93 304,28	93 304,28	93 304,28	138 743,09	114 357,08	114 357,08
9.	Участок Марково	одноставочный, руб./Гкал	26 375,42	28 583,31	28 583,31	32 089,52	30 961,22	30 961,22	30 961,22	33 461,69	32 913,06	32 913,06
10.	Участок Снежное	одноставочный, руб./Гкал	28 453,15	31 109,35	31 109,35	35 643,41	35 643,41	47 473,26	34 989,09	34 989,09	34 989,09	37 845,44
11.	Участок Усть-Белая	одноставочный, руб./Гкал	24 118,15	27 517,96	27 517,96	34 932,95	33 101,61	33 101,61	31 633,61	31 633,61	31 633,61	34 006,75
12.	Участок Чуванское	одноставочный, руб./Гкал	167 077,38	211 301,83	211 301,83	227 890,19	220 980,86	220 980,86	220 980,86	238 249,53	234 528,33	234 528,33
13.	Участок Новое Чаплино	одноставочный, руб./Гкал	30 193,69	33 793,61	26 117,27	26 117,27	26 117,27	28 733,21	27 872,57	27 872,57	27 872,57	30 191,71
14.	Участок Нунлигран	одноставочный, руб./Гкал	18 703,02	22 408,02	22 408,02	25 709,46	24 451,57	24 451,57	24 451,57	26 555,38	26 005,17	26 005,17
15.	Участок Провидения	одноставочный, руб./Гкал	12 160,23	16 250,64	16 250,64	20 363,84	18 094,83	18 094,83	18 094,83	19 565,25	19 216,50	19 216,50
16.	Участок Сиреники	одноставочный, руб./Гкал	23 962,16	25 164,74	25 164,74	32 078,76	32 078,76	41 790,80	30 845,78	30 845,78	30 845,78	33 343,83
17.	Участок Эмелен	одноставочный, руб./Гкал	31 163,19	34 591,20	34 591,20	43 934,38	43 560,45	43 560,45	43 560,45	47 327,36	46 346,17	46 346,17
<b>Население (с учетом НДС)*</b>												
18.	Участок Канчалан	одноставочный, руб./Гкал	702,77	741,42	741,42	804,44	804,44	836,62	836,62	870,08	870,08	904,88
19.	Участок Угольные Копи	одноставочный, руб./Гкал	951,54	1 003,87	1 003,87	1 089,20	1 089,20	1 132,77	1 132,77	1 178,08	1 178,08	1 225,20
20.	Участок Алькатваам	одноставочный, руб./Гкал	826,15	871,59	871,59	945,68	945,68	983,51	983,51	1 022,85	1 022,85	1 063,76
21.	Участок Беринговский	одноставочный, руб./Гкал	1 030,73	1 087,42	1 087,42	1 179,85	1 179,85	1 227,04	1 227,04	1 276,12	1 276,12	1 327,16
22.	Участок Мейныпильгыно	одноставочный, руб./Гкал	658,69	694,92	694,92	753,99	753,99	784,15	784,15	815,52	815,52	848,14
23.	Участок Хатырка	одноставочный, руб./Гкал	830,37	876,04	876,04	950,50	950,50	988,52	988,52	1 028,06	1 028,06	1 069,18
24.	Участок Ваеги	одноставочный, руб./Гкал	727,85	767,88	767,88	833,15	833,15	866,48	866,48	901,14	901,14	937,19
25.	Участок Ламутское	одноставочный, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.	Участок Марково	одноставочный, руб./Гкал	799,42	843,39	843,39	915,08	915,08	951,68	951,68	989,75	989,75	1 029,34
27.	Участок Снежное	одноставочный, руб./Гкал	818,61	863,63	863,63	937,04	937,04	974,52	974,52	1 013,50	1 013,50	1 054,04

№ п/п	Наименование участка	Вид тарифа	Вид теплоносителя 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 30.06.2026 г.	с 01.07.2026 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
28.	Участок Усть-Белая	одноставочный, руб./Гкал	901,45	951,03	951,03	1 031,87	1 031,87	1 073,14	1 073,14	1 116,07	1 116,07	1 160,71
29.	Участок Чуванское	одноставочный, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30.	Участок Новое Чаплино	одноставочный, руб./Гкал	547,17	577,26	577,26	626,33	626,33	651,38	651,38	677,44	677,44	704,54
31.	Участок Нунлигран	одноставочный, руб./Гкал	848,64	895,32	895,32	971,42	971,42	1 010,28	1 010,28	1 050,69	1 050,69	1 092,72
32.	Участок Провидения	одноставочный, руб./Гкал	1 253,44	1 322,38	1 322,38	1 434,78	1 434,78	1 492,17	1 492,17	1 551,86	1 551,86	1 613,93
33.	Участок Сиреники	одноставочный, руб./Гкал	682,27	719,79	719,79	780,97	780,97	812,21	812,21	844,70	844,70	878,49
34.	Участок Энмелен	одноставочный, руб./Гкал	808,91	853,40	853,40	925,94	925,94	962,98	962,98	1 001,50	1 001,50	1 041,56

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 61  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

«Приложение 2  
к постановлению Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2023 года № 26-э/8

**Тарифы на теплоноситель, поставляемый ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» 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 30.06.2026 г.	с 01.07.2026 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 Алькатваам	Одноставочный руб./куб.м.	644,08	1 617,01	1 617,01	1 690,83	1 690,83	2 296,03	2 296,03	2 310,11	2 310,11	2 471,77
2.	Участок Мейныпильгыно	Одноставочный руб./куб.м.	1 045,16	2 898,81	2 898,81	2 902,17	2 902,17	3 002,78	3 002,78	3 010,70	3 010,70	3 349,91
3.	Участок Усть-Белая	Одноставочный руб./куб.м.	551,21	587,99	587,99	739,49	739,49	835,74	835,74	841,18	841,18	870,89
4.	Участок Хатырка	Одноставочный руб./куб.м.	1 228,34	2 289,79	2 289,79	2 740,96	2 740,96	6 193,10	6 193,10	6 534,92	6 534,92	6 828,92
5.	Участок Нунлигран	Одноставочный руб./куб.м.	771,16	1 580,37	1 580,37	2 909,21	2 909,21	3 025,58	3 025,58	3 146,60	3 146,60	3 272,47
6.	Участок Провидения	Одноставочный руб./куб.м.	473,31	1 608,92	1 189,71	1 189,71	1 189,71	1 648,28	1 471,37	1 471,37	1 471,37	1 580,07
7.	Участок Сиреники	Одноставочный руб./куб.м.	599,88	962,63	962,63	1 974,86	1 974,86	2 329,61	2 329,61	2 813,13	2 813,13	2 968,00
8.	Участок Канчалан	Одноставочный руб./куб.м.	355,45	355,45	355,45	428,40	428,40	915,43	915,43	1 012,14	1 012,14	1 099,97

».

