


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



УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного
округа


Е.В. Ковальская
«19» декабря 2025 года

ПРОТОКОЛ

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

от 19 декабря 2025 г.

№ 37

г. Анадырь

Председательствующий:

Ковальская Елена
Владиславовна

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

Присутствовали:

Члены правления:

Веретенникова Ольга
Сергеевна

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

Демещенко Мария
Геннадьевна

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

Комнатный Александр
Сергеевич

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

Петрова Татьяна
Геннадьевна

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

Савонова Марина
Александровна

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

Приглашенные:

Абрамов Андрей
Валерьевич

- заместитель Генерального директора по
экономике и финансам АО «Чукотэнерго»;

Секретарь:

Омельчук Арина
Валентиновна

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

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

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

Кворум для принятия решения имеется.

Повестка заседания:

1. О корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) АО «Чукотэнерго» на 2026-2028 годы (докладчик: Савонова М.А.).

2. О корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на теплоноситель АО «Чукотэнерго» на 2026-2028 годы (докладчик: Савонова М.А.).

1. О корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) АО «Чукотэнерго» на 2026-2028 годы

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

СЛУШАЛИ: Савонову М.А. (уполномоченного по делу) о корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) для потребителей АО «Чукотэнерго» на 2026-2028 годы (дело от 7 мая 2025 года № 13).

Основание для рассмотрения: заявление АО «Чукотэнерго» о корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения с 01.01.2026 по 31.12.2028 гг. № 20/53-07-1949 от 22.04.2025, с приложением обосновывающих материалов.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 42 от 09.12.2025 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления, расчеты по корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на производство тепловой энергии (мощности), поставляемой АО «Чукотэнерго» потребителям на 2026-2028 годы в установленные сроки.

АО «Чукотэнерго» (далее – Общество, регулируемая организация) осуществляет производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки и отпуск тепла в тепловую сеть МП «Городское коммунальное хозяйство» и МУП ЖКХ «Иультинское» для дальнейшей продажи конечным потребителям.

Отмечается, что в соответствии с внесенными изменениями в Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» Федеральная антимонопольная служба с 2024 года не устанавливает в отношении производителей тепловой энергии (производимых источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более) предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на тепловую энергию (мощность).

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 15 октября 2025 года № 801/25-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027-2028 годов» для АО Чукотэнерго» утверждены следующие производственные показатели по тепловой энергии, таблица 1:

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	1 полугодие 2026 года	2 полугодие 2026 года	Всего 2026 год
1	2	3	4	5	6
1.	АО «Чукотэнерго», итого:				
1.1	выработка тепловой энергии (отпуск с коллекторов)	тыс. Гкал	182,198	120,841	303,039
1.2	полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	168,594	111,890	280,484
2.	Анадырская ТЭЦ				
2.1	выработка тепловой энергии (отпуск с коллекторов)	тыс. Гкал	131,262	82,861	214,123
2.2	полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	118,894	75,138	194,032
3.	Эгвекинотская ГРЭС				
3.1	выработка тепловой энергии (отпуск с коллекторов)	тыс. Гкал	50,936	37,980	88,916
3.2	полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	49,700	36,752	86,452

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, 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.

Отметим, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 20 ноября 2025 года № 1834 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» дополнено пунктом 10² следующего содержания: «подлежащие регулированию цены (тарифы) в сфере теплоснабжения, за исключением платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, устанавливаются (корректируются) на 2026 год органами регулирования тарифов с календарной разбивкой с 1 января 2026 г. по 30 сентября 2026 г. и с 1 октября 2026 г. по 31 декабря 2026 г.».

Необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии на 2025 год по предложению АО «Чукотэнерго» (с учетом обращения Общества о включении в необходимую валовую выручку дополнительных расходов на топливо, а также с учетом пересмотра операционных расходов в связи с актуализацией Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов составляет 2 325 337 тыс. рублей) рост к плану 2025 года 120,5%, в том числе:

- Анадырская ТЭЦ – 1 281 845 тыс. рублей (125,8% к плану 2025 года),
- Эгвекинотская ГРЭС – 1 043 491 тыс. рублей (114,6% к плану 2025 года).

Среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию на 2026 год:

- Анадырская ТЭЦ – 6 606,36 руб./Гкал,
с 01.01.2026 – 5 125,15 руб./Гкал (100% к декабрю 2025 года),
с 01.10.2026 – 10 137,57 руб./Гкал (197,8% к январю 2026 года),
- Эгвекинотская ГРЭС – 12 070,18 руб./Гкал,
с 01.01.2026 – 11 350,03 руб./Гкал (100% к декабрю 2025 года),
с 01.10.2026 – 14 029,42 руб./Гкал (123,6% к январю 2026 года),

Операционные расходы приняты Комитетом с учетом прогнозных показателей, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов от 26 сентября 2025 года, ИПЦ на 2025 год - 1,0512% и составляют – 735 813 тыс. рублей, в том числе:

- Анадырская ТЭЦ – 516 475 тыс. рублей,
- Эгвекинотская ГРЭС – 219 338 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы приняты Комитетом в размере – 207 662 тыс. рублей, в том числе: амортизация основных средств 53 662 тыс. рублей (на уровне средств, учтенных в инвестиционной программе Общества на 2026 год), отчисления на социальные нужды – 118 507 тыс. рублей, аренда - 4 528 тыс. рублей, налог на имущество – 23 970 тыс. рублей, иные неподконтрольные расходы – 6 996 тыс. рублей.

Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним по предложению Общества – 66 168 тыс. рублей,

Комитет в составе НВВ на 2026 год не признает в качестве экономически обоснованных.

Выступили: Ковальская Е.В. В части рассмотрения расходов АО «Чукотэнерго» на оплату процентов по кредитным обязательствам, заявленных к включению в необходимую валовую выручку на 2026 год в сумме 66 168 тыс. рублей следует отказать во включении в состав экономически обоснованных расходов.

Комитет принял к сведению представленные Обществом материалы, включая справку от 19.12.2025, расчеты в форме электронных таблиц пояснительной записки.

Представленное Обществом обоснование указанных расходов не соответствует требованиям действующего законодательства в области государственного регулирования цен (тарифов), а именно:

- в части расходов, связанных с необходимостью покрытия кассовых разрывов из-за роста дебиторской задолженности: расчеты носят вероятностный характер и основаны на прогнозных значениях дебиторской задолженности, динамика погашения которой не определена. Включение в долгосрочный тариф полной плановой суммы, не увязанной с механизмом подтверждения фактической потребности в заемных средствах и фактически понесенных затрат, создает риски необоснованного завышения тарифной нагрузки на потребителей и не соответствует принципам эффективности и экономической обоснованности затрат, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

- в части расходов, связанных с покрытием убытков (недополученных доходов) за 2025 год: данные расходы направлены на компенсацию коммерческих (балансовых) рисков Общества, связанных с отклонением фактических объемов реализации от прогнозных. Такие затраты не являются необходимыми для осуществления регулируемой деятельности в будущем периоде и, следовательно, не отвечают критерию неизбежности и экономической обоснованности для включения в тариф на 2026 год, установленному постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

Отмечено, что в целях обеспечения финансовой устойчивости Общества в условиях наличия дебиторской задолженности, вопрос учета фактически понесенных затрат на обслуживание кредитов, привлеченных для финансирования оборотного капитала, может быть рассмотрен в рамках установленного законодательством порядка корректировки тарифов по итогам отчетного периода на основании фактически подтвержденных и документально обоснованных расходов.

Расходы на топливо на производство тепловой энергии рассчитаны Комитетом исходя из годового оборота - остатков топлива на начало периода, объема топлива, необходимого для производства тепловой энергии на 2026 год, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации и Департаментом промышленной политики Чукотского АО нормативов удельного расхода топлива:

- Анадырской ТЭЦ – 179,8 кг у.т./Гкал (приказ № 1185 от 06.11.2019),
- АГМТЭЦ – 161,3 кг у.т./Гкал (приказ № 198-од от 27.09.2021),

– Эгвекинской ГРЭС – 189,7 кг у.т./Гкал (приказ № 1097 от 30.11.2023), и цены за 1 тонну топлива на 2026 год в соответствии с заключенными договорами.

Расходы на топливо по расчету Комитета 1 182 930 тыс. рублей, в том числе Анадырская ТЭЦ – 489 000 тыс. рублей, Эгвекинотская ГРЭС – 693 930 тыс. рублей.

Пунктом 74.1 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения определено, что расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств.

По предложению Общества расчетная предпринимательская прибыль составляет 48 201 тыс. рублей (5% от текущих расходов).

С учетом пересмотра неподконтрольных расходов и сдерживания резкого роста тарифов расчетная предпринимательская прибыль по расчету Комитета составляет 33 966 тыс. рублей.

Выступили: 1) Абрамов А.В. напомнил о критической ситуации, вызванной хронической дебиторской задолженностью бюджетных организаций, превышающей 2 023 983 тыс. рублей. Это не вопрос эффективности, а вопрос выживания и бесперебойности энергоснабжения региона. Общество привлекает кредиты исключительно для оплаты текущих поставок топлива и ресурсов. Отказ от учета экономически обоснованных процентных расходов, относящихся к неподконтрольным затратам по пункту 73 Основ, напрямую поставит под угрозу расчеты с поставщиками и стабильность поставок энергии. Просим рассматривать эти расходы как документально подтвержденную необходимость, вызванную внешними обстоятельствами (особое мнение приложение 8 к настоящему протоколу).

2) Савонова М.А. объем финансовых средств, предлагаемый в расчет тарифов АО Чукотэнерго» на производство тепловой энергии (мощности) на 2026 год, по расчету Комитета составляет 2 172 649 тыс. рублей, в том числе:

- Анадырская ТЭЦ – 1 175 621 тыс. рублей (рост 115,4%),
- Эгвекинотская ГРЭС – 997 028 тыс. рублей (рост 109,5%).

Предлагаемые к утверждению тарифы на тепловую энергию (мощность):

Анадырская ТЭЦ:

- с 01.01.2026 – 5 125,15 руб./Гкал (100% к декабрю 2025 года),
- с 01.10.2026 – 8 284,97 руб./Гкал (161,7% к январю 2026 года),

Эгвекинотская ГРЭС:

- с 01.01.2026 – 11 350,03 руб./Гкал (100% к декабрю 2025 года),
- с 01.10.2026 – 12 029,79 руб./Гкал (106,0% к январю 2026 года),

В соответствии с показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027

и 2028 годов от 26 сентября 2025 года определена необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии АО «Чукотэнерго» на период регулирования:

- 2027 год – 2 267 951 тыс. рублей,
- 2028 год – 2 346 846 тыс. рублей.

Расчет тарифов и необходимой валовой выручки представлен в приложениях 1-3 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/1 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) АО «Чукотэнерго» на 2024-2028 годы» следующие изменения:

приложение 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 6; Против – нет; Воздержавшихся – нет.

2. О корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на теплоноситель АО «Чукотэнерго» на 2026-2028 годы

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

СЛУШАЛИ: Савонову М.А. (уполномоченного по делу) о корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «Чукотэнерго» на 2026-2028 годы (дело от 7 мая 2025 года № 14).

