

Заключение
по результатам экспертизы расчета корректировки необходимой
валовой выручки и долгосрочных тарифов на теплоноситель,
поставляемый АО «Чукотэнерго» для потребителей на 2026-2028 годы

Экспертиза корректировки необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «Чукотэнерго» для потребителей на 2026-2028 годы (дело от 7 мая 2025 года № 14) проведена начальником отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа Савоновой М.А.

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

Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

Налоговым кодексом;

Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования № 1075);

приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методические указания № 760-э);

приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;

Положениями по бухгалтерскому учету, утвержденными приказами Министерства финансов Российской Федерации.

Важно отметить, что производство тепловой энергии (мощности) осуществляется АО «Чукотэнерго» в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (мощности), расходы необходимые Обществу на производство электрической и тепловой энергии рассматриваются экспертом в целом по видам деятельности.

В установленные законодательством сроки Акционерным обществом «Чукотэнерго» (далее – АО «Чукотэнерго», Общество, регулируемая организация) представлены:

- 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).

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

В соответствии с требованиями нормативных правовых актов в сфере электроэнергетики регулируемой организацией соблюден порядок, форма, сроки представления заявления и предложений об установлении тарифов в орган регулирования.

Представленные Обществом заявления на бумажном носителе подписаны и.о. Генерального директора АО «Чукотэнерго» Д.П. Сливко (доверенность от 13.05.2024 г. № 35 сроком до 31 мая 2025 года включительно).

Уполномоченное лицо на представление интересов Общества в органах государственной власти и управлениях по всем вопросам деятельности Общества предоставлена заместителю генерального директора по экономике и финансам АО «Чукотэнерго» Абрамову Андрею Валериевичу.

Достоверность фактических данных, представленных организацией, подтверждается бухгалтерской, налоговой и статистической отчетностью.

Регулируемой организацией представлен Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2024 г. и отчет по форме 2 «Отчет о финансовых результатах АО Чукотэнерго за январь-декабрь 2024 год» к бухгалтерскому балансу.

Отчет составлен в разрезе регулируемых и нерегулируемых видов деятельности.

В целом выручка за отчетный год составила 21 543 662 тыс. рублей (динамика 108% к уровню 2023 года, + 4 759 399 тыс. рублей), в том числе:

От регулируемых видов деятельности 14 549 644 тыс. рублей:

электроснабжения 12 933 257 тыс. рублей (динамика 155% к уровню 2023 года, + 4 520 439 тыс. рублей);

теплоснабжения 1 604 817 тыс. рублей (111% к уровню 2023 года, +159 372 тыс. рублей);

продажа теплоносителя 11 570 12 034 тыс. рублей (96% к уровню 2023 года, - 464 тыс. рублей);

По нерегулируемым видам - прочая выручка от деятельности промышленного и непромышленного характера 146 203 тыс. рублей (доля в совокупной выручке 0,007).

В целом себестоимость по форме отражена в сумме (20 740 361) тыс. рублей (динамика к уровню 2023 года 113%, - 2 496 833 тыс. рублей), из нее по регулируемым видам деятельности 20 594 614 тыс. рублей:

Электроснабжения (19 083 187) тыс. рублей (динамика 113% к уровню 2023 года, + 2 223 000 тыс. рублей);

Теплоснабжения (1 511 427) (1 387 246) тыс. рублей (динамика 119% к уровню 2023 года, +124 181 тыс. рублей);

Теплоносителя (13 848) тыс. рублей (динамика 104% к уровню 2023 года, +591 тыс. рублей);

По нерегулируемым видам: прочая выручка от деятельности промышленного и непромышленного характера (145 747) тыс. рублей (динамика 117% к уровню 2023 года, +22 118 тыс. рублей).

Валовая прибыль от производства 803 301 тыс. рублей (динамика 52% к уровню 2023 года, - 737 434 тыс. рублей).

Показатель	2024 г. (тыс. руб.)	2023 г. (тыс. руб.)	Изменение	Комментарий
Выручка от реализации э/э (тариф)	12 933 257	8 312 818	+4 620 439 (+55,6%)	Значительный номинальный рост.
Субсидии на ВВД	6 859 385	9 950 823	-3 091 438 (-31,1%)	Резкое сокращение господдержки.
Общая выручка по э/э	19 792 642	18 263 641	+1 529 001 (+8,4%)	Рост обеспечен исключительно за счет тарифной составляющей.