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

N 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 Алькатваам	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	644,08	14 292,87	1 577,75	305,53
2.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1 617,01	17 724,65	2 785,53	322,33
3.		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1 617,01	17 724,65	2 785,53	322,33
4.		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1 690,83	22 694,02	3 186,96	349,73
5.		с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г.	1 690,83	22 694,02	3 196,96	349,73
6.		с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г.	2 296,03	23 562,51	3 849,41	363,72
7.		с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г.	2 296,03	23 562,51	3 849,41	363,72
8.		с 01.07.2027 г. по 30.12.2027 г.	2 310,11	24 058,53	3 896,20	378,27
9.		с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г.	2 310,11	24 058,53	3 896,20	378,27
10.		с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г.	2 471,77	25 295,74	4 139,41	393,40
11.	Участок Мейньпильгыно	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1 045,16	18 497,00	2 253,46	308,01
12.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	2 898,81	20 995,62	4 309,88	324,95
13.		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	2 898,81	20 995,62	4 309,88	324,95
14.		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	2 902,17	26 414,31	4 677,42	352,57
15.		с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г.	2 902,17	26 414,31	4 677,42	352,57
16.		с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г.	3 002,78	32 936,12	5 216,34	366,67
17.		с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г.	3 002,78	24 511,34	4 650,13	366,67
18.		с 01.07.2027 г. по 30.12.2027 г.	3 010,70	24 511,34	4 658,05	381,34
19.		с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г.	3 010,70	24 511,34	4 658,05	381,34
20.		с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г.	3 349,91	26 478,14	5 129,44	396,59
21.	Участок Хатырка	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1 228,34	22 796,09	2 717,48	254,51
22.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	2 289,79	25 068,68	3 880,47	268,51
23.		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	2 289,79	25 068,68	3 880,47	268,51
24.		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	2 740,96	31 903,12	4 765,31	291,33
25.		с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г.	2 740,96	31 903,12	4 765,31	291,33
26.		с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г.	6 193,10	41 036,25	8 796,97	302,98
27.		с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г.	6 193,10	29 742,89	8 080,37	302,98
28.		с 01.07.2027 г. по 30.12.2027 г.	6 534,92	29 742,89	8 422,19	315,10
29.		с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г.	6 534,92	29 742,89	8 422,19	315,10
30.		с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г.	6 828,92	32 228,94	8 873,95	327,70
31.	Участок Усть- Белая	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	551,21	24 118,15	2 102,27	334,06
32.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	587,99	27 517,96	2 357,70	352,43
33.		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	587,99	27 517,96	2 357,70	352,43
34.		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	739,49	34 932,95	2 986,07	382,39
35.		с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г.	739,49	33 101,61	2 868,30	382,39
36.		с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г.	835,74	33 101,61	2 964,54	397,69
37.		с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г.	835,74	31 633,61	2 870,13	397,69
38.		с 01.07.2027 г. по 30.12.2027 г.	841,18	31 633,61	2 875,57	413,60
39.		с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г.	841,18	31 633,61	2 875,57	413,60
40.		с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г.	870,89	34 006,75	3 057,91	430,14
41.	Участок Провидения	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	473,31	12 160,23	1 267,67	250,71
42.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1 608,92	16 250,64	2 801,74	264,50
43.		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1 189,71	16 250,64	2 272,61	264,50
44.		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1 189,71	20 363,84	2 546,70	286,98
45.		с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г.	1 189,71	18 094,83	2 546,70	286,98
21.		с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г.	1 648,28	18 094,83	2 854,07	298,46
47.		с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г.	1 471,37	18 094,83	2 677,16	298,46
48.		с 01.07.2027 г. по 30.12.2027 г.	1 471,37	19 565,25	2 775,15	310,40
49.		с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г.	1 471,37	19 216,50	2 751,91	310,40
50.		с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г.	1 580,07	19 216,50	2 860,61	322,82



N 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
51.	Участок Нунлигран	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	771,16	18 703,02	1 992,92	253,85
52.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1 580,37	22 408,02	3 027,91	267,81
53.		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1 580,37	22 408,02	3 027,91	267,81
54.		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	2 909,21	25 709,46	4 570,02	290,57
55.		с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г.	2 909,21	24 451,57	4 488,76	290,57
56.		с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г.	3 025,58	24 451,57	4 605,13	302,19
57.		с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г.	3 025,58	24 451,57	4 605,13	302,19
58.		с 01.07.2027 г. по 30.12.2027 г.	3 146,60	26 555,38	4 862,06	314,28
59.		с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г.	3 146,60	26 005,17	4 826,51	314,28
60.		с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г.	3 272,47	26 005,17	4 952,38	326,85
61.	Участок Сиреники	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	599,88	23 962,16	2 165,19	236,07
62.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	962,63	25 164,74	2 659,15	249,05
63.		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	962,63	25 164,74	2 659,15	249,05
64.		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1 974,86	32 078,76	4 137,50	270,22
65.		с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г.	1 974,86	32 078,76	4 137,50	270,22
66.		с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г.	2 329,61	41 790,80	5 147,00	281,03
67.		с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г.	2 329,61	30 845,78	4 409,13	281,03
68.		с 01.07.2027 г. по 30.12.2027 г.	2 813,13	30 845,78	4 892,65	292,27
69.		с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г.	2 813,13	30 845,78	4 892,65	292,27
70.		с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г.	2 968,00	33 343,83	5 215,93	303,96
61.	Участок Канчалан	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	355,45	17 333,25	1 480,93	-
62.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	355,45	19 939,68	1 650,17	-
63.		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	355,45	19 939,68	1 571,36	-
64.		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	428,40	25 411,91	1 978,02	-
65.		с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г.	428,40	25 411,91	1 978,02	-
66.		с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г.	915,43	39 248,59	3 308,80	-
67.		с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г.	915,43	33 035,40	2 929,93	-
68.		с 01.07.2027 г. по 30.12.2027 г.	1 012,14	33 035,40	3 026,63	-
69.		с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г.	1 012,14	31 228,77	2 916,46	-
70.		с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г.	1 099,97	31 228,77	3 004,30	-

Примечание:

Тариф на теплоноситель утвержден постановлением Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2023 года № 24-э/4.

».