Основания для рассмотрения:

- заявление о корректировке необходимой валовой выручки и об установлении тарифов в сфере теплоснабжения с 01.01.2026 г. по 31.12.2028 гг. (№20/53-07-1950 от 22.04.2025 г.) (производство теплоносителя);
- с приложением пояснительных записок к расчету тарифов, обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению на электронном носителе в размере (11,6 Гб).

Для открытия дела об установлении цен (тарифов) перечень документов и материалов, указанных в п. 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила № 1075), является исчерпывающим.

Проведя анализ представленных документов и материалов установлено, что представленные предложения не в полной мере соответствуют п. 16 Правил № 1075, а именно не представлены документы в соответствии с подпунктами н), о), п).

В целях соблюдения требований постановления Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» Комитетом направлен запрос о предоставлении недостающих материалов в сроки определенные пунктом 20 Правил представить в Комитет недостающие материалы и документы исх. № 11-03/659 от 12.05.2025 г., а так же данным письмом направлено Извещение от 7 мая 2025 года № 14 «О корректировке долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «Чукотэнерго» потребителям, на 2026-2028 годы».

Отметим, что в рамках открытого тарифного дела, предприятие обратилось в орган регулирования исх. № 20/53-07-5011 от 31.10.2025 с просьбой о включении в состав необходимой валовой выручки на 2026 год дополнительных расходов. АО «Чукотэнерго» произведен перерасчет НВВ на электрическую, тепловую энергию и теплоноситель с использованием новых индексов цен производителей определенных Прогнозом Минэкономразвития от 26.09.2025 года.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, 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 Правительства Российской Федерации от 20 ноября 2025 года № 1834 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» дополнено пунктом 10² следующего содержания: «подлежащие регулированию цены (тарифы) в сфере теплоснабжения, за исключением платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, устанавливаются (корректируются) на 2026 год органами регулирования тарифов с календарной разбивкой с 1 января 2026 г. по 30 сентября 2026 г. и с 1 октября 2026 г. по 31 декабря 2026 г.».

Баланс производства теплоносителя

№ п/п	Наименование показателей	9 месяцев 2026 года	3 месяца 2026 года	Всего 2026 год
1	2	3	4	5
1.	Расход теплоносителя: (тыс. куб.м)	173,75	50,95	224,71
1.1	Анадырская ТЭЦ	9,537	3,365	12,903
1.2	Эгвекинотская ГРЭС	164,221	47,590	211,812

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 предложен организацией как среднегодовой фактический объём за трёхлетний период (2022–2024 гг.) и составляет 12,903 тыс. куб.м.

При расчете тарифов на теплоноситель филиала АО «Чукотэнерго» Эгвекинская ГРЭС расход воды используемой для передачи тепловой энергии (теплоноситель) предложен организацией как среднегодовой фактический объём за трёхлетний период (2022–2024 гг.) и составляет 211,812 тыс.

Расчет необходимой валовой выручки на 2026 год произведён регулируемой организацией в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 года и плановый период до 2028 года актуальным на день предоставления тарифных предложений, индекс потребительских цен на сентябрь 2025 года составляет:

- 2026 год – 105,1%,
- 2027-2028 годы – 104,0%.

Отметим, что в соответствии с формулой расчета операционных расходов (по тепловой энергии) индексация операционных расходов на 2026 год определена с учетом индекса эффективности (снижение ИПЦ с базового уровня 105,1% до 104,049%).

Операционные расходы приняты Комитетом с учетом прогнозных показателей, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов от 26 сентября 2025 года, ИПЦ на 2025 год - 1,051% и составляют – 10 629 тыс. рублей, в том числе:

- Анадырская ТЭЦ – 1 315 тыс. рублей,
- Эгвекинская ГРЭС – 9 314 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы приняты Комитетом в размере – 3 237 тыс. рублей, в том числе: амортизация основных средств 55 тыс. рублей (на уровне утвержденного плана на 2025 год), отчисления на социальные нужды – 3 078 тыс. рублей (Анадырская ТЭЦ – 371 тыс. рублей, Эгвекинская ГРЭС – 2 707 тыс. рублей, % по страховым взносам принят на уровне фактических данных за 2024 год 28,59% от ФОТ Анадырская ТЭЦ, 30,16% от ФОТ Эгвекинская ГРЭС), налог на имущество (ЭГРЭС) – 55 тыс. рублей, плата за воду (ЭГРЭС) – 142 тыс. рублей.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты Комитетом в размере – 3 014 тыс. рублей, применены тарифы, установленные для АГКХ постановлением Комитета от 05.12.2025 № 27-к/2 с 01.01.2026 по 30.09.2026 – 211,65 руб./куб.м, с 01.10.2026 по 31.12.2026 – 295,78 руб./куб.м, объем покупки 9 мес. – 9,537 тыс. куб.м, 3 мес. – 3,365 тыс. куб.м.

Скорректированная необходимая валовая выручка АО «Чукотэнерго» на производство тепловой энергии (мощности) на 2026 год, по расчету Комитета составляет 17 158 тыс. рублей, в том числе:

- Анадырская ТЭЦ – 4 719 тыс. рублей,
- Эгвекинская ГРЭС – 12 439 тыс. рублей.

Предлагаемые к утверждению тарифы на производство теплоносителя:

1) Анадырская ТЭЦ:
с 01.01.2026 по 30.09.2026 – 322,58 руб./куб. м (100 % к декабрю 2025),
с 01.10.2026 по 31.12.2026 – 487,99 руб./куб. м (рост 151% к декабрю 2025).

Эгвекинотская ГРЭС:
с 01.01.2026 по 30.09.2026 – 58,73 руб./куб. м (снижение на 27% к декабрю 2025 г.),
с 01.10.2026 по 31.12.2026 – 58,73 руб./куб. м (снижение на 27% к декабрю 2025 г.).

С учетом изменения прогнозных индексов определена необходимая валовая выручка АО «Чукотэнерго» на производство теплоносителя на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования:

Анадырская ТЭЦ:
- 2027 год – 4 780 тыс. рублей,
- 2028 год – 4 857 тыс. рублей.

Эгвекинотская ГРЭС:
- 2027 год – 12 805 тыс. рублей,
- 2028 год – 13 182 тыс. рублей.

Расчет тарифов и необходимой валовой выручки представлен в приложениях 5-6 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/2 «Об установлении тарифа на теплоноситель, поставляемый АО «Чукотэнерго» на 2024-2028 годы» следующие изменения:

приложение 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 7 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 6; Против – нет; Воздержавшихся – нет.

Секретарь



Омельчук А.В.

Члены правления:

Веретенникова О.С.



Петрова Т.Г.



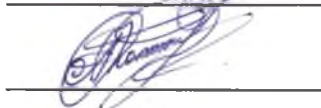
Демещенко М.Г.



Савонова М.А.



Комнатный А.С.



Приложение 1
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2025 года № 37

**Корректировка необходимой валовой выручки и расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго»
на 2026 - 2028 гг.**

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2022 год		2023 год		2024 год			Утверждено на 2025 год			изменение 2025 к 2024, %	Предложение предприятия 2026			изменение 2026 к 2025, %
			Утверждено	факт	Утверждено	факт	Утверждено	факт	отклонение +/-	2025	с 01.01.2025	с 01.07.2025		2026	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
I	<u>Производственная программа</u>																
1	Натуральные показатели																
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	336 317	353 001	307 202	318 884	310 280	305 370	-4 910	313 232	186 128	127 104	101,0	305 359	217 396	87 963	97,5
2	Расход т/эн на с/и	Гкал	30 537	31 953	24 596	34 842	24 727	25 644	917	24 876	14 864	10 012	100,6	24 875	17 486	7 389	100,0
	то же в % к выработке	%	9	9	8	11	8						0,0				
3	Покупная т/энергия	Гкал															
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	305 780	321 048	282 606	284 042	285 553	279 726	-5 827	288 356	171 264	117 092	101,0	280 484	199 910	80 574	97,3
5	Потери т/эн в сетях	Гкал															
	то же в % к отпуску в сеть	%			0	0	0										
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	305 780	321 048	282 606	284 042	285 553	279 726	-5 827	288 356	171 264	117 092	101,0	280 484	199 910	80 574	97,3
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал															
	продано потребителям	Гкал	305 780	321 048	282 606	284 042	285 553	279 726	-5 827	288 356	171 264	117 092	101,0	280 484	199 910	80 574	97,3
	в том числе населению:	Гкал			0		0										
	городскому	Гкал															
	сельскому	Гкал															
	в т.ч. бюджетным	Гкал															
	в т.ч. прочим	Гкал	305 780	321 048	282 606	284 042	285 553	279 726	-5 827	288 356	171 264	117 092	101,0	280 484	199 910	80 574	97,3
II	<u>Параметры расчета расходов</u>																
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)				0,060		0,049										
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%			1,00		1,00										
1.3.	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)				0,00		0,00										
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)				0,75		0,75										
1.5.	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов				1,0494		1,0385										
III	<u>Расходы связанные с производством и реализацией</u>																
1	<u>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</u>	тыс. руб.	631 691	951 360	605 971	819 391	675 098	940 738	265 640	707 044	398 522	308 522	104,7	735 673	396 094	339 579	104,0
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	40 218	112 781	39 097	82 615	41 896	84 252	42 356	43 879	21 940	21 940	104,7	45 656	21 716	23 939	104,0
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	393 575	537 462	366 209	444 835	413 592	557 951	144 360	433 163	261 582	171 582	104,7	450 702	315 272	135 430	104,0
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	115 511	130 928	103 678	89 537	98 784	183 909	85 125	103 458	51 729	51 729	104,7	107 647	80 735	26 912	104,0
1.3.2	оплата труда ремонтного персонала	тыс. руб.	39 865	30 620	39 203	31 201	30 291	37 336	7 045	31 725	15 862	15 862	104,7	33 009	24 757	8 252	104,0
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	185 807	255 433	175 293	206 798	233 914	181 813	-52 102	244 983	167 492	77 492	104,7	254 903	168 423	86 480	104,0
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	52 392	120 480	48 034	117 298	50 602	154 894	104 292	52 997	26 498	26 498	104,7	55 143	41 357	13 786	104,0
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.															
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	150 710	236 574	153 983	225 984	165 010	217 317	52 307	172 819	86 409	86 409	104,7	179 816	30 000	149 816	104,0
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	27 095	41 370	26 629	37 648	33 162	48 764	15 602	34 731	17 365	17 365	104,7	36 137	26 804	9 333	104,0
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	1 335	821	1 246	2 864	1 335	3 093	1 757	1 399	699	699	104,7	1 455	1 091	364	104,0
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	23 693	33 927	23 456	28 359	29 762	37 342	7 580	31 170	15 585	15 585	104,7	32 432	24 324	8 108	104,0
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	542	5 623	554	5 423	594	7 521	6 928	622	311	311	104,7	647	485	162	104,0
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	795	966	728	1 002	780	786	6	817	408	408	104,7	850	637	212	104,0