Общий рост выручки по электроэнергии на 8,4% достигнут не благодаря повышению эффективности продаж, а вследствие перераспределения источников финансирования. Снижение бюджетного финансирования (-3,1 млрд руб.) было компенсировано за счет потребителей через опережающий рост тарифной выручки (+4,6 млрд руб.). Это указывает на скрытый рост тарифной нагрузки на конечных потребителей для замещения сокращающихся субсидий.

На основании данных пояснений к бухгалтерской отчетности распределение управленческих расходов и результаты деятельности за 2024 год следующие:

1. Управленческие расходы в сумме 1 950 637 тыс. рублей за отчетный период распределены по видам деятельности:

- Электроснабжение - 1 489 504 тыс. рублей;
- Теплоснабжение - 456 755 тыс. рублей;
- Теплоноситель - 867 тыс. рублей;
- Нерегулируемые виды деятельности - 3 511 тыс. рублей.

2. Совокупные расходы по регулируемым видам деятельности (себестоимость + управленческие расходы):

- Электроснабжение - 10 083 187 (себестоимость) + 1 489 504 (управленческие расходы) = 11 572 691 тыс. рублей;
- Теплоснабжение - 1 511 427 (себестоимость) + 456 755 (управленческие расходы) = 1 968 182 тыс. рублей;
- Теплоноситель - 13 848 (себестоимость) + 867 (управленческие расходы т) = 14 715 тыс. рублей.

Итого по регулируемым видам: 11 572 691 + 1 968 182 + 14 715 = 13 555 588 тыс. рублей.

Учетная политика для целей бухгалтерского и налогового учета АО «Чукотэнерго» утверждена приказом от 13.04.2022 № 145 «Об утверждении учетной политики АО «Чукотэнерго» (в новой редакции).

Ответственным за организацию бухгалтерского учета и соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций является руководитель Общества.

Главный бухгалтер несет ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное предоставление полной и достоверной бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В соответствии с представленной АО «Чукотэнерго» статистической отчетностью за 2023 год по формам № 46-ЭЭ и 46-ТЭ:

Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей форма № 46-ЭЭ (полезный отпуск) объем реализованной электрической энергии (мощности) составляет – 558,951 млн. кВт.ч (482,82 млн.кВт.ч без продажи электроэнергии АО «Чукотская горно-геологическая компания» на 9% больше планового уровня 2024 года, 439,610 млн. кВт.ч), выручка от продаж электрической энергии (мощности) 12 723 882 тыс. рублей.

Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей форма № 46-ТЭ (полезный отпуск) объем реализованной тепловой энергии составляет – 279,725 тыс. Гкал (что на 2% ниже планового уровня 2024 года, 284,02 тыс. Гкал), выручка от продаж тепловой энергии 1 593 274,3 тыс. рублей.

Экспертное заключение выполнено на основании обосновывающих расчетных материалов, подтверждающих документов и пояснительных записок, представленных АО «Чукотэнерго» к расчетам тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность) в электронном формате, подписанной ЭЦП.

В соответствии с пунктом 9 Регламента регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении цены (тарифа) в случае, предусмотренном пунктом 9(1) Правил № 1178 (в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, или указанное опубликованное предложение не соответствует предложению, представляемому в орган регулирования).

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

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

организацией предложения об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

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

Регулируемая организация направила в адрес Комитета квитанцию о раскрытии информации 28.04.2025 посредством электронной почты на электронный адрес SavonovaM@rgcost.chukotka-gov.ru, необходимо отметить, что уведомление о раскрытии информации в адрес Комитета поступило без нарушений (дата отправки шаблона PP110.OPEN.INFO.REQUEST.HEAT.EIAS 28.04.2025 года).

В соответствии с пунктом 20 Правил № 1178 регулирующий орган в течение 14 рабочих дней с даты регистрации проводит анализ указанных предложений и направляет организации, осуществляющей регулируемую деятельность, извещение об открытии дела об установлении цен (тарифов) (в случае открытия дела) с указанием должности, фамилии, имени и отчества лица, назначенного уполномоченным по делу.