Приложение 64  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

№ п.п.	Наименование показателя	Ед.изм.	Утверждено Комитетом				Предложение АО "Чукотэнерго"				Утверждено Комитетом				Предложение АО "Чукотэнерго"				Утверждено Комитетом			
			2026	01.01.2026	01.07.2026	октл. 2026/2025, %	2027	01.01.2027	01.07.2027	октл. 2027/2026, %	2027	01.01.2027	01.07.2027	октл. 2027/2026, %	2028	01.01.2028	01.07.2028	октл. 2028/2027, %	2028	01.01.2028	01.07.2028	октл. 2028/2027, %
1	2	3					20	21	22	23	2027	01.01.2027	01.07.2027	октл. 2027/2026, %	2028	01.01.2028	01.07.2028	октл. 2028/2027, %	2028	01.01.2028	01.07.2028	октл. 2028/2027, %
1	<b>Расход теплоносителя</b>	тыс.куб.м	<b>200,752</b>	<b>122,318</b>	<b>78,434</b>	100,0%	<b>200,752</b>	<b>122,318</b>	<b>78,434</b>	100,0%	<b>200,752</b>	<b>122,318</b>	<b>78,434</b>	100,0%	<b>200,752</b>	<b>122,318</b>	<b>78,434</b>	100,0%	<b>200,752</b>	<b>122,318</b>	<b>78,434</b>	1
2	Расходы организации																					
2.1	Покупная вода	тыс.руб.																				
2.2	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.																				
2.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	8 906	5 498	3 408	103,3%	15 599	9 247	6 352	103,0%	9 169	5 493	3 677	103,0%	16 061	9 219	6 842	103,0%	9 441	5 826	3 614	103,0%
2.4	Страховые взносы	тыс.руб.	2 672	1 649	1 022	103,3%	4 680	2 774	1 906	103,0%	2 751	1 648	1 103	103,0%	4 818	2 766	2 053	103,0%	2 832	1 748	1 084	103,0%
2.5	Амортизация основных средств	тыс.руб.	54,6	27,3	27,3	100,0%	54,6	27,3	27,3	100,0%	54,6	27,3	27,3	100,0%	54,6	27,3	27,3	100,0%	54,6	27,3	27,3	100,0%
2.6	Сырье и материалы	тыс.руб.	337	169	169	103,3%	341	341	0	103,0%	347	174	174	103,0%	351	351	0	103,0%	358	179	179	103,0%
2.7	Плата за воду	тыс.руб.	245,1	122,6	122,6	191,9%	245,1	122,6	122,6	100,0%	245,1	122,6	122,6	100,0%	245,1	122,6	122,6	100,0%	245,1	122,6	122,6	100,0%
2.8	Прочие расходы	тыс.руб.	122,0	61,0	61,0	100,5%	135	68	68	100,7%	122,5	61,3	61,3	100,4%	136	68	68	100,7%	123,1	61,5	61,5	100,4%
2.8.1	страховые платежи	тыс.руб.	17,8	8,9	8,9	103,3%	31,2	16	16	103,0%	18,3	9,2	9,2	103,0%	32,1	16	16	103,0%	18,9	9,4	9,4	103,0%
2.8.2	налог на имущество	тыс.руб.	104	52	52	100,0%	104	52	52	100,0%	104	52	52	100,0%	104	52	52	100,0%	104	52	52	100,0%
2.8.3	Аренда	тыс.руб.																				
2.8.4	Спецпитание	тыс.руб.																				
4	<b>Неполученный доход</b>	тыс.руб.																				
5	<b>Расчетные расходы по производству продукции (услуг)</b>	тыс.руб.	<b>12 336</b>	<b>7 527</b>	<b>4 810</b>	104,2%	<b>21 056</b>	<b>12 580</b>	<b>8 476</b>	102,9%	<b>12 690</b>	<b>7 525</b>	<b>5 164</b>	102,9%	<b>21 667</b>	<b>12 554</b>	<b>9 113</b>	102,9%	<b>13 053</b>	<b>7 964</b>	<b>5 089</b>	102,9%
6	Себестоимость продукции	руб./куб.м.	61,45	61,53	61,32	104,2%	104,88	99,33	108,06	102,9%	63,21	61,52	65,84	102,9%	107,93	102,64	116,18	102,9%	65,02	65,11	64,88	102,9%
7	Прибыль	тыс.руб.	116	61	56	104,0%	638	638	0	104,0%	121	62	59	104,0%	664	664	0	104,0%	126	66	60	104,0%
8	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.																				
9	<b>Необходимая валовая выручка</b>	тыс.руб.	<b>12 453</b>	<b>7 587</b>	<b>4 865</b>	104,2%	<b>21 694</b>	<b>13 218</b>	<b>8 476</b>	102,9%	<b>12 811</b>	<b>7 587</b>	<b>5 223</b>	102,9%	<b>22 330</b>	<b>13 218</b>	<b>9 113</b>	102,9%	<b>13 179</b>	<b>8 030</b>	<b>5 149</b>	102,9%
10	<b>Тариф на теплоноситель</b>	руб./куб.м.	<b>62,03</b>	<b>62,03</b>	<b>62,03</b>	104,2%	<b>108,06</b>	<b>108,06</b>	<b>108,06</b>	102,9%	<b>63,81</b>	<b>62,03</b>	<b>66,59</b>	102,9%	<b>111,23</b>	<b>108,06</b>	<b>116,18</b>	102,9%	<b>65,65</b>	<b>65,65</b>	<b>65,65</b>	102,9%
	Изменение тарифа	%																				

Приложение 65  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

«Приложение 1  
к постановлению Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2023 года № 26-э/2

**Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Чукотэнерго», на 2024-2028 годы**

(без НДС)

№ п/п	Наименование подразделений, филиалов	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025	с 01.01.2026 по 30.06.2026	с 01.07.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2027 по 30.06.2027	с 01.07.2027 по 31.12.2027	с 01.01.2028 по 30.06.2028	с 01.07.2028 по 31.12.2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель												
1.	Филиал АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ	одноставочный, руб./куб.м	229,82	327,36	322,58	322,58	322,58	347,14	340,23	340,24	340,24	371,51
2.	Филиал АО «Чукотэнерго» Эгвекинотская ГРЭС	одноставочный, руб./куб.м	42,89	46,70	46,70	79,59	62,03	62,03	62,03	66,59	65,65	65,65

».