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2022 год		2023 год		2024 год			Утверждено на 2025 год			изменение 2025 к 2024, %	Предложение предприятия 2026			изменение 2026 к 2025, %
			Утверждено	факт	Утверждено	факт	Утверждено	факт	отклонение +/-	2025	с 01.01.2025	с 01.07.2025		2026	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
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	731	33	645	0	691	23	-668	723	362	362	104,7	753	266	487	104,0
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.															
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	3 932	5 404	3 841	5 406	4 116	5 952	1 836	4 311	2 155	2 155	104,7	4 485	2 301	2 184	104,0
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	2 247	2 478	2 123	2 993	2 275	2 790	515	2 383	1 191	1 191	104,7	2 479	1 239	1 240	104,0
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	258	891	264	569	283	999	717	296	148	148	104,7	308	213	95	104,0
1.6.3	Лизинговый платеж	тыс. руб.	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.	1 427	2 036	1 454	1 844	1 558	2 162	604	1 632	816	816	104,7	1 698	849	849	104,0
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	16 161	17 769	16 213	22 903	17 322	26 501	9 179	18 142	9 071	9 071	104,7	18 876	0	18 876	104,0
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	5 283	0	5 544	0	5 941	0	-5 941	6 222	3 111	3 111	104,7	6 474	0	6 474	104,0
1.7.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	
1.7.3	цех КИПиА	тыс. руб.	0	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	0	
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	4 988	4 538	5 062	4 799	5 373	2 062	-3 310	5 627	2 814	2 814	104,7	5 855	0	5 855	104,0
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	5 890	13 231	5 607	18 103	6 009	24 439	18 430	6 293	3 146	3 146	104,7	6 548	0	6 548	104,0
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	598 743	574 808	580 507	561 369	856 083	689 764	-166 319	1 072 447	604 350	468 097	125,3	1 234 231	826 099	408 132	115,1
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	597 435	573 412	579 127	559 886	854 700	687 515	-167 185	1 071 005	603 494	467 511	125,3	1 232 727	824 971	407 756	115,1
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	520 735	443 084	421 702	428 650	685 073	510 627	-174 446	872 082	464 383	407 699	127,3	926 203	671 640	254 563	106,2
2.1.2	Газ природный	тыс. руб.	76 699	130 327	157 425	131 236	169 627	176 888	7 261	198 923	139 111	59 812	117,3	306 524	153 331	153 193	154,1
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.															
2.1.4	Электроэнергия на котлы, в том числе по уровням напряжения	тыс. руб.															
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.															
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	1 308	1 396	1 380	1 483	1 383	2 249	866	1 441	856	585	104,2	1 503	1 128	376	104,3
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0								
2.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0								
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	189 531	316 979	198 827	353 704	215 461	634 016	418 554	224 442	122 255	102 187	104,2	295 376	170 135	125 241	131,6
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0		4 959	4 959									
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	38 352	40 627	37 122	36 288	36 982	35 738	-1 244	37 653	18 827	18 827	101,8	37 865	27 267	10 598	100,6
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	4 477	0	4 746	0	4 429	0	-4 429	4 615	2 308	2 308	104,2	4 528	2 264	2 264	98,1
3.2.2	концессионная плата	тыс. руб.	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.	33 874	40 627	32 376	36 288	32 553	35 738	3 185	33 038	16 519	16 519	101,5	33 337	25 003	8 334	100,9
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в	тыс. руб.	415	298	396	401	402	217	-185	427	214	214	106,3	267	200	67	62,5
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	1 886	6 281	1 676	6 258	1 796	6 183	4 387	1 872	936	936	104,2	2 238	1 679	560	119,6
3.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.	31 574	34 047	30 304	29 629	30 355	29 339	-1 016	30 739	15 369	15 369	101,3	30 832	23 124	7 708	100,3
3.2.3.3.1	-налог на имущество организации	тыс. руб.	28 496	29 650	26 938	25 970	26 810	25 468	-1 342	26 810	13 405	13 405	100,0	26 031	19 523	6 508	97,1
3.2.3.3.2	-земельной налог	тыс. руб.	745	1 633	915	1 164	972	1 110	138	1 247	624	624	128,4	1 110	832	277	88,9
3.2.3.3.3	-транспортный налог	тыс. руб.	108	170	137	135	147	176	29	153	76	76	104,2	189	142	47	123,7
3.2.3.3.4	-водный налог	тыс. руб.	2 225	2 594	2 313	2 360	2 427	2 585	158	2 529	1 264	1 264	104,2	3 503	2 627	876	138,5
3.2.3.3.5	-прочие налоги	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	
3.2.33.6	-другие налоги	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	106 405	143 266	100 255	122 877	106 658	150 783	44 125	111 705	65 887	45 818	104,7	129 890	97 417	32 472	116,3
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	32 269	40 774	28 994	31 719	29 361	56 030	26 670	30 750	15 375	15 375	104,7	31 566	23 674	7 891	102,7
3.3.2	Отчисления с ФОТ ремонтного персонала	тыс. руб.	11 098	9 496	10 959	10 607	9 028	11 532	2 504	9 455	4 728	4 728	104,7	9 732	7 299	2 433	102,9
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	50 978	65 374	49 013	51 869	57 534	46 209	-11 326	60 257	40 163	20 094	104,7	74 920	56 190	18 730	124,3
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	12 061	27 623	11 289	28 683	10 735	37 013	26 277	11 243	5 622	5 622	104,7	13 671	10 253	3 418	121,6
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.															
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	39 271	94 174	36 135	93 819	51 499	131 484	79 985	53 662	26 831	26 831	104,2	60 601	45 451	15 150	112,9
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	39 271	94 174	36 135	93 819	51 499	131 484	79 985	53 662	26 831	26 831	104,2	60 601	45 451	15 150	112,9

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2022 год		2023 год		2024 год			Утверждено на 2025 год			изменение 2025 к 2024, %	Предложение предприятия 2026			изменение 2026 к 2025, %
			Утверждено	факт	Утверждено	факт	Утверждено	факт	отклонение +/-	2025	с 01.01.2025	с 01.07.2025		2026	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
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.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	4 926	38 284	24 800	100 075	19 818	310 381	290 563	20 611	10 305	10 305	104,0	66 168	0	66 168	321,0
3.7	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации производственных объектов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	
3.8	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	577	628	515	645	505	670	165	811	405	405	160,7	852	0	852	105,1
	Итого расходы	тыс. руб.	1 419 965	1 843 147	1 385 304	1 734 463	1 746 642	2 264 518	517 875	2 003 933	1 125 127	878 806	114,7	2 265 280	1 392 328	872 952	113,0
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	
4.1	Результаты деятельности <u>до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования</u> (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0	0	0	0,00	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	0,00	0	0	0	0	0	0		0	0	0	
4.3	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0		0	0	0	
4.4	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0		0	0	0	
4.5	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс. руб.	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0		0	0	0	
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	1 419 965	1 843 147	1 385 304	1 734 463	1 746 642	2 264 518	517 875	2 003 933	1 125 127	878 806	114,7	2 265 280	1 392 328	872 952	113,0
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.					139 500	0,00	-139 500	121 000	60 500	60 500	86,7	0	0	0	0,0
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	1 419 965	1 843 147	1 385 304	1 734 463	1 607 142	2 264 518	657 375	1 882 933	1 064 627	818 306	117,2	2 265 280	1 392 328	872 952	120,3
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	руб./Гкал	4 643,75	5 741,03	4 901,89	6 106,36	5 628,18	8 095,48		6 529,89	6 216,29	6 988,57	116,0	8 076,32	6 964,77	10 834,16	123,7
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	1 419 965	1 879 094	1 385 304	1 766 748	1 607 142	2 264 518	657 375	1 882 933	1 064 627	818 306	117,2	2 265 280	1 392 328	872 952	120,3
10	Прибыль	тыс. руб.	11 106	-325 998	11 195	-321 303	8 695	-671 270		9 107	4 553	4 553	104,7	11 855	8 892	2 964	130,2
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные	тыс. руб.															
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	4 194	1 140	4 290	6 887	1 515		1 587	793	793	104,7	1 668	1 251	417	105,1	
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	4 056	12 695	4 125	8 772	4 290		4 493	2 246	2 246	104,7	6 215	4 662	1 554	138,3	
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	1 490	22 111	1 391	16 625	1 447		1 515	758	758	104,7	2 446	1 835	612	161,5	
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	1 365	0	1 388	0	1 444		1 512	756	756	104,7	1 526	1 145	382	100,9	
	Нормативный уровень прибыли	%	0,7	-17,3	0,7	-18,2	0		0	0	0	0,0	0	0	0		
10.6	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	36 927	0	34 435	0	17 895		37 298	18 649	18 649	208,4	48 201	16 861	31 340	129,2	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 467 998	1 553 096	1 430 934	1 445 445	1 633 732	1 593 247		1 929 338	1 087 829	841 508	118,1	2 325 337	1 418 081	907 256	120,5
IV	Тариф	руб./Гкал	4 800,83	4 837,58	5 063,35	5 088,84	5 721,29	5 695,74		6 690,82	6 351,77	7 186,73	116,9	8 290,44	7 093,60	11 259,91	123,9
	Индекс роста тарифа																

Приложение 1
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2025 года № 37

№ п/п	Показатель	Утверждено на 2026 год			изменение 2026 к 2025, %	откл. от предлож. предпр. +; -	Утверждено на 2027 год			изменение 2027 к 2026, %	Утверждено на 2028 год			изменение 2028 к 2027, %
		2026	с 01.01.2026	с 01.10.2026			2027	с 01.01.2027	с 01.07.2027		2028	с 01.01.2028	с 01.07.2028	
1	2	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
I	Производственная программа													
1	Натуральные показатели													
1	Выработка теплоэнергии	303 040	215 701	87 339	96,7		305 359	183 527	121 832	100,8	305 359	183 527	121 832	100,0
2	Расход т/эн на с/и	22 556	15 791	6 765	90,7		24 875	14 933	9 942	110,3	24 875	14 933	9 942	100,0
	то же в % к выработке													
3	Покупная т/энергия													
4	Отпуск т/эн в сеть	280 484	199 910	80 574	97,3		280 484	168 594	111 890	100,0	280 484	168 594	111 890	100,0
5	Потери т/эн в сетях													
	то же в % к отпуску в сеть													
6	Полезный отпуск т/энергии	280 484	199 910	80 574	97,3		280 484	168 594	111 890	100,0	280 484	168 594	111 890	100,0
	в т.ч. подразделениям предприятия													
	продано потребителям	280 484	199 910	80 574	97,3		280 484	168 594	111 890	100,0	280 484	168 594	111 890	100,0
	в том числе населению:													
	городскому													
	сельскому													
	в т.ч. бюджетным													
	в т.ч. прочим	280 484	199 910	80 574	97,3		280 484	168 594	111 890	100,0	280 484	168 594	111 890	100,0
II	Параметры расчета расходов													
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)													
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 (Кэл)													
1.5.	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов													
III	Расходы связанные с производством и реализацией													
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	735 813	367 906	367 906	104,1	140	757 666	477 959	279 706	103,0	779 942	451 568	328 374	102,9
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	45 664	22 832	22 832	104,1	9	47 021	23 510	23 510	103,0	48 403	24 202	24 202	102,9
1.2	Расходы на ремонт основных средств	0	0	0			0	0	0		0	0	0	
1.3	Расходы на оплату труда	450 788	225 394	225 394	104,1	86	464 176	331 214	132 961	103,0	477 823	300 508	177 315	102,9
1.3.1	оплата труда основных рабочих	107 668	53 834	53 834	104,1	20	110 865	70 433	40 433	103,0	114 125	57 063	57 063	102,9
1.3.2	оплата труда ремонтного персонала	33 016	16 508	16 508	104,1	6	33 996	16 998	16 998	103,0	34 996	17 498	17 498	102,9
1.3.3	оплата труда цехового персонала	254 951	127 476	127 476	104,1	49	262 523	215 388	47 135	103,0	270 242	196 718	73 524	102,9
1.3.4	оплата труда АУП	55 153	27 577	27 577	104,1	10	56 791	28 396	28 396	103,0	58 461	29 230	29 230	102,9
1.3.5	оплата труда прочего персонала													
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	179 851	89 925	89 925	104,1	34	185 192	92 596	92 596	103,0	190 637	95 318	95 318	102,9
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	36 144	18 072	18 072	104,1	7	37 218	18 609	18 609	103,0	38 312	19 156	19 156	102,9
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	1 456	728	728	104,1	0	1 499	749	749	103,0	1 543	771	771	102,9
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	32 439	16 219	16 219	104,1	6	33 402	16 701	16 701	103,0	34 384	17 192	17 192	102,9
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	647	324	324	104,1	0	666	333	333	103,0	686	343	343	102,9
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	850	425	425	104,1	0	875	438	438	103,0	901	451	451	102,9