В соответствии с пунктом 12 Порядка рассмотрения дел об установлении регулируемых цен (тарифов), осуществляемого органами регулирования, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 - открытие дела или отказ в рассмотрении предложений об установлении цен (тарифов) и возврате представленных заявителем документов и материалов осуществляется в срок не позднее 10 рабочих дней с момента регистрации заявления об установлении цен (тарифов).

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 направлены Извещения от 7 мая 2025 года:

- № 10 «О корректировке необходимой валовой выручки на 2026-2029 годы и об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа на 2026 год;
- № 11 «О корректировке необходимой валовой выручки на 2026-2027 годы и об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям АО «Чукотэнерго» на 2026 год»;
- № 12 «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Чукотэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2026 год»;
- № 13 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» потребителям, на 2026-2028 годы»;
- № 14 «О корректировке долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «Чукотэнерго» потребителям, на 2026-2028 годы».

Общие сведения.

АО «Чукотэнерго» осуществляет деятельность в технологически изолированной территориальной энергетической системе и на территории, технологических не связанной с Единой энергетической системой России (в соответствии с Перечнем технологически изолированных территориальных энергетических систем, утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 № 937 «Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»).

В составе энергосистемы Чукотского автономного округа изолированно друг от друга функционируют три энергоузла: Чаун-Билибинский, Анадырский и Эгвекинотский.

В состав АО «Чукотэнерго» входят:

- Анадырская ТЭЦ – 50 МВт,
 - эксплуатируемая на условиях аренды Анадырская газомоторная ТЭЦ (ГМТЭЦ) – 18,25 МВт,
 - Эгвекинотская ГРЭС – 30 МВт,
 - Чаунская ТЭЦ – 30 МВт,
- и также Северные электрические сети.

АО «Чукотэнерго» осуществляет деятельность по производству электрической и тепловой энергии, передаче электрической энергии, сбыту (реализации) электрической энергии конечным потребителям, является

единственным потребителем (покупателем) электрической энергии (мощности), произведенной филиалами АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» и «Плавучая атомная теплоэлектростанция».

Отметим, Общество является получателем субсидии на возмещение недополученных доходов в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов).

АО «Чукотэнерго» имеет на балансе сети высокого, среднего и низкого уровней напряжения. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии в округе устанавливаются только для АО «Чукотэнерго». Тариф на передачу электрической энергии отдельно в расчетах не применяется, является составляющей дифференцированных по уровням напряжения тарифов для потребителей.

Тарифы на электрическую энергию (мощность) устанавливаются едиными по филиалам АО «Чукотэнерго», тарифы на тепловую энергию устанавливаются отдельно для каждого филиала.

Производимая Обществом тепловая энергия в режиме комбинированной выработки отпускается в сети муниципальных предприятий округа МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» и МУП ЖКХ «Иультинское» для дальнейшей реализации конечным потребителям.

Распределение затрат по видам деятельности осуществляется пропорционально расходу условного топлива в соответствии требованиями Учетной политики (приказ от 13.04.2022 № 145, с учетом изменений от 31.03.2023 № 130 и от 04.04.2023 № 134, от 28.05.2024 № 213, от 10.07.2024 № 261).

Инвестиционная программа АО «Чукотэнерго» утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 23.12.2024 г. № 42@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «Чукотэнерго» на 2024 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Чукотэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2023 № 34@».

В соответствии с требованиями к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в сферах электроэнергетики и теплоснабжения (утв. постановлением Комитета от 8 апреля 2022 года № 6-м/1) регулируемой организацией утверждена «Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Чукотэнерго» на 2022-2026 годы» от 25.02.2022.

Ежегодно до 1 февраля предприятие представляет в Комитет отчет о реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за предыдущий период.

Необходимая валовая выручка на производство, передачу и сбыт электрической энергии, производство тепловой энергии на 2026 год по предложению АО «Чукотэнерго».