Приложение 66  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

**Расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый ПАТЭС, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель на 2025-2029  
годы**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Утверждено Комитетом на 2023	Фактически е расходы за 2023	ЭО расходы 2023	Утверждено Комитетом на 2024	Период регулирования 2025 (базовый период)			Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 2028			Период
							Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на	тыс. руб.	13 663,87	13 055,89	<b>10 151,91</b>	14 895,54	17 623,13	8 871,82	8 751,31	18 074,68	9 101,76	8 972,92	18 540,28	9 338,94	9 201,35	19 020,39	9 584,58	9 435,81	19 515,45
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	3 982,00	867,82	<b>867,82</b>	4 752,00	1 280,05	769,27	510,78	1 331,25	800,05	531,21	1 384,50	832,05	552,46	1 439,88	865,33	574,56	1 497,48
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе	тыс. руб.	7 365,44	6 241,38	<b>6 241,38</b>	7 777,32	8 014,25	3 938,13	4 076,12	8 254,68	4 057,34	4 197,34	8 502,32	4 180,16	4 322,16	8 757,39	4 307,70	4 449,70	9 020,11
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе	тыс. руб.	1 998,84	1 900,93	<b>1 900,93</b>	1 998,84	2 998,26	1 499,13	1 499,13	2 998,26	1 499,13	1 499,13	2 998,26	1 499,13	1 499,13	2 998,26	1 499,13	1 499,13	2 998,26
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	317,59	4 045,76	<b>1 141,78</b>	367,38	5 330,57	2 665,28	2 665,28	5 490,48	2 745,24	2 745,24	5 655,20	2 827,60	2 827,60	5 824,85	2 912,43	2 912,43	5 999,60
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	317,59	147,18	<b>147,18</b>	367,38	351,93	175,96	175,96	362,49	181,24	181,24	373,36	186,68	186,68	384,56	192,28	192,28	396,10
1.8.3	Общепроизводственные расходы / Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	3 898,58	<b>994,60</b>	0,00	4 978,64	2 489,32	2 489,32	5 128,00	2 564,00	2 564,00	5 281,84	2 640,92	2 640,92	5 440,29	2 720,15	2 720,15	5 603,50
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках	тыс. куб. м	27 370	8 896*	<b>8 896</b>	27 370	8 443	5 074	3 369	8 443	5 074	3 369	8 443	5 074	3 369	8 443	5 074	3 369	8 443
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	<b>0,00</b>	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
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00	<b>0,00</b>	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
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных	тыс. руб.	0,00	0,00	<b>0,00</b>	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
<b>6</b>	<b>Необходимая валовая выручка, относимая на производство</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>13 664,87</b>	<b>13 055,89</b>	<b>10 151,91</b>	<b>14 895,54</b>	<b>17 623,13</b>	<b>8 871,82</b>	<b>8 751,31</b>	<b>18 074,68</b>	<b>9 101,76</b>	<b>8 972,92</b>	<b>18 540,28</b>	<b>9 338,94</b>	<b>9 201,35</b>	<b>19 020,39</b>	<b>9 584,58</b>	<b>9 435,81</b>	<b>19 515,45</b>
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на	руб./куб. м	499,26	1 370,27		544,23	2087,31	1 748,49	2 597,60	2 140,79	1 793,80	2 663,38	2 195,94	1 840,55	2 731,18	2 252,80	1 888,96	2 800,77	2 311,44
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией,	руб./куб. м	499,26	499,26	<b>1 141,18</b>	544,23	2087,31	1 748,49	2 597,60	2 140,79	1 793,80	2 663,38	2 195,94	1 840,55	2 731,18	2 252,80	1 888,96	2 800,77	2 311,44
9	Выпадающие расходы	тыс. руб.	4 270,95	0,00	<b>6 008,30</b>	0,00	2135,28	2 135,28	0,00	2 135,28	2 135,28	0,00	2 135,30	2 135,30	0,00	2 135,30	2 135,30	0,00	2 135,30
10	Необходимая валовая выручка, относимая на производство	тыс. руб.	17 935,82	2 379,43		14 895,54	19 758,41	11 007,10	8 751,31	20 209,96	11 237,04	8 972,92	20 675,58	11 474,24	9 201,35	21 155,69	11 719,88	9 435,81	21 650,75
11	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией,	руб./куб. м	655,31	655,31		544,23	2340,21	2 169,31	2 597,60	2 393,69	2 214,63	2 663,38	2 448,84	2 261,38	2 731,18	2 505,71	2 309,79	2 800,77	2 564,34

Примечания:  
Фактический объем отпущенного теплоносителя для подпитки тепловых городских сетей  
Стр. 6 = (стр. 1 + стр. 3 + стр. 5)  
Стр. 7 = стр. 6 / (стр. 2 + стр. 4)  
Стр. 8 = стр. 7

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	регулируемая 2029		Утверждено Комитетом на 2025 (базовый период)			Утверждено Комитетом на 2026			Утверждено Комитетом на 2027			Утверждено Комитетом на 2028			Утверждено Комитетом на 2029		
			1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие
			21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на	тыс. руб.	9 837,93	9 677,52	12 570,70	2 808,77	9 761,92	12 897,26	6 529,89	6 367,37	13 203,55	7 373,56	5 829,98	13 549,92	7 373,56	6 176,36	13 907,16	7 766,50	6 140,66
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	899,94	597,54	1 339,55	748,08	591,47	1 392,84	777,68	615,15	1 417,76	778,03	639,73	1 474,44	809,11	665,33	1 533,41	841,48	691,93
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе	тыс. руб.	4 439,06	4 581,06	7 888,79	903,72	6 985,07	8 122,30	4 061,15	4 061,15	8 362,72	4 884,09	3 478,62	8 610,25	4 831,72	3 778,53	8 865,12	5 170,80	3 694,31
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе	тыс. руб.	1 499,13	1 499,13	1 998,84	999,42	999,42	1 998,84	999,42	999,42	1 998,84	999,42	999,42	1 998,84	999,42	999,42	1 998,84	999,42	999,42
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	2 999,80	2 999,80	1 343,52	157,56	1 185,96	1 383,29	691,64	691,64	1 424,23	712,02	712,21	1 466,39	733,31	733,08	1 509,79	754,79	755,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	198,05	198,05	195,75	97,88	97,88	201,55	100,77	100,77	207,51	103,66	103,85	213,65	106,95	106,71	219,98	109,99	109,99
1.8.3	Общепроизводственные расходы / Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	2 801,75	2 801,75	1 147,77	59,68	1 088,08	1 181,74	590,87	590,87	1 216,72	608,36	608,36	1 252,73	626,37	626,37	1 289,82	644,81	645,01
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках	тыс. куб. м	5 074	3 369	8 836	4 934	3 901	8 836	4 934	3 901	8 836	4 934	3 901	8 836	4 934	3 901	8 836	4 934	3 901
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	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	0,00	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных	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	0,00	0,00	0,00
6	<b>Необходимая валовая выручка, относимая на производство</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>9 837,93</b>	<b>9 677,52</b>	<b>12 570,70</b>	<b>2 808,77</b>	<b>9 761,92</b>	<b>12 897,26</b>	<b>6 529,89</b>	<b>6 367,37</b>	<b>13 203,55</b>	<b>7 373,56</b>	<b>5 829,98</b>	<b>13 549,92</b>	<b>7 373,56</b>	<b>6 176,36</b>	<b>13 907,16</b>	<b>7 766,50</b>	<b>6 140,66</b>
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на	руб./куб. м	1 938,89	2 872,52	1 422,75	569,24	2 502,23	1 459,71	1 323,39	1 632,12	1 494,37	1 494,37	1 494,37	1 533,58	1 494,37	1 583,16	1 574,01	1 574,01	1 574,01
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией,	руб./куб. м	1 938,89	2 872,52	1 422,75	569,24	2 502,23	1 459,71	1 323,39	1 632,12	1 494,37	1 494,37	1 494,37	1 533,58	1 494,37	1 583,16	1 574,01	1 574,01	1 574,01
9	Выпадающие расходы	тыс. руб.	2 135,30	0,00	3 004,15	12,85	2 991,29	3 004,15	2 350,30	653,84			0,00			0,00			0,00
10	Необходимая валовая выручка, относимая на производство	тыс. руб.	11 973,23	9 677,52	15 574,84	2 821,63	12 753,22	15 901,41	8 880,20	7 021,21	13 203,55	7 373,56	5 829,98	13 549,92	7 373,56	6 176,36	13 907,16	7 766,50	6 140,66
11	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией,	руб./куб. м	2 359,72	2 872,52	1 762,76	571,85	3 268,98	1 799,72	1 799,72	1 799,72	1 494,37	1 494,37	1 494,37	1 533,58	1 494,37	1 583,16	1 574,01	1 574,01	1 574,01

Примечания:

Фактический объем отпущенного теплоносителя для 1

Стр. 6 = (стр. 1 + стр. 3 + стр. 5)

Стр. 7 = стр. 6 / (стр. 2 + стр. 4)

Стр. 8 = стр. 7



Приложение 67  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

**Определение операционных (подконтрольных) расходов ПАТЭС на первый год долгосрочного периода регулирования на 2025 — 2029 годы  
(базовый уровень операционных расходов)**