№ п/п	Показатель	Утверждено на 2026 год			изменение 2026 к 2025, %	откл. от предлож. предпр. +/-	Утверждено на 2027 год			изменение 2027 к 2026, %	Утверждено на 2028 год			изменение 2028 к 2027, %
		2026	с 01.01.2026	с 01.10.2026			2027	с 01.01.2027	с 01.07.2027		2028	с 01.01.2028	с 01.07.2028	
1	2	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	753	376	376	104,1	0	775	388	388	103,0	798	399	399	102,9
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг													
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	4 486	2 243	2 243	104,1	1	4 619	2 310	2 310	103,0	4 755	2 378	2 378	102,9
1.6.1	Расходы на служебные командировки	2 480	1 240	1 240	104,1	0	2 553	1 277	1 277	103,0	2 628	1 314	1 314	102,9
1.6.2	Расходы на обучение персонала	308	154	154	104,1	0	317	159	159	103,0	326	163	163	102,9
1.6.3	Лизинговый платеж	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)	1 699	849	849	104,1	0	1 749	874	874	103,0	1 800	900	900	102,9
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	18 880	9 440	9 440	104,1	4	19 441	9 720	9 720	103,0	20 012	10 006	10 006	102,9
1.7.1	автотранспорт	6 475	3 237	3 237	104,1	1	6 667	3 334	3 334	103,0	6 863	3 432	3 432	102,9
1.7.2	доставка топлива (склад - производство)	0	0	0		0	0	0	0		0	0	0	
1.7.3	цех КППА	0	0	0		0	0	0	0		0	0	0	
1.7.4	электротехническая лаборатория	0	0	0		0	0	0	0		0	0	0	
1.7.5	охрана труда	5 856	2 928	2 928	104,1	1	6 030	3 015	3 015	103,0	6 207	3 104	3 104	102,9
1.7.6	прочие цеховые	0	0	0		0	0	0	0		0	0	0	
1.7.7	прочие общехозяйственные	6 549	3 275	3 275	104,1	1	6 743	3 372	3 372	103,0	6 942	3 471	3 471	102,9
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 184 430	911 088	273 342	110,4	-49 800	1 239 495	730 830	508 665	104,6	1 289 361	760 239	529 122	104,0
2.1	Расходы на топливо	1 182 930	910 020	272 910	110,5	-49 798	1 237 934	729 892	508 041	104,6	1 287 738	759 264	528 474	104,0
2.1.1	Уголь	876 489	694 337	182 151	100,5	-49 714	912 187	530 203	381 984	104,1	946 160	549 869	396 291	103,7
2.1.2	Газ природный	306 441	215 682	90 759	154,1	-83	325 747	199 690	126 057	106,3	341 578	209 395	132 183	104,9
2.1.3	Дизельное топливо													
2.1.4	Электроэнергия на котлы, в том числе по уровням напряжения													
2.2	Расходы на электрическую энергию													
2.3	Расходы на тепловую энергию	1 501	1 069	432	104,1	-3	1 561	937	623	104,0	1 623	975	648	104,0
2.4	Расходы на холодную воду													
2.5	Расходы на теплоноситель													
3	Неподконтрольные расходы, всего	207 662	116 714	90 948	92,5	-87 714	211 289	115 645	95 644	101,7	216 349	108 174	108 174	102,4
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности													
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	34 642	17 321	17 321	92,0	-3 223	34 729	17 364	17 364	100,3	36 180	18 090	18 090	104,2
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	4 528	2 264	2 264	98,1	0	4 615	2 308	2 308	101,9	4 615	2 308	2 308	100,0
3.2.2	концессионная плата	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:	30 114	15 057	15 057	91,1	-3 224	30 114	15 057	15 057	100,0	31 565	15 782	15 782	104,8
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в	267	134	134	62,5	0	267	134	134	100,0	378	189	189	141,6
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	2 056	1 028	1 028	109,8	-182	2 056	1 028	1 028	100,0	2 056	1 028	1 028	100,0
3.2.3.3	иные расходы	27 791	13 895	13 895	90,4	-3 041	27 791	13 895	13 895	100,0	29 131	14 565	14 565	104,8
3.2.3.3.1	-налог на имущество организации	23 970	11 985	11 985	89,4	-2 061	23 970	11 985	11 985	100,0	25 308	12 654	12 654	105,6
3.2.3.3.2	-земельный налог	974	487	487	78,1	-136	974	487	487	100,0	974	487	487	100,0
3.2.3.3.3	-транспортный налог	189	95	95	123,8	0	189	95	95	100,0	190	95	95	100,7
3.2.3.3.4	-водный налог	2 658	1 329	1 329	105,1	-844	2 658	1 329	1 329	100,0	2 658	1 329	1 329	100,0
3.2.3.3.5	-прочие налоги	0	0	0		0	0	0	0		0	0	0	
3.2.3.3.6	-другие налоги	0	0	0		0	0	0	0		0	0	0	
3.3	Отчисления на социальные нужды	118 507	59 253	59 253	106,1	-11 383	122 026	61 013	61 013	103,0	125 614	62 807	62 807	102,9
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	31 736	15 868	15 868	103,2	170	32 678	16 339	16 339	103,0	33 639	16 819	16 819	102,9
3.3.2	Отчисления с ФОТ ремонтного персонала	9 794	4 897	4 897	103,6	62	10 085	5 042	5 042	103,0	10 381	5 191	5 191	102,9
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	65 057	32 529	32 529	108,0	-9 863	66 989	33 495	33 495	103,0	68 959	34 479	34 479	102,9
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	11 920	5 960	5 960	106,0	-1 751	12 274	6 137	6 137	103,0	12 635	6 317	6 317	102,9
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала													
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	53 662	39 714	13 948	100,0	-6 939	53 662	36 831	16 831	100,0	53 662	26 831	26 831	100,0
3.4.1	основных средств	53 662	39 714	13 948	100,0	-6 939	53 662	36 831	16 831	100,0	53 662	26 831	26 831	100,0

Корректировка необходимой валовой выручки и расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую
филиалом АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ на 2026 - 2028 гг.

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2022 год		2023 год		2024 год			Утверждено на 2025 год			изменение 2025 к 2024, %	Предложение предприятия 2026			изменение 2026 к 2025, %	Утверждено на 2026 год		
			утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено	факт	отклонение +/-	2025	с 01.01.2025	с 01.07.2025		2026	с 01.01.2026	с 01.10.2026		2026	с 01.01.2026	с 01.10.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	<u>Производственная программа</u>																			
1	Натуральные показатели																			
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	211 848	210 479	217 789	217 135	218 400	215 782	-2 618	219162	132932	86230	100,3	214123	150706	63417	97,7	214123	150706	63417
2	Расход т/нн на с/н	Гкал	19 362	20 170	19 917	20 608	20 233	20 522	289	20306	12389	7917	100,4	20091	14012	6079	98,9	20091	14012	6079
	то же в % к выработке	%	9	10	9	9	9						0,0							
3	Покупная т/энергия	Гкал																		
4	Отпуск т/нн в сеть	Гкал	192 486	190 309	197 872	196 527	198 167	195 260	-2 907	198856	120543	78313	100,3	194032	136694	57338	97,6	194032	136694,0	57338
5	Потери т/нн в сетях	Гкал																		
	то же в % к отпуску в сеть	%																		
6	Полный отпуск т/энергии	Гкал	192 486	190 309	197 872	196 527	198 167	195 260	-2 907	198856	120543	78313	100,3	194032	136694	57338	97,6	194032	136694	57338
II	<u>Параметры расчета расходов</u>																			
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		0,043		0,060		0,072			0,0579			80,8	0,051				0,051		
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%	1,00		1,00		1,00			1			100,0	1,0				1		
1.3.	Индекс изменения количества активов производства (ИКА)		0,00		0,00		0,00			0				0,0				0		
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75		0,75		0,75			0,75			100,0	0,8				0,75		
1.5.	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов		1,0326		1,0494		1,0609			1,0473			98,7	1,0405				1,04069		
III	<u>Расходы связанные с производством и реализацией</u>																			
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	408 288	521 997	428 458	568 222	473 859	629 806	155 947	496 282	293 141	203 141	104,7	516 377	266 768	249 608	104,0	516 475	258 237	258 237
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	26 783	62 237	28 106	59 459	30 119	51 073	20 953	31 544	15 772	15 772	104,7	32 822	16 411	16 411	104,0	32 828	16 414	16 414
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.																		
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	230 807	265 672	242 208	292 725	273 296	358 971	85 675	286 229	188 114	98 114	104,7	297 818	200 609	97 209	104,0	297 875	148 937	148 937
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	58 140	47 065	61 012	51 591	55 769	104 915	49 146	58 408	29 204	29 204	104,7	60 773	45 579	15 193	104,0	60 784	30 392	30 392
1.3.2	оплата труда ремонтного персонала	тыс. руб.	30 591	21 428	32 102	25 561	24 589	29 798	5 209	25 753	12 876	12 876	104,7	26 796	20 097	6 699	104,0	26 801	13 400	13 400
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	116 893	132 485	122 667	138 629	156 692	120 321	-36 371	164 107	127 054	37 054	104,7	170 752	105 309	65 442	104,0	170 784	85 392	85 392
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	25 183	64 695	26 427	76 943	36 246	103 937	67 691	37 961	18 980	18 980	104,7	39 498	29 623	9 874	104,0	39 505	19 753	19 753
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.							0					0	0	0				
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	117 868	158 993	123 691	169 358	132 549	163 525	30 975	138 822	69 411	69 411	104,7	144 443	30 000	114 443	104,0	144 470	72 235	72 235
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	18 325	22 795	19 231	26 809	21 583	34 595	13 012	22 605	11 302	11 302	104,7	23 520	17 640	5 880	104,0	23 524	11 762	11 762
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	673	405	707	1 843	757	2 044	1 287	793	397	397	104,7	825	619	206	104,0	825	413	413
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	16 530	17 250	17 347	19 180	19 565	24 877	5 313	20 490	10 245	10 245	104,7	21 320	15 990	5 330	104,0	21 324	10 662	10 662
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	451	4 607	473	5 106	507	7 093	6 586	531	265	265	104,7	552	414	138	104,0	552	276	276
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	382	521	401	680	429	564	135	449	225	225	104,7	468	351	117	104,0	468	234	234
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	289	12	304	0	326	17	-309	341	170	170	104,7	355	266	89	104,0	355	177	177
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.						0	0											
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	2 651	3 157	2 782	4 106	2 981	4 218	1 236	3 122	1 561	1 561	104,7	3 249	2 108	1 140	104,0	3 249	1 625	1 625
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	1 348	1 197	1 415	2 056	1 516	1 604	88	1 588	794	794	104,7	1 652	1 239	413	104,0	1 652	826	826
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	232	447	243	407	261	739	478	273	137	137	104,7	284	213	71	104,0	284	142	142
1.6.3	Лизинговый платеж	тыс. руб.	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.	1 071	1 513	1 124	1 643	1 205	1 874	670	1 262	631	631	104,7	1 313	656	656	104,0	1 313	656	656
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	11 853	9 143	12 439	15 765	13 330	17 425	4 095	13 960	6 980	6 980	104,7	14 526	0	14 526	104,0	14 528	7 264	7 264
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	5 283		5 544		5 941	0	-5 941	6 222	3 111	3 111	104,7	6 474	0	6 474	104,0	6 475	3 237	3 237
1.7.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс. руб.							0					0	0	0				
1.7.3	цех КПиА	тыс. руб.							0					0	0	0				
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.							0					0	0	0				
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	2 631	1 938	2 761	3 351	2 958	1 002	-1 956	3 098	1 549	1 549	104,7	3 224	0	3 224	104,0	3 224	1 612	1 612
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.							0					0	0	0				
1.7.7	прочие общезаводские	тыс. руб.	3 940	7 205	4 135	12 414	4 431	16 423	11 992	4 640	2 320	2 320	104,7	4 828	0	4 828	104,0	4 829	2 415	2 415
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	261 266	144 140	207 259	158 580	278 718	230 873	-47 845	325 949	216 158	109 791	116,9	505 790	293 628	212 162	155,2	490 036	344 901	145 134
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	260 363	143 187	206 283	157 586	277 762	229 362	-48 400	324 953	215 554	109 399	117,0	504 751	292 849	211 903	155,3	489 000	344 172	144 828
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	183 663	12 860	48 858	26 350	108 136	52 474	-55 661	126 030	76 443	49 587	116,5	198 227	139 518	58 709	157,3	182 559	128 490	54 069
2.1.2	Газ природный	тыс. руб.	76 699	130 327	157 425	131 236	169 627	176 888	7 261	198 923	139 111	59 812	117,3	306 524	153 331	153 193	154,1	306 441	215 682	90 759