При формировании тарифной заявки на 2026 г. АО «Чукотэнерго» (далее – Общество) определена потребность в финансовых средствах на обеспечение деятельности по производству и передаче и сбыту электрической энергии и производству тепловой энергии, на выполнение производственной, инвестиционной и ремонтной программ, обеспечение обязательств перед работниками по оплате труда, с учетом «базового» Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (опубликован на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024 г.).

Необходимая валовая выручка АО «Чукотэнерго» на 2026 г. запланирована в размере 24 092 208 тыс. руб., в т.ч.:

- по электрической энергии - 21 881 995 тыс. рублей (рост к утвержденному плану 2025 года на 120%, 19 539 725 тыс. рублей);
- по тепловой энергии - 2 210 213 тыс. рублей (рост к утвержденному плану 2025 года 114,5%, 1 929 338 тыс. рублей);
- производство теплоносителя – 16 918 тыс. рублей (снижение к утвержденному плану 2025 года на 0,7%, 17 045 тыс. рублей).

Расчеты тарифов на электрическую энергию выполнены в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными приказом ФАС России от 29 мая 2019 г. № 686/19, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на периоды:

- 2023 – 2027 гг. по виду деятельности «Передача электрической энергии», с учетом корректировки НВВ четвертого года долгосрочного периода регулирования;
- 2025 – 2029 гг. по виду деятельности «Производство электрической энергии», с учетом корректировки НВВ второго года долгосрочного периода регулирования.

Наименование	Ед. изм.	утверждено в тарифах на 2025 г.	план на 2026 г.	1 полугодие	2 полугодие
Экономически обоснованный тариф для конечного потребителя*					
Полезный отпуск электроэнергии	млн кВт*ч	433,646	292,273	154,544	137,729
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	19 539 725	21 881 995	11 570 453	10 311 542
Средний тариф на электроэнергию	руб./кВт*ч	45,01	74,87	74,87	74,87
Производство электроэнергии					
АО «Чукотэнерго»					
Полезный отпуск электроэнергии	млн кВт*ч	222,138	206,595	110,863	95,732
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	10 591 806	11 033 443	5 631 754	5 401 690
Средний тариф на электроэнергию	руб./кВт*ч	47,68	53,41	50,80	56,43
Анадырская ТЭЦ					
Полезный отпуск электроэнергии	млн кВт*ч	42,230	45,813	31,165	14,648
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 710 832	2 457 111	1 240 278	1 216 833
Средний тариф на электроэнергию	руб./кВт*ч	40,51	53,63	39,80	83,07
Анадырская ГМТЭЦ					
Полезный отпуск электроэнергии	млн кВт*ч	58,853	60,903	26,270	34,633
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	328 342	347 641	177 744	169 898
Средний тариф на электроэнергию	руб./кВт*ч	5,58	5,71	6,77	4,91
Эгвекинотская ГРЭС					
Полезный отпуск электроэнергии	млн кВт*ч	57,801	35,879	20,115	15,764
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2 974 818	3 015 475	1 548 071	1 467 404
Средний тариф на электроэнергию	руб./кВт*ч	51,47	84,05	76,96	93,09
Чаунская ТЭЦ					
Полезный отпуск электроэнергии	млн кВт*ч	63,254	64,000	33,313	30,687
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	5 577 814	5 213 216	2 665 660	2 547 555
Средний тариф на электроэнергию	руб./кВт*ч	88,18	81,46	80,02	83,02
Передача электроэнергии					
Полезный отпуск электроэнергии	млн кВт*ч	433,646	292,273	154,544	137,729
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 120 031	5 581 487	2 951 300	2 630 187
Средний тариф на электроэнергию	руб./кВт*ч	2,58	19,10	19,10	19,10
Сбыт электроэнергии					
Полезный отпуск электроэнергии	млн кВт*ч	433,646	292,273	154,544	137,729
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	41 098	47 983	25 372	22 611
Средний тариф на электроэнергию	руб./кВт*ч	0,09	0,16	0,16	0,16

* экономически обоснованный тариф на электрическую энергию в 2026 г. рассчитан с учетом затрат на покупку электроэнергии от Билибинской АЭС, Плавучей атомной теплоэлектростанции (ПАТЭС) и Энергоцентра в г. Билибино.