№	Наименование расхода	Утверждено Комитетом 2024 (Год, предшествующий очередному долгосрочному периоду регулирования)	2025 год (базовый)	Период регулирования 2025 год	Период регулирования 2026 год	Период регулирования 2027 год	Период регулирования 2028 год	Период регулирования 2029 год
1	2	3	4	5	5	6	7	8
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	0	0	0	0	0	0	0
2	Расходы на ремонт основных средств	367,38	351,93	195,75	201,55	207,51	213,65	219,98
3	Расходы на оплату труда	5 988,27	6 163,88	6 058,98	6 238,32	6 422,98	6 613,10	6 808,84
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Расходы на оплату услуг связи	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Расходы на оплату внесведомственной охраны	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Расходы на служебные командировки	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расходы на обучение персонала	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Лизинговый платеж	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Арендная плата	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Другие расходы, в том числе:	0	4 978,64	1 147,77	1 181,74	1 216,72	1 252,73	1 289,82
10.1	общепроизводственные расходы	0	2 552,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.2	общехозяйственные расходы	0	2 426,09	1 147,77	1 181,74	1 216,72	1 252,73	1 289,82
...		0	0					
	<b>ИТОГО базовый уровень операционных расходов</b>	<b>6 355,65</b>	<b>11 494,44</b>	<b>7 402,49</b>	<b>7 621,61</b>	<b>7 847,21</b>	<b>8 079,48</b>	<b>8 318,64</b>

**Реестр неподконтрольных расходов ПАТЭС**

тыс.руб

№ п. п.	Наименование расхода	Утверждено Комитетом 2024	2025		2026		2027		2028		2029		Утверждено Комитетом	Утверждено Комитетом	Утверждено Комитетом	Утверждено Комитетом	Утверждено Комитетом
			фактически понесенные расходы в 2025 году по данным регулируемой организации	прогноз расходов на 2025 год по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в 2026 году по данным регулируемой организации	прогноз расходов на 2026 год по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в 2027 году по данным регулируемой организации	прогноз расходов на 2027 год по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в 2028 году по данным регулируемой организации	прогноз расходов на 2028 год по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в 2029 году по данным регулируемой организации	прогноз расходов на 2029 год по данным регулируемой организации					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13					
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
1.2	Арендная плата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
1.3	Концессионная плата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
1.4.2	расходы на обязательное страхование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
1.4.3	иные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
1.5	Отчисления на социальные нужды	1 789,05		1 850,38		1 905,89		1 963,07		2 021,96		2 082,62	1829,811	1883,973349	1939,73896	1997,155234	2056,271029
1.6	Расходы по сомнительным долгам	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 998,84		2 998,26		2 998,26		2 998,26		2 998,26		2 998,26	1998,841071	1998,841071	1998,841071	1998,841071	1998,841071
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
1.9	Расходы концессионера на обслуживание	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
	<b>ИТОГО</b>	<b>3 787,89</b>		<b>4 848,64</b>		<b>4 904,15</b>		<b>4 961,33</b>		<b>5 020,22</b>		<b>5 080,88</b>	<b>3828,652071</b>	<b>3882,814421</b>	<b>3938,580032</b>	<b>3995,996305</b>	<b>4055,1121</b>
2	Налог на прибыль	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
4	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	<b>3 787,89</b>		<b>4 848,64</b>		<b>4 904,15</b>		<b>4 961,33</b>		<b>5 020,22</b>		<b>5 080,88</b>	<b>3828,652071</b>	<b>3882,814421</b>	<b>3938,580032</b>	<b>3995,996305</b>	<b>4055,1121</b>

Примечания:

- Год i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, год i1 - последний год долгосрочного периода регулирования.
- Строки 1.7, 1.8 при использовании метода обеспечения доходности инвестированного капитала не заполняются.
- Гр. 3, 5, ... n-1 заполняется регулируемой организацией по итогам фактически понесенных расходов в соответствующем расчетном периоде регулирования.
- Гр. 4, 6, ... n в течение долгосрочного периода регулирования заполняется регулируемой организацией с учетом уточнения планируемых значений расходов.

**Реестр расходов ПАТЭС на приобретение энергетических ресурсов,  
холодной воды и теплоносителя (далее в настоящем приложении - ресурсы)**

№ п. п.	Наименование ресурса	Утверждено Комитетом 2024	2025 год		2026 год		2027 год		2028 год		2029 год	
			фактически понесенные расходы в 2025 году по данным регулируемой организации	прогноз расходов на 2025 год по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в 2026 году по данным регулируемой организации	прогноз расходов на 2026 год по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в 2027 году по данным регулируемой организации	прогноз расходов на 2027 год по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в 2028 году по данным регулируемой организации	прогноз расходов на 2028 год по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в 2029 году по данным регулируемой организации	прогноз расходов на 2029 год по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Расходы на топливо											
2	Расходы на электрическую энергию											
3	Расходы на тепловую энергию											
4	Расходы на холодную воду	4 752,00		1 280,05		1 331,25		1 384,50		1 439,88		1 497,48
5	Расходы на теплоноситель											
6	ИТОГО	4 752,00		1 280,05		1 331,25		1 384,50		1 439,88		1 497,48

Примечания:

1. Год i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, год i1 - последний год долгосрочного периода регулирования.
2. Гр. 3, 5, п-1 заполняется регулируемой организацией по данным о фактически приобретенных энергетических ресурсах, холодной воды и теплоносителя.
3. Строки 1 - 5 заполняются по данным Приложений 4.4, 4.7 и 4.8 к настоящим Методическим указаниям.

## ОСОБОЕ МНЕНИЕ

к проекту постановления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2025 - 2029 годы»

**Разногласия по тарифам и величине необходимой валовой выручки на теплоноситель, поставляемый ПАТЭС, на 2025-2029 годы, предусмотренных для покрытия расходов соответствующих лет долгосрочного периода регулирования**

### Производственные параметры

В соответствии с пунктом 72 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075) при регулировании тарифов с применением метода индексации установленных тарифов такие тарифы устанавливаются на срок не менее 5 расчетных периодов регулирования или при первом применении - на срок не менее 3 расчетных периодов регулирования.

В соответствии с заявлением филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» (далее — ПАТЭС) об установлении тарифов на производство теплоносителя от 24.04.2024 № 9/Ф33/69985 период регулирования при первом долгосрочном периоде принят продолжительностью 3 года (2025-2027 гг.).

На момент формирования и направления тарифных предложений (24.04.2024) годовой фактический объем поставки теплоносителя для подпитки тепловых сетей муниципального предприятия «Чаунское районное коммунальное хозяйство» (далее – МП «ЧРКХ») за 2023 год не был сформирован и вопрос по объемам поставки теплоносителя за период с 01.01.2024 по 20.07.2024 находился в процессе судебного спора.

В связи с этим при формировании предложений регулируемой организацией в расчет тарифов на теплоноситель были предварительно приняты производственные параметры по объемам производства и отпуска теплоносителя ПАТЭС на 2025 - 2027 годы в сети МП «ЧРКХ» по неактуализированной Схеме теплоснабжения города Певек до 2037 года (Постановление Администрации города Певек от 29.11.2022 № 711) (далее – Схема теплоснабжения). Согласно установленным требованиям законодательства Схемы теплоснабжения подлежат ежегодной актуализации с учетом изменений по параметрам тепловых сетей и потребителей.