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2022 год		2023 год		2024 год			Утверждено на 2025 год			изменение 2025 к 2024, %	Предложение предприятия 2026			изменение 2026 к 2025, %	Утверждено на 2026 год		
			утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено	факт	отклонение +/-	2025	с 01.01.2025	с 01.07.2025		2026	с 01.01.2026	с 01.10.2026		2026	с 01.01.2026	с 01.10.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	0		0		0		0											
2.1.4	Электроэнергия на котлы, в том числе по уровням напряжения	тыс. руб.	0		0		0		0											
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0		0		0		0											
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	903	953	975	995	956	1 511	555	996	604	392	104,2	1 039	779	260	104,3	1 036	729	307
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0		0		0		0											
2.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0		0		0		0											
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	123 509	175 978	147 299	238 386	153 131	415 642	259 216	159 464	89 766	69 698	104,1	218 098	117 426	100 672	136,8	142 475	84 121	58 354
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.						3 295												
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	28 418	27 116	28 953	27 239	28 945	26 619	-2 326	29 452	14 726	14 726	101,7	30 292	21 587	8 705	102,9	27 914	13 957	13 957
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	4 477		4 746		4 429	0	-4 429	4 615	2 308	2 308	104,2	4 528	2 264	2 264	98,1	4 528	2 264	2 264
3.2.2	концессионная плата	тыс. руб.	0		0		0		0											
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	23 940	27 116	24 207	27 239	24 516	26 619	2 103	24 837	12 418	12 418	101,3	25 764	19 323	6 441	103,7	23 386	11 693	11 693
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	тыс. руб.	245	211	255	293	273	138	-135	293	147	147	107,2	182	136	45	62,1	182	91	91
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	824	3 340	865	4 062	927	4 108	3 182	966	483	483	104,2	1 148	861	287	118,8	966	483	483
3.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.	22 871	23 564	23 087	22 884	23 316	22 373	-944	23 578	11 789	11 789	101,1	24 434	18 326	6 109	103,6	22 238	11 119	11 119
3.2.3.3.1	-налог на имущество организации	тыс. руб.	22 503	22 461	22 503	21 798	22 690	21 352	-1 339	22 690	11 345	11 345	100,0	23 413	17 560	5 853	103,2	21 352	10 676	10 676
3.2.3.3.2	-земельный налог	тыс. руб.	336	1 039	513	1 018	550	943	394	808	404	404	147,0	943	707	236	116,8	808	404	404
3.2.3.3.3	-транспортный налог	тыс. руб.	32	64	71	69	76	78	2	79	40	40	104,2	78	59	20	98,4	78	39	39
3.2.3.3.4	-водный налог	тыс. руб.	0		0		0		0											
3.2.3.3.5	-прочие налоги	тыс. руб.	0		0		0		0											
3.2.3.3.6	-другие налоги	тыс. руб.	0		0		0		0											
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	63 386	70 459	66 517	81 930	71 469	98 445	26 976	74 851	47 460	27 391	104,7	86 273	64 704	21 568	115,3	77 897	38 948	38 948
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	16 249	14 758	17 052	17 053	16 664	33 866	17 202	17 453	8 726	8 726	104,7	17 993	13 495	4 498	103,1	18 163	9 081	9 081
3.3.2	Отчисления с ФОТ ремонтного персонала	тыс. руб.	8 550	6 576	8 972	8 068	7 335	9 104	1 769	7 682	3 841	3 841	104,7	7 933	5 950	1 983	103,3	7 995	3 998	3 998
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	32 669	34 127	34 283	37 602	39 920	30 479	-9 441	41 809	30 939	10 871	104,7	50 554	37 915	12 638	120,9	43 510	21 755	21 755
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	5 918	14 998	6 211	19 206	7 550	24 995	17 446	7 907	3 953	3 953	104,7	9 793	7 344	2 448	123,8	8 229	4 114	4 114
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	0		0		0		0											
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	28 608	57 474	28 608	61 703	34 546	75 459	40 913	35 978	17 989	17 989	104,1	41 513	31 135	10 378	115,4	35 978	30 872	5 106
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	28 608	57 474	28 608	61 703	34 546	75 459	40 913	35 978	17 989	17 989	104,1	41 513	31 135	10 378	115,4	35 978	30 872	5 106
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.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						0	0	0
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	2 739	20 510	22 848	66 996	17 771	211 309	193 538	18 482	9 241	9 241	104,0	59 333	0	59 333	321,0			
3.7	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации производственных объектов	тыс. руб.							0											
3.8	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.							0											
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	358	420	373	517	399	514	115	701	350	350	175,5	687	0	687	98,0	687	344	344
	Итого расходы	тыс. руб.	793 063	842 115	783 015	965 189	905 708	1 276 321	367 318	981 694	599 065	382 629	108,4	1 240 264	677 822	562 442	126,3	1 148 986	687 260	461 726
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0	0	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.	793 063	842 115	783 015	965 189	905 708	1 276 321	367 318	981 694	599 065	382 629	108,4	1 240 264	677 822	562 442	126,3	1 148 986	687 260	461 726
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.																		
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	793 063	842 115	783 015	965 189	905 708	1 276 321	367 318	981 694	599 065	382 629	108,4	1 240 264	677 822	562 442	126,3	1 148 986	687 260	461 726
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	руб./Гкал	4 120,11	4 424,99	3 957,18	4 911,23	4 570,43	6 536,51		4 936,71	4 969,72	4 885,90	108,0	6 392,06	4 958,68	9 809,24	129,5	5 921,63	5 027,73	8 052,71
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	793 063	862 444	783 015	987 077	905 708	1 276 321	0	981 694	599 065	382 629	108,4	1 240 264	677 822	562 442	126,3	1 148 986	687 260	461 726
10	Прибыль	тыс. руб.	7 638	-49 435	8 015	-173 986	5 389	-367 606	0	5 644	2 822	2 822	104,7	7 858	5 894	1 965	139,2	6 887	3 443	3 443
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог)	тыс. руб.												0	0	0				
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	3 280	546	3 442	5 601	633			663	331	331	104,7	697	523	174	105,1	0	0	0
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	2 627	7 410	2 757	5 806	2 867			3 003	1 501	1 501	104,7	4 591	3 443	1 148	152,9	3 387	1 693	1 693
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	795	12 373	834	10 482	868			909	454	454	104,7	1 533	1 149	383	168,6	2 500	1 250	1 250
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	936	0	982	0	1 021			1 070	535	535	104,7	1 038	779	260	97,1	1 000	500	500
	Нормативный уровень прибыли	%																0,60		
10.6	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	26 086		27 627	0	12 176			31 828	15 914	15 914	261,4	33 723	16 861	16 861	106,0	19 748	9 874	9 874
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	826 787	813 009	818 657	813 092	923 273	908 715	0	1 019 166	617 801	401 366	110,4	1 281 845	700 577	581 268	125,8	1 175 621	700 577	475 043
IV	Тариф	руб./Гкал	4 295,31	4 272,05	4 137,31	4 137,30	4 659,07	4 653,86	0,00	5 125,15	5 125,15	5 125,15	110,0	6 606,36	5 125,15	10 137,57	128,9	6 058,90	5 125,15	8 284,97
	Индекс роста тарифа											100,0		128,9	100,0	197,8		100,0		161,7