Расчеты тарифов на тепловую энергию и теплоноситель выполнены в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на период 2024-2028 гг., с учетом корректировки НВВ третьего года долгосрочного периода регулирования.

Наименование	Ед. изм.	утверждено в тарифах на 2025 г.	план на 2026 г.	1 полугодие	2 полугодие
АО «Чукотэнерго»					
Отпуск теплоэнергии в сеть	тыс. Гкал	288,356	280,484	168,594	111,890
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 929 338	2 210 213	1 205 939	1 004 273
Средний тариф на теплоэнергию	руб./Гкал	6 690,82	7 880,00	7 152,92	8 975,54
Анадырская ТЭЦ					
Отпуск теплоэнергии в сеть	тыс. Гкал	198,856	194,032	118,894	75,138
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 019 166	1 172 458	609 349	563 109
Средний тариф на теплоэнергию	руб./Гкал	5 125,15	6 042,60	5 125,15	7 494,33
Эгвекинотская ГРЭС					
Отпуск теплоэнергии в сеть	тыс. Гкал	89,500	86,452	49,700	36,752
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	910 171	1 037 755	596 590	441 165
Средний тариф на теплоэнергию	руб./Гкал	10 169,51	12 003,83	12 003,83	12 003,83

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.

Уточненная необходимая валовая выручка АО «Чукотэнерго» на 2026 г. запланирована в размере 24 092 208 тыс. руб., в т.ч.:

- по электрической энергии – 23 236 399 тыс. рублей (рост к утвержденному плану 2025 года на 176,4%, 19 539 725 тыс. рублей);
- по тепловой энергии – 2 221 294 тыс. рублей (рост к утвержденному плану 2025 года 118,4%, 1 929 338 тыс. рублей);
- производство теплоносителя – 17 025 тыс. рублей (снижение к утвержденному плану 2025 года на 0,2%, 17 045 тыс. рублей).

Предложения АО «Чукотэнерго» на 2026-2028 годы по корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на теплоноситель

Для АО «Чукотэнерго» в 2025 году продолжается второй долгосрочный период регулирования тарифов 2024-2028 годы. В связи, с чем на основании норм действующего законодательства в области регулируемых государством цен (тарифов) *операционные* (подконтрольные) расходы подлежат ежегодной корректировке на индекс потребительских цен прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития России на соответствующий период регулирования.

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%).

Скорректированная необходимая валовая выручка на производство теплоносителя по предложению АО «Чукотэнерго» на 2026-2028 годы в разрезе филиалов составляет.

тыс. рублей

№ п/п	Наименование станции	2026 год	изм. 2026 к 2025, %	2027 год	изм. 2027 к 2026, %	2028 год	изм. 2028 к 2027, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Анадырская ТЭЦ	4 583	90	4 717	102,9	4 908	102,9
2.	Эгвекинотская ГРЭС	12 442	104,1	12 808	102,9	13 185	102,9
3.	Итого по АО «Чукотэнерго»	17 025	99,8	17 525	102,0	18 093	103,0

Среднегодовой тариф на теплоноситель по предложению Общества на 2025 год:

- Анадырская ТЭЦ – 355,21 руб./куб.м без НДС, с ростом к среднегодовому тарифу 2025 года на 10,1 % (322,58 руб./куб.м),
- Эгвекинотская ГРЭС – 57,74 руб./куб.м без НДС, со снижением к среднегодовому тарифу 2025 года на 1,4 % (59,55 руб./куб.м).

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)	9,537	3,365	12,903
1.1	Анадырская ТЭЦ	164,221	47,590	211,812
1.2	Эгвекинотская ГРЭС	173,75	50,95	224,71

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 объем за трёхлетний период (2022–2024 гг.) и составляет 12,903 тыс. куб.м.

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

Анализ основных технико-экономических показателей за 2022-2024 годы, плановый 2025 год и расчетный период регулирования 2026 год.