В соответствии с письмом Администрации г. о. Певек от 13.09.2024 № 4584-4218/01-21 и письмом МП «ЧРКХ» от 09.09.2024 № Отнз-1678/1-01 в период с 03.10.2019 года по 22.12.2023 года в г.о. Певек были выполнены работы по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объекта

капитального строительства «Инженерные сети тепло-водоснабжения и водоотведения (канализация) в г. Певек», в рамках которых была осуществлена замена магистральных сетей теплоснабжения с оптимизацией диаметров трубопроводов и обустройством изоляции, а также реконструкция индивидуальных тепловых пунктов многоквартирных жилых домов г. Певек, что привело к увеличению энергоэффективности системы теплоснабжения г. Певек и, соответственно, к снижению объема подпитки тепловых сетей г. Певек.

Актуализация вышеуказанной Схемы теплоснабжения города Певек до 2037 года с учетом новых параметров реконструированных тепловых сетей не была произведена и не отражает объективные показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения городского округа.

В соответствии с решением Арбитражного суда Чукотского автономного округа от 03.10.2024 по делу № А80-11/2024 объемы поставки теплоносителя в сети МП «ЧРКХ» в период с 01.01.2024 по 20.07.2024 был определен в объеме 5 265 м<sup>3</sup>.

По расчету регулируемой организации на основании фактических и прогнозных данных по отпуску теплоносителя с 21.07.2024 в соответствии с условиями заключенного между АО «Концерн Росэнергоатом» и МП «ЧРКХ» договора на поставку теплоносителя для нужд г. Певек от 23.10.2023 № 9/276456-Д и вышеуказанного судебного акта, ожидаемый отпуск теплоносителя за период с 01.01.2024 по 31.12.2024 составит 7 989 м<sup>3</sup>.

На основании вышеизложенного расчетный объем поставки теплоносителя в 2025 году от ПАТЭС в сети МП «ЧРКХ» принят на уровне 8 443 м<sup>3</sup>. Объем поставки теплоносителя в 2025 году учитывает тенденцию снижения потребления теплоносителя в 2024 году относительно показателей 2023 года, и прирост потребления за счет подключения новых потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения г. Певек в период с 2024-2026 годов.

При этом отмечается, что принятый Комитетом цен ЧАО согласно Схеме теплоснабжения в расчет НВВ объем поставки теплоносителя на 2025 год в размере 27 370 м<sup>3</sup> превышает более чем в 3 раза расчетный регулируемой организацией объем (8 443 м<sup>3</sup>).

На основании прогнозных объемов отпуска теплоносителя с учетом установленного факта филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» письмом от 25.11.2024 № 9/Ф33/199970 произвел уточнение своих тарифных предложений на период 2025 — 2029 годы (продолжительность долгосрочного периода определена регулирующим органом в приложении 2 постановления от 27.05.2024 № 5-м/1) в отношении производственных параметров, применяемых при расчете тарифов на теплоноситель.

Применение производственных параметров по объемам отпуска

теплоносителя на долгосрочный период регулирования в объемах, значительно превышающие расчетные, приведет к занижению тарифов и недополучению необходимого финансового ресурса у организации для осуществления регулируемого вида деятельности, и как следствие, к нарушению принципов организации отношений в сфере теплоснабжения, установленных Федеральным законом Российской Федерации от 27.07.2010 190-ФЗ «О теплоснабжении» по обеспечению безопасной эксплуатации объектов теплоснабжения и формированию дисбаланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей.

Кроме того, применение расчетных параметров исходя из фактически данных по отпуску соответствует подходу ФАС России, принятого при формировании сводного прогнозного баланса электрической энергии и мощности на 2025 год в отношении спора по объемам тепловой энергии на 2025 год.

Применение неактуальных производственных параметров (28 138 м<sup>3</sup>, из них для поставки МП «ЧРКХ» 27 370 м<sup>3</sup>) при долгосрочном тарифном регулировании недопустимо.

#### **Стоимость приобретаемой (исходной) воды**

В соответствии с пунктами 73, 61 и 38 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения расходы регулируемой организации на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель определяются как сумма произведений расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчетные) цены.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

При определении величины расходов на приобретение воды на период 2025-2029 годы регулирующим органом применены неактуальные и не соответствующие действительности объемы приобретаемой воды ввиду некорректности определения объемов потребления теплоносителя, а также не

были применены уточненные индексы –дефляторы (в т.ч. 105,8% к 2025 году) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов от 30.09.2024:

Таким образом произведенные Комитетом цен ЧАО расчеты по стоимости приобретаемой (исходной) воды не соответствуют принципам регулирования, установленным Основами ценообразования.

### **Определение операционных (подконтрольных) расходов ПАТЭС на первый год долгосрочного периода регулирования на 2025 — 2029 годы (базовый уровень операционных расходов)**

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, (постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075), определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Обоснованными расходами признаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме, и подтвержденные документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации, при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода (статья 252 Налогового кодекса Российской Федерации).

Основами ценообразования установлено, что если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

Регулирующей организацией в составе материалов для установления тарифов на теплоноситель представлен полный комплект документов (включая формы бухгалтерской и статистической отчетности), определенный Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения. Также представлены расчеты по установленным формам, в том числе по каждой статье расходов по регулируемому виду деятельности, а также другие материалы согласно описи обосновывающих документов (приложение к настоящему документу).

В соответствии с пунктом 17 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения для открытия дела об установлении цен (тарифов) перечень документов и материалов, указанных в пункте 16 Правил, является

исчерпывающим.

По инициативе регулируемой организации помимо указанных в пункте 16 Правил документов и материалов могут быть представлены иные документы и материалы, которые, по ее мнению, имеют существенное значение для рассмотрения дела об установлении цен (тарифов), в том числе экспертное заключение независимых экспертов.

Пунктом 20 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения установлено, что в случае если в ходе анализа представленных регулируемыми организациями предложений об установлении цен (тарифов) возникнет необходимость уточнения предложения об установлении цен (тарифов), орган регулирования запрашивает дополнительные сведения, в том числе подтверждающие фактически понесенные регулируемой организацией расходы в предыдущем периоде регулирования, и копии договоров, указанных в подпункте "к" пункта 16 настоящих Правил (в случае представления перечня таких договоров). Срок представления таких сведений определяется органом регулирования, но не может быть менее 7 рабочих дней.

Регулирующим органом проведен анализ представленных материалов и осуществлено открытие дела об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2025 -2029 годы (извещение от 14.05.2024 № 25).

Исходя из этого, направленные заявления об установлении тарифов на теплоноситель и пакет обосновывающих документов в полной мере соответствует установленным требованиям Правил ценообразования в сфере теплоснабжения (постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075).

В ходе процесса рассмотрения тарифных предложений на теплоноситель ПАТЭС на 2025-2029 годы право согласно п.20 Правил регулирования на запрос дополнительных сведений (в том числе подтверждающие фактически понесенные регулируемой организацией расходы в предыдущем периоде регулирования) не было реализовано со стороны Комитета цен и тарифов ЧАО, что позволяет однозначно установить, что **представленный комплект обосновывающих документов является полным и достаточным для подтверждения заявленных расходов.**

Резюмируя вышеизложенное, регулируемая организация отмечает, что выводы экспертного заключения являются несостоятельными, а руководство ими при тарифном регулировании противоречащим Основам ценообразования и Правилам регулирования в сфере теплоснабжения.