Приложение 2
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2025 года № 37

изменение 2026 к 2025, %	откл. от предлож. предпр. +/-	Утверждено на 2027 год			изменение 2027 к 2026, %	Утверждено на 2028 год			изменение 2028 к 2027, %
		2027	с 01.01.2027	с 01.07.2027		2028	с 01.01.2028	с 01.07.2028	
22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
97,7	0	214123	131262	82861	100,0	214123	131262	82861	100,0
98,9	0	20091	12368	7723	100,0	20091	12368	7723	100,0
97,6	0	194032	118894	75138	100,0	194032	118894	75138	100,0
97,6	0	194032	118894	75138	100,0	194032	118894	75138	100,0
88,4		0,0401			78,3	0,0398			99,3
100,0		1			100,0	1			100,0
		0				0			
100,0		0,75			100,0	0,75			100,0
99,4		1,0297			98,9	1,0294			100,0
104,1	98	531 814	336 682	195 132	103,0	547 450	331 316	216 135	102,9
104,1	6	33 803	16 901	16 901	103,0	34 797	17 398	17 398	102,9
104,1	57	306 721	224 136	82 586	103,0	315 739	215 460	100 279	102,9
104,1	12	62 589	46 295	16 295	103,0	64 430	32 215	32 215	102,9
104,1	5	27 597	13 798	13 798	103,0	28 408	14 204	14 204	102,9
104,1	32	175 857	143 703	32 153	103,0	181 027	148 104	32 923	102,9
104,1	8	40 679	20 339	20 339	103,0	41 875	20 937	20 937	102,9
104,1	27	148 761	74 380	74 380	103,0	153 134	76 567	76 567	102,9
104,1	4	24 223	12 112	12 112	103,0	24 935	12 468	12 468	102,9
104,1	0	850	425	425	103,0	875	437	437	102,9
104,1	4	21 957	10 979	10 979	103,0	22 603	11 302	11 302	102,9
104,1	0	569	284	284	103,0	586	293	293	102,9
104,1	0	482	241	241	103,0	496	248	248	102,9
104,1	0	365	183	183	103,0	376	188	188	102,9
104,1	1	3 346	1 673	1 673	103,0	3 444	1 722	1 722	102,9
104,1	0	1 701	851	851	103,0	1 751	876	876	102,9
104,1	0	293	146	146	103,0	301	151	151	102,9
	0	0	0	0		0	0	0	
104,1	0	1 352	676	676	103,0	1 392	696	696	102,9
104,1	3	14 960	7 480	7 480	103,0	15 400	7 700	7 700	102,9
104,1	1	6 667	3 334	3 334	103,0	6 863	3 432	3 432	102,9
	0								
	0								
	0								
104,1	1	3 320	1 660	1 660	103,0	3 418	1 709	1 709	102,9
	0								
104,1	1	4 973	2 486	2 486	103,0	5 119	2 559	2 559	102,9
150,3	-15 754	517 324	317 131	200 193	105,6	538 304	329 992	208 312	104,1
150,5	-15 751	516 247	316 471	199 777	105,6	537 184	329 305	207 879	104,1
144,9	-15 668	190 500	116 781	73 720	104,4	195 606	119 911	75 695	102,7
154,1	-83	325 747	199 690	126 057	106,3	341 578	209 395	132 183	104,9

Приложение 3
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2025 года № 37

**Корректировка необходимой валовой выручки и расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую
филиалом АО «Чукотэнерго» Эвекинутская ГРЭС на 2026 - 2028 гг.**

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2024 год			Утверждено на 2025 год			изменение 2025 к 2024, %	Предложение предприятия 2026			изменение 2026 к 2025, %	Утверждено на 2026 год			изменение 2026 к 2025, %	откл. от предлож. предпр. +/-
			Утверждено	факт	отклонение +/-	2025	с 01.01.2025	с 01.07.2025		2026	с 01.01.2026	с 01.10.2026		2026	с 01.01.2026	с 01.10.2026		
1	2	3	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
I	Производственная программа																	
1	Натуральные показатели																	
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	91 880	89 588	-2 292	94070	53196	40874	102,4	91236	66690	24546	97,0	88917	64995	23922	94,5	-2319,4
2	Расход т/эл на с/и	Гкал	4 494	5 122	628	4570	2475	2095	101,7	4784	3474	1310	104,7	2465	1779	686	53,9	-2319,4
	то же в % к выработке	%	5						0,0									
3	Покупная т/энергия	Гкал																
4	Отпуск т/эл в сеть	Гкал	87 386	84 466	-2 920	89500	50721	38779	102,4	86452	63216	23236	96,6	86452	63216	23236	96,6	0,0
5	Потери т/эл в сетях	Гкал																
	то же в % к отпуску в сеть	%																
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	87 386	84 466	-2 920	89500	50721	38779	102,4	86452	63216	23236	96,6	86452	63216	23236	96,6	0,0
II	Параметры расчета расходов																	
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		0,072			0,0579			80,8	0,051				0,0512			88,4	
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%	1,00			1			100,0	1,0				1			100,0	
1.3.	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)		0,00			0				0,0				0				
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75			0,75			100,0	0,75				0,75			100,0	
1.5.	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов		1,0609			1,0473			98,7	1,0405				1,0407			99,4	
III	Расходы связанные с производством и реализацией																	
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	201 239	310 932	109 693	210 762	105 381	105 381	104,7	219 296	129 326	89 971	104,0	219 338	109 669	109 669	104,1	42
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	11 777	33 180	21 402	12 335	6 167	6 167	104,7	12 834	5 305	7 529	104,0	12 836	6 418	6 418	104,1	2
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.																
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	140 296	198 981	58 685	146 935	73 467	73 467	104,7	152 884	114 663	38 221	104,0	152 913	76 457	76 457	104,1	29
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	43 015	78 994	35 979	45 051	22 525	22 525	104,7	46 875	35 156	11 719	104,0	46 884	23 442	23 442	104,1	9
1.3.2	оплата труда ремонтного персонала	тыс. руб.	5 702	7 538	1 836	5 972	2 986	2 986	104,7	6 214	4 660	1 553	104,0	6 215	3 107	3 107	104,1	1
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	77 222	61 492	-15 730	80 876	40 438	40 438	104,7	84 151	63 113	21 038	104,0	84 167	42 083	42 083	104,1	16
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	14 356	50 957	36 601	15 036	7 518	7 518	104,7	15 645	11 733	3 911	104,0	15 648	7 824	7 824	104,1	3
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.																
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	32 461	53 793	21 331	33 997	16 999	16 999	104,7	35 374	0	35 374	104,0	35 381	17 690	17 690	104,1	7
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, исключая:	тыс. руб.	11 578	14 168	2 590	12 126	6 063	6 063	104,7	12 617	9 164	3 453	104,0	12 620	6 310	6 310	104,1	2
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	578	1 048	470	606	303	303	104,7	630	473	158	104,0	630	315	315	104,1	0
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	10 197	12 465	2 267	10 680	5 340	5 340	104,7	11 112	8 334	2 778	104,0	11 114	5 557	5 557	104,1	2
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	87	428	341	91	45	45	104,7	95	71	24	104,0	95	47	47	104,1	0
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	351	222	-129	367	184	184	104,7	382	287	96	104,0	382	191	191	104,1	0
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	365	6	-359	383	191	191	104,7	398	0	398	104,0	398	199	199	104,1	0
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	0	0	0													
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	1 135	1 734	599	1 188	594	594	104,7	1 236	193	1 044	104,0	1 237	618	618	104,1	0
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	759	1 186	427	795	397	397	104,7	827	0	827	104,0	827	414	414	104,1	0
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	22	260	238	23	11	11	104,7	24	0	24	104,0	24	12	12	104,1	0
1.6.3	Лизинговый платеж	тыс. руб.								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.	354	288	-66	371	185	185	104,7	386	193	193	104,0	386	193	193	104,1	0
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	3 992	9 076	5 084	4 181	2 091	2 091	104,7	4 351	0	4 351	104,0	4 352	2 176	2 176	104,1	1
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.			0													
1.7.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс. руб.			0													
1.7.3	цех КППд	тыс. руб.			0													
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.			0													
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	2 415	1 060	-1 354	2 529	1 264	1 264	104,7	2 631	0	2 631	104,0	2 632	1 316	1 316	104,1	1

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2024 год			Утверждено на 2025 год			изменение 2025 к 2024, %	Предложение предприятия 2026			изменение 2026 к 2025, %	Утверждено на 2026 год			изменение 2026 к 2025, %	откл. от предлож. предпр. +,-
			Утверждено	факт	отклонение +,-	2025	с 01.01.2025	с 01.07.2025		2026	с 01.01.2026	с 01.10.2026		2026	с 01.01.2026	с 01.10.2026		
1	2	3	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	0		0						0	0						
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	1 578	8 016	6 438	1 653	826	826	104,7	1 720	0	1 720	104,0	1 720	860	860	104,1	0
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	577 365	458 891	-118 474	746 498	388 192	358 306	129,3	728 441	532 471	195 970	97,6	694 395	566 187	128 208	93,0	-34 046
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	576 937	458 153	-118 785	746 052	387 940	358 113	129,3	727 976	532 122	195 854	97,6	693 930	565 847	128 083	93,0	-34 046
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	576 937	458 153	-118 785	746 052	387 940	358 113	129,3	727 976	532 122	195 854	97,6	693 930	565 847	128 083	93,0	-34 046
2.1.2	Газ природный	тыс. руб.	0		0													
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0		0													
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	428	739	311	446	252	194	104,2	465	349	116	104,3	465	340	125	104,4	0
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0		0													
2.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0		0													
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	62 330	218 373	156 043	64 978	32 489	32 489	104,2	77 279	52 709	24 569	118,9	65 187	32 593	32 593	100,3	-12 091
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.		1 664	1 664													
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	8 037	9 119	1 082	8 201	4 101	4 101	102,0	7 574	5 680	1 893	92,3	6 728	3 364	3 364	82,0	-845
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													
3.2.2	концессионная плата	тыс. руб.	0		0													
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	8 037	9 119	1 082	8 201	4 101	4 101	102,0	7 574	5 680	1 893	92,3	6 728	3 364	3 364	82,0	-845
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ	тыс. руб.	129	79	-50	134	67	67	104,2	85	64	21	63,4	85	43	43	63,3	0
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	869	2 074	1 205	906	453	453	104,2	1 090	818	273	120,4	1 090	545	545	120,3	0
3.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.	7 039	6 966	-73	7 161	3 581	3 581	101,7	6 398	4 799	1 600	89,3	5 553	2 777	2 777	77,5	-845
3.2.3.3.1	-налог на имущество организации	тыс. руб.	4 120	4 116	-4	4 120	2 060	2 060	100,0	2 618	1 964	655	63,6	2 618	1 309	1 309	63,5	0
3.2.3.3.2	-земельный налог	тыс. руб.	422	166	-256	439	220	220	104,2	166	125	42	37,8	166	83	83	37,8	0
3.2.3.3.3	-транспортный налог	тыс. руб.	70	98	28	73	37	37	104,2	111	83	28	151,0	111	56	56	151,2	0
3.2.3.3.4	-водный налог	тыс. руб.	2 427	2 585	158	2 529	1 264	1 264	104,2	3 503	2 627	876	138,5	2 658	1 329	1 329	105,1	-844
3.2.3.3.5	-прочие налоги	тыс. руб.	0		0													
3.2.3.3.6	-другие налоги	тыс. руб.	0		0													
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	35 189	52 338	17 149	36 854	18 427	18 427	104,7	43 617	32 713	10 904	118,4	40 610	20 305	20 305	110,2	-3 007
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	12 697	22 164	9 467	13 297	6 649	6 649	104,7	13 573	10 180	3 393	102,1	13 573	6 787	6 787	102,1	0
3.3.2	Отчисления с ФОТ ремонтного персонала	тыс. руб.	1 693	2 428	735	1 773	886	886	104,7	1 799	1 349	450	101,5	1 799	900	900	101,5	0
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	17 614	15 729	-1 885	18 448	9 224	9 224	104,7	24 367	18 275	6 092	132,1	21 547	10 773	10 773	116,8	-2 820
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	3 186	12 017	8 832	3 336	1 668	1 668	104,7	3 879	2 909	970	116,3	3 691	1 846	1 846	110,6	-187
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	0		0													
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	16 952	56 025	39 072	17 684	8 842	8 842	104,3	19 088	14 316	4 772	107,9	17 684	8 842	8 842	100,0	-1 405
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	16 952	56 025	39 072	17 684	8 842	8 842	104,3	19 088	14 316	4 772	107,9	17 684	8 842	8 842	100,0	-1 405
3.4.2	нематериальных активов	тыс. руб.	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
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	2 047	99 072	97 025	2 129	1 064	1 064	104,0	6 834	0	6 834	321,0				0,0	-6 834
3.7	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации производственных объектов	тыс. руб.	0		0													
3.8	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.	0		0													
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	105	156	50	110	55	55	104,7	165	0	165	150,1	165	83	83	149,8	
	Итого расходы	тыс. руб.	840 935	988 197	147 262	1 022 238	526 062	496 176	121,6	1 025 015	714 506	310 510	100,3	978 919	708 449	270 470	95,8	-46 096
4	Корректировка НВБ	тыс. руб.	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.	840 935	988 197	147 262	1 022 238	526 062	496 176	121,6	1 025 015	714 506	310 510	100,3	978 919	708 449	270 470	95,8	-46 096
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.	139 500			121 000	60 500	60 500	86,7				0,0				0,0	
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	701 435	988 197	147 262	901 238	465 562	435 676	128,5	1 025 015	714 506	310 510	113,7	978 919	708 449	270 470	108,6	-46 096
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	руб./Гкал	8 026,86	11 699,34		10 069,70	9 178,88	11 234,85	125,5	11 856,47	11 302,61	13 363,30	117,7	11 323,27	11 206,80	11 640,12	112,4	0,00
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	701 435	988 197	0	901 238	465 562	435 676	128,5	1 025 015	714 506	310 510	113,7	978 919	708 449	270 470	108,6	-46 096
10	Прибыль	тыс. руб.	3 306	-303 664	0	3 463	1 731	1 731	104,7	3 997	2 998	999	115,4	3 891	1 945	1 945	112,3	-106
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные)	тыс. руб.																
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	882			924	462	462	104,7	971	728	243	105,1	0	0	0	0,0	-971
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	1 423			1 490	745	745	104,7	1 625	1 218	406	109,0	1 045	522	522	70,1	-580
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	579			606	303	303	104,7	914	685	228	150,7	2 300	1 150	1 150	379,3	1 386
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	423			443	221	221	104,7	488	366	122	110,2	546	273	273	123,3	58
	Нормативный уровень прибыли	%	0											0,40				
10.6	Расчетная предпринимательская прибыль		5 718			5 470	2 735	2 735	95,7	14 479	0	14 479	264,7	14 218	7 109	7 109	259,9	-261
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	710 460	684 533	0	910 171,3	470 028	440 143	128,1	1 043 491	717 503	325 988	114,6	997 028	717 503	279 524	109,5	-46 463
IV	Тариф	руб./Гкал	8 130,13	8 104,24	0,00	10 169,51	9 266,94	11 350,03	125,1	12 070,18	11 350,03	14 029,42	118,7	11 532,73	11 350,03	12 029,79	113,4	
	Индекс роста тарифа							122,5			100,0	123,6			100,0	106,0		