тыс. куб.м

№ п/п	Наименование показателей	2022 год		2023		2023 год		Факт 3х лет	План 2025	Утв. на 2026
		план	факт	план	факт	план	факт			
1	2	5	6	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расход теплоносителя, всего:	222,319	256,898	270,012	215,636	276,410	201,60	224,71	216,532	224,71
1.1	Анадырская ТЭЦ	17,549	13,433	20,731	14,884	19,033	10,391	12,903	15,780	12,903
1.2	Эгвекинтская ГРЭС	204,770	243,465	249,465	249,281	257,377	191,218	211,812	200,752	211,812

Предложения эксперта по корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2026-2028 годы

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.

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%.

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%).

1. Операционные (подконтрольные) расходы, включают в себя:

1.1 Расходы на приобретение сырья и материалов.

Расходы на приобретение сырья и материалов включает в себя расходы необходимые для в себя реагенты, необходимые для приготовления теплоносителя.

По предложению предприятия расходы на приобретение сырья и материалов относимые на производство теплоносителя сформированы с учетом применения индекса потребительских цен на сентябрь 2025 года с учетом индекса эффективности ОР 104,049% к плановым расходам 2025 год и составляют – 340 тыс. рублей, в том числе: АТЭЦ – 0 тыс. рублей, ЭГРЭС – 340 тыс. рублей.

Фактические расходы на приобретение сырья и материалов за 2024 год составляют 317 тыс. рублей (превышают плановые расходы на 1,01%), план 2024 – 312 тыс. рублей.

Экспертом расходы приняты в полном объеме.

Другие расходы относимые на себестоимость продукции.

Другие расходы относимые на себестоимость продукции по предложению Общества, составляют – 15,6 тыс. рублей (изменение к плану 2025 года – 104,049%), в том числе: АТЭЦ – 15,6 тыс. рублей, ЭГРЭС – 0 тыс. рублей.

Фактические расходы на работы и услуги производственного характера за 2024 год составляют 16 тыс. рублей, при плане 14,54 тыс. рублей.

Экспертом расходы приняты в полном объеме.

1.2 Оплата труда.

Поскольку тарифы на теплоноситель установлены на долгосрочный период 2024-2028 годы расходы на оплату труда (входящие в состав операционных расходов) подлежат ежегодной индексации.

По предложению Общества расходы на оплату труда производственного, ремонтного, цехового и административно-управленческого персонала составляют – 10 273 тыс. рублей (изменение к плану 2025 года – 101%), в том числе: АТЭЦ – 1 192 тыс. рублей, ЭГРЭС – 8 974 тыс. рублей.

План 2025 года – 9 873 тыс. рублей, план 2024 года – 9 426 тыс. рублей, факт 2024 года – 9 748 тыс. рублей.

Экспертом расходы ФОТ приняты в полном объеме.

2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов

АО «Чукотэнерго» покупает холодную воду с водоочистой станции МП «Городское коммунальное хозяйство», производит ее химическую очистку и продает обратно МП ГКХ в виде теплоносителя. Объем, согласованный между МП го Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» и АО «Чукотэнерго» составляет 12,903 тыс. куб.м.

По предложению Общества расходы на приобретение холодной воды составили – 2 857 тыс. рублей (снижение к утвержденному 2025 году 16,7%). Организацией применены долгосрочные тарифы АГКХ на 2026 год, утвержденные постановлением Комитета от 19.12.2023 № 25-к/18.

Фактические расходы за 2024 год составили – 1 827 тыс. рублей (объем покупки 10,391 тыс. куб. м), при утвержденном плане – 3 490 тыс. рублей (объем покупки 19,033 тыс. куб. м).

Экспертом предложенные расходы на приобретение холодной воды у АГКХ приняты в размере 3 014 тыс. рублей, при этом Экспертом 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.

3. Неподконтрольные расходы, включают в себя:

3.1 Отчисления на социальные нужды

Расходы по страховым взносам на обязательное пенсионное страхование, социальное страхование на случай временной

нетрудоспособности и в связи с материнством, медицинское страхование включены в расчет с учетом положений Главы 34 Налогового кодекса РФ.

По предложению регулируемой организации страховые взносы составляют – 3 102 тыс. рублей (30,2% от ФОТ), в том числе: Анадырская ТЭЦ – 392 тыс. рублей, Эгвекинотская ГРЭС – 2 710 тыс. рублей.