В отношении расчета экономически обоснованного размера амортизационных отчисления для включения в необходимую валовую выручку на теплоноситель на плановый период регулирования с учетом применения органами регулирования максимальных сроков полезного использования (180 мес.) разногласий не имеется.



Учитывая вышеизложенное, сумма расходов на теплоноситель в 2025 году в величине необходимой валовой выручке 2025 года должна быть рассчитана с учетом уточнения величины операционных расходов на индекс –дефлятор в размере 105,8% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов от 30.09.2024 и исходя из действительных расчетных объемов поставки теплоносителя, а также применения аналогичных условий при расчете НВВ на последующие годы долгосрочного периода регулирования.

**Разногласия по величине выпадающих доходов по теплоносителю за 2023 год, заявленных организацией для компенсации в рамках долгосрочного периода регулирования.**

С выводами, указанными в экспертном заключении, и предложениями Комитета цен ЧАО по уровню тарифов на теплоноситель с исключением заявленных ПАТЭС суммы недополученных доходов от поставки теплоносителя ввиду отсутствия оснований для компенсации недополученных в 2023 доходов, регулируемая организация не согласна по следующим основаниям.

Пунктом 13 Основ ценообразования в области теплоснабжения установлено, что в случае если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с незапланированным органом регулирования при установлении цен (тарифов) для такой регулируемой организации ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования, то такие расходы, включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, в том числе вызванного осуществлением расчетов за коммунальную услугу по отоплению равномерно в течение календарного года, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Указанные экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

Также согласно пункту 16 Правил регулирования цен (тарифов) в области теплоснабжения к заявлению об установлении цен (тарифов) прилагаются обосновывающие документы и материалы, включая расчет выпадающих или дополнительно полученных в предшествующий расчетный период регулирования доходов, которые были выявлены на основании официальной статистиче-

ской и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности регулируемых организаций, а также на основании договоров, заключенных в результате проведения торгов (если иное не предусмотрено методом регулирования тарифов).

Данные официальной статистической и бухгалтерской отчетности по данному виду деятельности были представлены в составе пакета обосновывающих документов, направленных письмами от 24.04.2024 № 9/Ф3302/70050 и от 25.11.2024 № 9/Ф33/199970.

На основании вышеуказанных положений законодательства сумма недополученных доходов при поставке теплоносителя в размере 10 676,46 тыс.рублей должна учитываться органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности.

Исключение регулирующим органом выпадающих доходов за 2023 год не обосновано.

Дополнительно отмечается, что для реализации предлагаемого Комитетом подхода по общему правилу лицо, право которого нарушено, может требовать полного возмещения причинённых ему убытков, если законом или договором не предусмотрено возмещение убытков в меньшем размере (пункт 1 статьи 15 ГК РФ) в аналогии с удовлетворенными исковыми требованиями АО «Концерн Росэнергоатом» по делу по делу № А80-340/2024 о взыскании МП «ЧРКХ» задолженности по договору на поставку теплоносителя для нужд г.Певек от 23.10.2023 № 9/276456-Д за период с 21.07.2023 по 31.12.2023, регулирующему органу необходимо обеспечить распространение условий действия установленного тарифа на теплоноситель с 01.01.2023, на что имеются ограничения согласно пункту 37 Правил регулирования цен (тарифов).

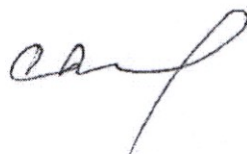
На основании вышеизложенного, сумму экономически обоснованных расходов филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на теплоноситель на долгосрочный период следует определять с учетом вышеуказанных оснований.

Отмечается, что регулирующей организацией был представлен комплект обосновывающих документов в полной мере соответствующий требованиям законодательства в области ценообразования, но ввиду нереализованного экспертом права, установленного положениями законодательства в области ценообразования по дополнительным запросам для формирования корректных выводов, используемых регулирующим органом в процессе тарифного регулирования, результаты проведенной экспертизы считаю неприемлемыми для учета их при формировании предложений по установлению тарифов на теплоноситель.

Прошу учесть Особое мнение и указанные в нем резолютивные заключения по каждой статье при корректировке и установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый ПАТЭС, на 2025 - 2029 годы.

В случае принятия Комитетом тарифных решений без соблюдения вышеуказанных норм Основ ценообразования и учета Особого мнения регулируемой организации, ПАТЭС оставляет за собой право оспорить утвержденные Комитетом тарифные решения в установленном законодательством порядке.

Заместитель директора по  
экономике и финансам



С.В. Соловьева

**Опись обосновывающих документов, записанных на DVD диск  
к расчету тарифа на теплоноситель, поставляемый ПАТЭС, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на  
котором производится теплоноситель на 2025-2027 годы**

№ п/п	Наименование документа	Размер файла
1	2	3
	<b>DVD диск</b>	527 МБ
<b>а)</b>	<b>Учредительные документы</b>	
1	Выписка из ЕГРЮЛ от 14.02.2024 №ЮЭ9965-24-16602106	
2	Свидетельство о постановке на учет российской организации в налоговом органе по месту ее нахождения от 17.09.2008 серия 77 № 013122693	
3	Форма № П50007 Лист записи Единого государственного реестра юридических лиц от 25.05.2021	
4	Свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 17.09.2008 серия 77 №010416448	
5	Положения о филиале АО "Концерн Росэнергоатом" "Плавучая атомная теплоэлектростанция" от 13.04.2021 № 9/01/593-П	
6	Приказ АО "Концерн Росэнергоатом" от 05.12.2023 № 9/01/2012-П "Об утверждении и введении в действие ПО-УиО.01.00.01 "Положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета АО "Концерн Росэнергоатом" и ПО-УиО.01.00.02 "Положение об учетной политике для целей налогообложения АО "Концерн Росэнергоатом"	
7	Протокол заседания Совета директоров АО "Концерн Росэнергоатом" от 17.03.2021 № 567	
8	Свидетельство о праве собственности на судно от 24.11.2020 № 201330881	
9	Уведомление о постановке на учет российской организации в налоговом органе от 24.12.2020 №583878656	
10	Уведомление о постановке на учет российской организации в налоговом органе от 13.01.2021 №585274505	
11	Уведомление о постановке на учет российской организации в налоговом органе от 23.12.2020 №583836539	
12	Уведомление о снятии с учета российской организации в налоговом органе от 23.12.2020 №583878657	
13	Устав АО "Концерн Росэнергоатом", утвержденный решением Общего собрания акционеров (протокол от 18.05.2021 № 33)	
<b>б)</b>	<b>Бухгалтерская и статистическая отчетность</b>	
14	Форма П-2 за 2023	
15	Форма П-4 за 2023	
16	Форма 46 ЭЭ и ТЭ за 2023 год	
17	Бухгалтерский баланс за 2023 год	
18	Бухгалтерский баланс за 2023 год_по ПАТЭС	
19	Декларация по налогу на имущество Y003+Y033_8700_	
20	Декларация по налогу на прибыль_9976_7810_ОП филиала ПАТЭС в г. Санкт-Петербург	
21	Декларация по налогу на прибыль_7725_ОП филиала ПАТЭС в г. Москва	
22	Декларация по налогу на прибыль_9976_8700_Филиал ПАТЭС_Чукотка	
23	Отчет о движении денежных средств_2023 год_Y033	
24	Отчет о финансовых результатах_2023 год	
25	ОФР за 2023 год_по ПАТЭС	
26	Форма 1-предприятие_КРЭА_за 2023 год с отметкой о принятии	
27	Форма 11 за 2023 год	
<b>б)</b>	<b>Производственная программа</b>	
28	Схема теплоснабжения	
29	Произв. программа подготовки теплоносителя 2025	
<b>д,е)</b>	<b>Расчет тарифа и НВВ</b>	
	<b>Амортизация</b>	
30	Акт ОС Система подпитки_разукрупнение	
	<b>Обоснование расходов на оплату труда</b>	
31	Коллективный договор ПАТЭС нра 2022-2025 годы от 23.05.2022	
32	Положение об оплате труда	
33	Выписка из штатного расписания_12.03.2024	
34	Договор № 9/239668-Д от 15.12.2022 (АО СОГАЗ)	