Приложение 3
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2025 года № 37

Утверждено на 2027 год			изменение 2027 к 2026, %	Утверждено на 2028 год			изменение 2028 к 2027, %
2027	с 01.01.2027	с 01.07.2027		2028	с 01.01.2028	с 01.07.2028	
24	25	26	27	28	29	30	31
91236	52265	38971	102,6	91236	52265	38971	100,0
4784	2565	2219	194,1	4784	2565	2219	100,0
86452	49700	36752	100,0	86452	49700	36752	100,0
86452	49700	36752	100,0	86452	49700	36752	100,0
0,0401			78,3	0,0398			99,3
1			100,0	1			100,0
0				0			
0,75			100,0	0,75			100,0
1,0297			98,9	1,0294			100,0
225 852	141 278	84 574	103,0	232 492	120 253	112 240	102,9
13 218	6 609	6 609	103,0	13 606	6 803	6 803	102,9
157 454	107 079	50 376	103,0	162 084	85 048	77 036	102,9
48 276	24 138	24 138	103,0	49 695	24 848	24 848	102,9
6 399	3 200	3 200	103,0	6 588	3 294	3 294	102,9
86 667	71 685	14 982	103,0	89 215	48 614	40 601	102,9
16 112	8 056	8 056	103,0	16 586	8 293	8 293	102,9
36 431	18 216	18 216	103,0	37 502	18 751	18 751	102,9
12 994	6 497	6 497	103,0	13 377	6 688	6 688	102,9
649	324	324	103,0	668	334	334	102,9
11 444	5 722	5 722	103,0	11 781	5 890	5 890	102,9
97	49	49	103,0	100	50	50	102,9
394	197	197	103,0	405	203	203	102,9
410	205	205	103,0	422	211	211	102,9
1 273	637	637	103,0	1 311	655	655	102,9
852	426	426	103,0	877	438	438	102,9
24	12	12	103,0	25	13	13	102,9
397	199	199	103,0	409	204	204	102,9
4 481	2 240	2 240	103,0	4 613	2 306	2 306	102,9
2 710	1 355	1 355	103,0	2 790	1 395	1 395	102,9

Утверждено на 2027 год			изменение 2027 к 2026, %	Утверждено на 2028 год			изменение 2028 к 2027, %
2027	с 01.01.2027	с 01.07.2027		2028	с 01.01.2028	с 01.07.2028	
24	25	26	27	28	29	30	31
1 771	885	885	103,0	1 823	911	911	102,9
722 170	413 699	308 471	104,0	751 057	430 247	320 810	104,0
721 687	413 422	308 265	104,0	750 554	429 959	320 595	104,0
721 687	413 422	308 265	104,0	750 554	429 959	320 595	104,0
484	277	207	104,0	503	288	215	104,0
66 393	33 196	33 196	101,9	67 622	33 811	33 811	101,9
6 728	3 364	3 364	100,0	6 728	3 364	3 364	100,0
6 728	3 364	3 364	100,0	6 728	3 364	3 364	100,0
85	43	43	100,0	85	43	43	100,0
1 090	545	545	100,0	1 090	545	545	100,0
5 553	2 777	2 777	100,0	5 553	2 777	2 777	100,0
2 618	1 309	1 309	100,0	2 618	1 309	1 309	100,0
166	83	83	100,0	166	83	83	100,0
111	56	56	100,0	111	56	56	100,0
2 658	1 329	1 329	100,0	2 658	1 329	1 329	100,0
41 816	20 908	20 908	103,0	43 046	21 523	21 523	102,9
13 976	6 988	6 988	103,0	14 387	7 194	7 194	102,9
1 852	926	926	103,0	1 907	953	953	102,9
22 187	11 093	11 093	103,0	22 839	11 419	11 419	102,9
3 801	1 900	1 900	103,0	3 913	1 956	1 956	102,9
17 684	8 842	8 842	100,0	17 684	8 842	8 842	100,0
17 684	8 842	8 842	100,0	17 684	8 842	8 842	100,0
0	0	0		0	0	0	
0	0	0		0	0	0	
0	0	0		0	0	0	
165	83	83	100,0	165	83	83	100,0
1 014 415	588 173	426 242	103,6	1 051 172	584 311	466 861	103,6
0	0	0		0	0	0	
1 014 415	588 173	426 242	103,6	1 051 172	584 311	466 861	103,6
1 014 415	588 173	426 242	103,6	1 051 172	584 311	466 861	103,6
11 733,85	11 834,46	11 597,80	103,6	12 159,02	11 756,75	12 703,02	103,6
1 014 415	588 173	426 242	103,6	1 051 172	584 311	466 861	103,6
4 006	2 003	2 003	103,0	4 124	2 062	2 062	102,9
0	0	0		0	0	0	
1 076	538	538	103,0	1 107	554	554	102,9
2 368	1 184	1 184		2 438	1 219	1 219	
562	281	281	103,0	579	289	289	102,9
0,39				0,39			
14 604	3 695	10 909	102,7	14 997	7 499	7 499	102,7
1 033 025	593 871	439 154	103,6	1 070 293	593 871	476 422	103,6
11 949,12	11 949,12	11 949,12	103,6	12 380,20	11 949,12	12 963,16	103,6
	99,3	99,3			100,0	108,5	

Приложение 4
к протоколу заседания Правления
Комитета государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2025 года № 37

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии АО «Чукотэнерго» на 2024-2028 годы

(без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	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 30.09.2026	с 01.10.2026 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
1.	Филиал АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ	однотарифный, руб./Гкал	4 137,31	5 469,80	5 125,15	5 125,15	5 125,15	8 284,97	6 364,55	6 364,55	6 364,55	6 918,55
2.	Филиал АО «Чукотэнерго» Эгвекинская ГРЭС	однотарифный, руб./Гкал	7 225,86	9 266,94	9 266,94	11 350,03	11 350,03	12 029,79	11 949,12	11 949,12	11 949,12	12 963,16

Примечание:

1. Расходы на топливо, относимые на 1 Гкал тепловой энергии:
- 1.1. Филиал Анадырская ТЭЦ: 2024 год - 1271,81 руб./Гкал; 2025 год - 1482,71 руб./Гкал; 2026 год - 2 283,73 руб./Гкал; 2027 год - 2 410,98 руб./Гкал; 2028 год - 2 508,76 руб./Гкал.
- 1.2 Филиал Эгвекинская ГРЭС: 2024 год - 6279,25 руб./Гкал; 2025 год - 7 320,82 руб./Гкал; 2026 год - 7 804,27 руб./Гкал; 2027 год - 7 910,11 руб./Гкал; 2028 год - 8 226,51 руб./Гкал.

».

Приложение 5
к протоколу заседания Правления
Комитета государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2025 года № 37

Расчет тарифов на теплоноситель филиала АО "Чукотэнерго" Анадырская ТЭЦ на 2026 - 2028 годы

[illegible]

Приложение 5
к протоколу заседания Правления
Комитета государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2025 года № 37

№ п.п.	Наименование показателя	Ед.изм.	отэнерго"	измен. 2027 к 2026, %	Предложение АО "Чукотэнерго"			измен. 2028 к 2027, %	Утверждено Комитет			измен. 2026 к 2025, %
			01.07.2027		2028	01.01.2028	01.07.2028		2026	01.01.2026	01.10.2026	
1	2	3	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1	Расход теплоносителя	тыс.куб.м	6,244	100,0	12,903	6,658	6,244	100,0	12,903	9,537	3,365	81,8
	Тариф на покупную холодную воду	руб./куб.м.	223,60	102,9	238,56	223,60	254,52	104,7	233,59	211,65	295,78	107,4
2	Расходы организации											
2.1	Покупная вода	тыс.руб.	1 396	102,9	3 078	1 489	1 589	104,7	3 014	2 019	995	87,8
2.2	Прочие материалы	тыс.руб.			0							
2.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	669	103,0	1377	698	679	103,0	1299	802	497	104,0
2.4	Страховые взносы	тыс.руб.	202	103,0	416	211	205	103,0	371	229	142	99,2
2.5	Амортизация основных средств	тыс.руб.										
2.6	Прочие расходы	тыс.руб.	8,0	103,0	17	17	0	103,0	15,6	11,7	3,9	89,2
2.6.1	страховые платежи	тыс.руб.										
2.6.2	другие расходы относимые на себестоимость продукции	тыс.руб.	8	103,0	17	17	0	103,0	15,6	11,7	3,9	104,0
3	Недополученный доход	тыс. руб.										
4	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс.руб.	2 275	102,9	4 888	2 414	2 473	104,0	4 700	3 062	1 638	92,7
5	Покупная вода	тыс.руб.	1 396	102,9	3 078	1 489	1 589	104,7	3 014	2 019	995	87,8
6	Расходы на химочистку воды	тыс.руб.	879	103,0	1 810	925	884	103,0	1 686	1 043	643	102,8
7	Себестоимость продукции	руб./куб.м.	364,34	102,9	378,82	362,6	396,12	104,0	364,28	321,06	486,77	113,3
8	Прибыль	тыс.руб.	8	104,0	20	20	0	104,0	19	14	4	105,1
9	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.										
10	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	2 283	102,9	4 908	2 434	2 473	104,0	4 719	3 077	1 642	92,7
11	Тариф на теплоноситель	руб./куб.м.	365,61	102,9	380,38	365,61	396,12	104,0	365,72	322,58	487,99	113,4
	Изменение тарифа	%							113	100	151,3%	