По предложению эксперта с учетом пересмотра расходов по оплате труда страховые взносы составляют – 3 079 тыс. рублей, в том числе: Анадырская ТЭЦ – 371 тыс. рублей, Эгвекинотская 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 Эгвекинотская ГРЭС.

3.2 Амортизация основных средств.

Амортизация основных средств определена в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета и рассчитана предприятием в соответствии с балансовой стоимостью основных фондов, а также с учетом планируемого ввода основных фондов, и на 2026 год и на производство тепловой энергии относится сумма в размере 54,7 тыс. рублей, в том числе: АТЭЦ – 0 тыс. рублей, ЭГРЭС – 54,7 тыс. рублей.

План 2025 года 54,7 тыс. рублей, план 2024 года – 12 тыс. рублей, факт 2024 года – 12 тыс. рублей.

Расходы на амортизацию основных средств являются основным источником финансирования мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой. На момент проведения экспертизы расчетов, АО «Чукотэнерго» направило в Министерство энергетики Российской Федерации предложение по корректировке инвестиционной программы АО «Чукотэнерго» на 2024 – 2029 годы.

Основными целями инвестиционной программы являются повышение надежности энергоснабжения потребителей, повышение эффективности и экономичности работы основного и вспомогательного оборудования, обеспечение эффективных и безопасных условий труда, обеспечение воспроизводства основных производственных фондов.

Для достижения вышеперечисленных целей инвестиционная программа включает в себя основные направления:

- 1) модернизацию, техническое перевооружение и реконструкцию,
- 2) новое строительство, в том числе технологическое присоединение энергопринимающих и генерирующих объектов,
- 3) прочие инвестиционные проекты.

Эксперт учитывает расходы на амортизацию основных средств на 2026 год в объеме, предложенном Обществом 54,7 тыс. рублей.

3.3 Иные неподконтрольные расходы, относимые на производство тепловой энергии на 2026 год по предложению регулируемой организации, составляют 265 тыс. рублей (снижение к плану 2024 года на 26%) и включают в себя:

- плата за воду (ЭГРЭС) – 142 тыс. рублей,

- налог на имущество – 104 тыс. рублей, расходы по налогу на имущество определены Обществом в соответствии с остаточной стоимостью недвижимого имущества и налоговой ставки в размере 2,2%, в соответствии с требованиями Налогового кодекса РФ,

Эксперт принимает иные неподконтрольные расходы на 2026 год в полном объеме, заявленном организацией.

4. Расходы за счет средств прибыли (прибыль на социальное развитие, прибыль на поощрение, прибыль на прочие цели) приняты экспертом с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период до 2028 года от сентября 2025 в размере 137 тыс. рублей, в том числе по Анадырской ТЭЦ – 19 тыс. рублей, Эгвекинотской ГРЭС - 118 тыс. рублей.

Скорректированная необходимая валовая выручка АО «Чукотэнерго» на производство тепловой энергии (мощности) на 2026 год, по расчету Общества составляет, в том числе:

- Анадырская ТЭЦ – 4 583 тыс. рублей,
- Эгвекинотская ГРЭС – 12 442 тыс. рублей.

Предлагаемые 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 – 447,68 руб./куб.м (рост 138% к декабрю 2025).

2) Эгвекинотская ГРЭС:

с 01.01.2026 по 30.09.2026 – 58,74 руб./куб.м (снижение на 27% к декабрю 2025 г.),

с 01.10.2026 по 31.12.2026 – 58,74 руб./куб.м (снижение на 27% к декабрю 2025 г.).

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

- Анадырская ТЭЦ – 4 719 тыс. рублей,
- Эгвекинотская 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.

Смета расходов и расчет тарифов с календарной разбивкой на 2026 год прилагается (приложение 1-2).

Начальник отдела регулирования
тарифов и контроля ценообразования
в энергетической отрасли

М.А. Савонова

«9» декабря 2025 года

•

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

[illegible]

Приложение 1 к Экспертному заключению

№ 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 химчистку 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 1 к Экспертному заключению

№ 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%	

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

[illegible]

Приложение 2 к Экспертному заключению

№ 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 2 к Экспертному заключению

№ 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	%						