№ п/п	Наименование документа	Размер файла
1	2	3
	<b>DVD диск</b>	527 МБ
35	Отраслевое соглашение по атомной энергетике, промышленности и науке на 2023-2025 годы	
36	Положение о вахтовом методе работы	
37	Приказ от 22.02.2023 № 9/Ф33/202-П - О вводе в действие штатного расписания	
38	Приказ 30.12.2021 № 9/Ф33/1294-П - О введении в действие положений об оплате труда работников ПАТЭС	
39	Приказ от 21.12.2023 № 9/Ф331269-П - Об отнесении затрат на производство теплоносителя с 2023 года	
40	Ст 301 ТК РФ	
41	Анализ расходов за 2023 год, Excel	
42	Анализ расходов социального характера	
43	Анализ ОТ за 2023 год	
44	Справка о фактических расходах 2023	
45	Приказ от 21.12.2023 № 9/Ф3308/1151-П - О внесении изменений в Положение об оплате труда	
46	Приказы на ИСН (о переводе работников на другую работу)	
47	Приказ от 30.06.2023 № 9/Ф3308/17-П-ДСП "О назначении процентных надбавок к должностному окладу"	
48	Выписка на ШП (с грейдами)	
49	Договор № 9/100205-Д от 11.11.2019 (АО "Атомэнергоремонт")	
50	Дополнительное соглашение № 12/ДС-ПАТЭС к договору № 9/100205-Д от 11.11.2019 (АО "Атомэнергоремонт")	
51	Годовой график ремонта оборудования ПАТЭС_СЭС_2024_№03 ГР 003 16 23	
52	Перспективный график ремонта АЭС 2025-2029 годов	
53	СТО 1 1 01 002 1794-2021 с изменениями 1	
	Обоснование стоимости воды	
54	Договор водоснабжения № 9/289535-Д от 19.12.2023 с МП ЧРКХ	
55	Расчет тарифа 2025-2027	
ж)	Инвестиционная программа	
56	ДР-2024-1 ПАТЭС Береговая энергетическая система (С) (2.1.2; 2.2.3; 2.0.3; 2.0.4; График)	
57	ДР-2024-1 ПАТЭС Береговая энергетическая система (С)	
58	ДР-2024-1 ПАТЭС ОБУРДЗ	
59	ДР-2024-1 ПАТЭС Приобретение нежилого здания. Описание проекта	
60	ДР-2024-1 ПАТЭС Приобретение нежилого здания	
61	ДР-2024-1 ПАТЭС Приобретение нежилого здания, Агрегированные формы	
62	ДР-2024-1_ПАТЭС_ОБУРДЗ	
63	Приказ ИТР АО КРЭА	
и)	Конкурсная документация	
	АЭР	
64	14708-9 Назвение	
65	14708-9 Справка-обоснование	
66	Проект ЕП-19 ГПЗ 14708-9	
	МП ЧРКХ	
67	Назвение	
68	ПДТК	
69	Приложения к ЦА	
70	Рестр естественных монополий водоснабжения	
71	РИО	
72	Справка-обоснование ЕП	
73	Техническое задание_техническая вода 2024 год	
74	Ценовой анализ	

№ п/п	Наименование документа	Размер файла
1	2	3
	<b>DVD диск</b>	527 МБ
к)	<b>Договор на поставку теплоносителя</b>	
75	Договор_МП_ЧРКХ_9_290501-Д от 29.03.2024_теплоноситель	
л)	<b>Доверенности</b>	
	<b>Елагин В.Ю.</b>	
76	1_Доверенность_И.о. директора_ГИ_Елагин В.Ю (с 28.12.2022 по 31.12.2023)	
77	2_Доверенность_Елагин В.Ю_2023_ЗГД-директор_передоверие (с 14.03.2023 по 31.12.2023)	
78	3_Доверенность_Елагин В.Ю_2023_ЗГД-директор (с 04.05.2023 по 31.12.2024)	
	<b>Соловьева С.В.</b>	
79	1_Доверенность_Соловьева С.В. (действ.с 28.12.2022 по 31.12.2023)	
80	2_Доверенность_Соловьева С.В. (действ.с 25.03.2023 по 31.12.2023)	
81	3_Доверенность_Соловьева С.В. (действ.с 09.06.2023 по 31.12.2024)	
	<b>Программы энергосбережения</b>	
82	Письмо в Комитет государственного регулирования цен и тарифов о направлении Программы в области энергосбережения	
83	Письмо в Комитет регулирования цен и тарифов ЧАО о направлении отчета о реализации Программы за 2023 год	
84	Пояснительная записка и отчету о реализации Программы в области энергосбережения за 2023г	
85	Программа в области энергоэффективности и повышения энергетической эффективности ПАТЭС на 2022-2025г.г	
86	Сводная форма мониторинга реализации Программы энергосбережения за 2023 год	

Приложение 71  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

**Тариф на теплоноситель, поставляемый филиалом АО «Концерн Росэнергоатом»  
«Плавучая атомная теплоэлектростанция» потребителям, на 2025-2029 годы**

(без НДС)

№ п/п	Наименование подразделений, филиалов	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025	с 01.01.2026 по 30.06.2026	с 01.07.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2027 по 30.06.2027	с 01.07.2027 по 31.12.2027	с 01.01.2028 по 30.06.2028	с 01.07.2028 по 31.12.2028	с 01.01.2029 по 30.06.2029	с 01.07.2029 по 31.12.2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель												
1.	Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»	одноставочный, руб./куб.м	571,85	3 268,98	1 799,72	1 799,72	1 494,37	1 494,37	1 494,37	1 583,16	1 574,01	1 574,01

Приложение 72  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 20 декабря 2024 года № 27

**Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на теплоноситель филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» потребителям, на 2025-2029 годы с использованием метода индексации установленных тарифов**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
			тыс.руб.	%	%
1	2	3	4	5	6
1.	Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»	2025	7 402	-	-
		2026	-	1,0	-
		2027	-	1,0	-
		2028	-	1,0	-
		2029	-	1,0	-