Приложение 5
к протоколу заседания Правления
Комитета государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2025 года № 37

№ п.п.	Наименование показателя	Ед.изм.	Утверждено Комитет			измен. 2027 к 2026, %	Утверждено Комитет			измен. 2028 к 2027, %
			2027	01.01.2027	01.07.2027		2028	01.01.2028	01.07.2028	
1	2	3	25	26	27	28	29	30	31	32
1	Расход теплоносителя	тыс.куб.м	12,903	6,658	6,244	100,0	12,903	6,658	6,244	100,0
	Тариф на покупную холодную воду	руб./куб.м.	234,44	234,44	234,44	100,4	236,37	234,44	238,42	100,8
2	Расходы организации									
2.1	Покупная вода	тыс.руб.	3 025	1 561	1 464	100,4	3 050	1 561	1 489	100,8
2.2	Прочие материалы	тыс.руб.								
2.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1338	688	649	103,0	1377	689	689	103,0
2.4	Страховые взносы	тыс.руб.	382	197	186	103,0	394	197	197	103,0
2.5	Амортизация основных средств	тыс.руб.								
2.6	Прочие расходы	тыс.руб.	16,1	8,0	8,0	103,0	17	8	8	103,0
2.6.1	страховые платежи	тыс.руб.								
2.6.2	другие расходы относимые на себестоимость продукции	тыс.руб.	16	8	8	103,0	17	8	8	103,0
3	Недополученный доход	тыс. руб.								
4	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс.руб.	4 761	2 454	2 307	101,3	4 837	2 455	2 383	101,6
5	Покупная вода	тыс.руб.	3 025	1 561	1 464	100,4	3 050	1 561	1 489	100,8
6	Расходы на химчистку воды	тыс.руб.	1 736	893	843	103,0	1 788	894	894	103,0
7	Себестоимость продукции	руб./куб.м.	369	368,58	369,44	101,3	374,91	368,67	381,55	101,6
8	Прибыль	тыс.руб.	19	13	7	104,0	20	12	8	104,0
9	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.								
10	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	4 780	2 467	2 313	101,3	4 857	2 467	2 390	101,6
11	Тариф на теплоноситель	руб./куб.м.	370,49	370,49	370,49	101,3	376,46	370,49	382,83	101,6
	Изменение тарифа	%	101	75,9	100,0%		102	100,00	103,3%	

Приложение 6
к протоколу заседания Правления
Комитета государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2025 года № 37

Расчет тарифов на теплоноситель филиала АО "Чукотэнерго" Эгвекинотская ГРЭС на 2026 - 2028 гг.

[illegible]

Приложение 6
к протоколу заседания Правления
Комитета государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2025 года № 37

№ п.п.	Наименование показателя	Ед.изм.	октл. 2027/2026, %	Предложение АО "Чукотэнерго"			октл. 2028/2027, %	Утверждено Комитет			октл. 2026/2025, %	Утверждено Коми	
				2028	01.01.2028	01.07.2028		2026	01.01.2026	01.10.2026		2027	01.01.2027
1	2	3	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Расход теплоносителя	тыс.куб.м	100,0%	211,812	122,440	89,372	100,0%	211,812	164,221	47,590	105,5%	211,812	122,440
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.	103,0%	9 513	5 360	4 153	103,0%	8 974	6 970	2 003	104,0%	9 240	5 229
2.4	Страховые взносы	тыс.руб.	103,0%	2 873	1 619	1 254	103,0%	2 707	2 103	604	104,6%	2 787	1 577
2.5	Амортизация основных средств	тыс.руб.	100,0%	55	27	27	100,0%	55	41	14	100,0%	55	27
2.6	Сырье и материалы	тыс.руб.	103,0%	360	360	0	103,0%	340	255	85	104,0%	350	175
2.7	Плата за воду	тыс.руб.	104,0%	153	77	77	104,0%	142	106	35	110,9%	147	74
2.8	Прочие расходы	тыс.руб.	100,0%	104	52	52	100,0%	104	78	26	85,8%	104	52
2.8.1	страховые платежи	тыс.руб.											
2.8.2	налог на имущество	тыс.руб.	100,0%	104	52	52	100,0%	104	78	26	100,0%	104	52
2.8.3	Аренда	тыс.руб.											
2.8.4	Специпитание	тыс.руб.											
4	Недополученный доход	тыс.руб.											
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс.руб.	102,9%	13 058	7 495	5 563	102,9%	12 321	9 554	2 768	104,0%	12 683	7 134
6	Себестоимость продукции	руб./куб.м.	102,9%	61,65	61,21	62,25	102,9%	58,17	58,17	58,16	98,6%	59,88	58,27
7	Прибыль	тыс.руб.	104,0%	127	127	0	104,0%	118	91	27	105,1%	122	56
8	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.											
9	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	102,9%	13 185	7 622	5 563	102,9%	12 439	9 644	2 795	104,1%	12 805	7 190
10	Тариф на теплоноситель	руб./куб.м.	102,9%	62,25	62,25	62,25	102,9%	58,73	58,73	58,73	98,6%	60,46	58,73
	Изменение тарифа	%						98,62	73,787	100,00			

Приложение 6
к протоколу заседания Правления
Комитета государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2025 года № 37

№ п.п.	Наименование показателя	Ед.изм.	тет	октл. 2027/2026, %	Утверждено Комитет			октл. 2028/2027, %
			01.07.2027		2028	01.01.2028	01.07.2028	
1	2	3	27	28	29	30	31	32
1	Расход теплоносителя	тыс.куб.м	89,372	100,0%	211,812	122,440	89,372	100,0%
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.	4 011	103,0%	9 513	5 557	3 957	103,0%
2.4	Страховые взносы	тыс.руб.	1 210	103,0%	2 870	1 676	1 194	103,0%
2.5	Амортизация основных средств	тыс.руб.	27	100,0%	55	27	27	100,0%
2.6	Сырье и материалы	тыс.руб.	175	103,0%	360	180	180	103,0%
2.7	Плата за воду	тыс.руб.	74	104,0%	153	77	77	104,0%
2.8	Прочие расходы	тыс.руб.	52	100,0%	104	52	52	100,0%
2.8.1	страховые платежи	тыс.руб.						
2.8.2	налог на имущество	тыс.руб.	52	100,0%	104	52	52	100,0%
2.8.3	Аренда	тыс.руб.						
2.8.4	Спецпитание	тыс.руб.						
4	Недополученный доход	тыс.руб.						
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс.руб.	5 549	102,9%	13 055	7 569	5 486	102,9%
6	Себестоимость продукции	руб./куб.м.	62,09	102,9%	61,64	61,82	61,39	102,9%
7	Прибыль	тыс.руб.	66	104,0%	127	51	76	104,0%
8	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.						
9	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	5 615	102,9%	13 182	7 620	5 562	102,9%
10	Тариф на теплоноситель	руб./куб.м.	62,82	102,9%	62,24	62,24	62,24	102,9%
	Изменение тарифа	%						

Приложение 7
к протоколу заседания Правления
Комитета государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2025 года № 37

«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 30.09.2026	с 01.10.2026 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	однотарифный, руб./куб.м	229,82	327,36	322,58	322,58	322,58	487,99	370,49	370,49	370,49	382,83
2.	Филиал АО «Чукотэнерго» Эгвекинотская ГРЭС	однотарифный, руб./куб.м	42,89	46,70	46,70	79,59	58,73	58,73	58,73	62,82	62,24	62,24

».

ОСОБОЕ МНЕНИЕ АО «ЧУКОТЭНЕРГО»

к проекту постановления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа «О внесении изменения в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 20 декабря 2023 года № 26-э/1» и расчету необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию на 2026 год.

В рамках открытого дела по установлению тарифов на тепловую энергию на 2026 год Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского АО¹ проведен анализ планируемых расходов АО «Чукотэнерго»² на предмет их экономической обоснованности. Отмечены следующие вопросы.

1. Расход на проценты по кредитным договорам Регулирующим органом определены на уровне расходов, утвержденных на 2025 год с индексацией на ИПЦ

В соответствии с п. 73 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. N 1075)з величина неподконтрольных расходов определяется в соответствии с п. 62 Основ ценообразования и включает величину амортизации основных средств и расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, за исключением расходов на погашение и обслуживание заемных средств, в том числе процентов по займам и кредитам, предусмотренных пп "б" п. 74 Основ ценообразования (кредиты, привлекаемые на реализацию мероприятий инвестиционной программы). Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов в соответствии с настоящим абзацем, не превышает величину, рассчитанную исходя из ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей на день установления тарифов, увеличенной на 4 процентных пункта.

Необходимо отметить, что методика расчета, примененная Регулирующим органом, не регламентируется нормативными правовыми актами в сфере теплоснабжения.

Обществом в адрес Регулирующего органа была направлена Сводная расшифровка-расчет процентов по кредитам за 2024-2026 гг. предложенных к включению в необходимую валовую выручку по электрической и тепловой

¹ Регулирующий орган

² Общество

³ Основы ценообразования

энергии с указанием имеющихся на момент планирования текущих кредитных обязательств, размера предполагаемого привлечения, размера процентной ставки, произведенная в соответствии с требованиями Основ ценообразования (письмо от 12.12.2025 г. № 20/53-07-5977). Общий размер привлечений в 2026 г. запланирован в размере 2 024 млн рублей т.ч. в НВВ по электрической энергии – 1 958 млн рублей, в НВВ по тепловой энергии – 66 млн рублей.

Причиной привлечения кредитов является систематический рост дебиторской задолженности Общества и как следствие крайне затруднительное положение, в связи с неисполнением бюджетозависимыми теплоснабжающими организациями обязательств по оплате уже потребленной тепловой энергии.

Величина дебиторской задолженности бюджетозависимых организация Чукотского автономного округа перед Обществом по тепловой энергии на 30.11.2025 г. составила 2 428 млн рублей, в т.ч. МУП ЖКХ Иультинское (го Эгвекинот) – 1 604 млн рублей, МП ГКХ (г. Анадырь) - 824 млн рублей.

В этой связи Общество вынуждено наращивать задолженность перед поставщиками энергоресурсов, а также перед кредитными организациями с оплатой процентов за обслуживание кредитов. Сложившаяся ситуация привела к историческому максимуму привлечения кредитных средств, к затруднению выполнения текущих кредитных обязательств, а также к ограничению возможности привлечения новых кредитов для оплаты поставок за потребляемые энергоресурсы.

Учитывая изложенное, считаем размер расходов на проценты по кредитам экономически обоснованным и обязательным к включению в состав необходимой валовой выручки по тепловой энергии на 2026 год в объеме, заявленном Обществом.

Заместитель генерального директора
По экономике и финансам

А.В. Абрамов