

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



УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа


Е.В. Ковальская
«25» декабря 2023 года

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

от 20 декабря 2023 г.

№ 28

г. Анадырь

Председательствующий:

Ковальская Елена
Владиславовна

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

Присутствовали:

Члены правления:

Безпалько Михаил
Петрович

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

Демещенко Мария
Геннадьевна

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

Комнатный Александр
Сергеевич

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

Петрова Татьяна
Геннадьевна

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

Савонова Марина
Александровна

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

- Черепанова Лилия Александровна - автономного округа;
- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования на транспорте и других отраслей Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.
- Приглашенные:**
- Дунакаев Азнаур Эльдарович - заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Чукотскому автономному округу;
- Николаев Владимир Юрьевич - заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Чукотэнерго»;
- Соболев Борис Владимирович - представитель Ассоциации НП «Совет Рынка».
- 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 в полном составе. Кворум для принятия решения имеется.

Повестка заседания:

1. О корректировке необходимой валовой выручки и об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2024 год (докладчик: Демещенко М.Г.);
2. О корректировке необходимой валовой выручки на 2024-2027 годы и об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям АО «Чукотэнерго» на 2024-2027 годы (докладчик: Демещенко М.Г.);
3. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующему поставщику электрической энергии АО «Чукотэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2024 год (докладчик: Савонова М.А.);
4. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком АО «Чукотэнерго» гарантирующему поставщику АО «Сахаэнерго» на 2024 год (докладчик: Савонова М.А.);

5. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» АО «Чукотская горно-геологическая компания» на 2024 год (докладчик Савонова М.А.);

6. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, производимую АО «Чукотэнерго» в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2024-2028 годы (докладчик: Демещенко М.Г.);

7. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «Чукотэнерго» потребителям, на 2024-2028 годы (докладчик: Савонова М.А.).

1. О корректировке необходимой валовой выручки и об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2024 год

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

СЛУШАЛИ: Демещенко М.Г. эксперта по делу (приказ от 24 июля 2023 года № 78-д) о результатах проведенной экспертизы расчета корректировки необходимой валовой выручки и об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа на 2024 год (дело от 16 мая 2023 года № 70).

Основание для рассмотрения: заявление АО «Чукотэнерго» о корректировке необходимой валовой выручки и об установлении тарифов АО «Чукотэнерго» в сфере электроэнергетики на 2024 год (№ 20/53-07-1620 от 27.04.2023 г.), с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 28 от 11.12.2023 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления, расчет тарифов и необходимой валовой выручки на производство электрической энергии (мощности), производимой АО «Чукотэнерго» на 2024 год, в установленные сроки.

АО «Чукотэнерго» к заседанию Правления Комитета представил особое мнение (исх. от 19.12.2023 № 20/53-07-4987), прилагается к материалам дела.

Баланс электрической энергии

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-

ДСП» для АО «Чукотэнерго» утверждены следующие производственные показатели:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	Всего 2024 год
1	2	3	4	5	6
1.	Выработка электрической энергии	млн. кВт.ч	164,715	129,554	294,269
2.	Расходы на собственные и хозяйственные нужды	млн. кВт.ч	34,551	26,248	60,799
3.	Покупка электрической энергии	млн. кВт.ч	110,434	132,298	242,732
3.1	БАЭС	млн. кВт.ч	35,745	42,234	77,979
3.2	ПАТЭС	млн. кВт.ч	74,689	90,064	164,753
4.	Потери в сетях	млн. кВт.ч	24,155	23,909	48,064
5.	Полезный отпуск электрической энергии:	млн. кВт.ч	216,443	211,695	428,138
5.1	в том числе населению	млн. кВт.ч	16,906	16,157	33,063

Рост полезного отпуска электрической энергии потребителям на 2024 год по отношению к плану 2023 года на 65,784 млн.кВт.ч или 18,2%.

Необходимая валовая выручка по предложению АО «Чукотэнерго».

По предложению регулируемой организации необходимая валовая выручка на производство, передачу и сбыт электрической энергии (мощности) на 2024 год составляет – 19 974 911 тыс. рублей, рост к плановой НВВ 2023 года 151%, среднегодовой тариф на электрическую энергию – 46,66 руб./кВт.ч, тариф первого полугодия 2024 года - 36,50 руб./кВт.ч (на уровне декабря 2023), тариф второго полугодия 2024 года - 57,04 руб./кВт.ч, рост к декабрю 2023 года 156,2 %.

Значительный рост НВВ на 2024 год обусловлен следующими факторами:

- рост расходов на топливо в 2,3 раза, в связи с ростом цен за 1 тонну угля по данным основных поставщиков топлива, а также ростом цены доставки топлива морским транспортом,

- рост расходов на амортизацию основных средств в 7,3 раза связан с вводом в эксплуатацию в августе 2023 года высоковольтной линии ВЛ-110 кВ «Певек-Билибино», балансовой стоимостью 22 383,4 млн. рублей, годовой размер амортизации на 2024 год - 1 545,6 млн. рублей,

- рост расходов по налогу на имущество в 10,5 раза (ввод в эксплуатацию ВЛ 110 кВ «Певек-Билибино»),

- недополученные доходы организации в объеме 1 493,2 млн. рублей.

Отметим, что в октябре 2023 года в рамках открытого тарифного дела предприятие обратилось с просьбой о включении в состав необходимой валовой выручки на 2024 год дополнительных расходов на топливо, затраты на услуги по антитеррористической защите и охране, затраты на амортизацию, затраты на уплату процентов по кредитам в общей сумме 1 450,5 тыс. рублей.

2024 год является последним годом долгосрочного периода регулирования тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» потребителям округа (2020-2024 годы).

Для определения операционных расходов на 2024 год Комитетом использованы прогнозные показатели, определенные в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов от 22.09.2023:

- 2024 год – 107,2%.

Для определения расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2024-2025 годы использованы индексы цен:

- 2024 год – 105,6%.

1. Операционные расходы на производство и передачу электрической энергии (мощности) по предложению Комитета составляют 2 606 384 тыс. рублей.

2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

2.1 Расходы на топливо рассчитаны Комитетом исходя из утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, Департаментом промышленной политики Чукотского автономного округа нормативов удельного расхода топлива на 2023-2024 годы и цены покупки 1 тонны угля:

- по Анадырской ТЭЦ – 10 971,66 руб./тн. (с учетом индексации цены 2022 года), услуги по погрузо-разгрузочным работам морского порта Анадырь – 3 166,61 руб. тн, средневзвешенная цена списания составляет – 10 416,32 руб./тн. (рост к плану 2023 года 147,5%),

- по Эгвекинотской ГРЭС – 20 535,07 руб./тн., 172 % роста к цене, учтенной в тарифе на 2023 год,

- Чаунской ТЭЦ – 18 955,43 руб./тн. 169 % роста к цене, учтенной в тарифе на 2023 год,

- Цена на газ учтена с ростом на 114,5%, в соответствии с приказом ФАС России от 28 ноября 2023 г. № 909/23 «Об утверждении оптовых цен на газ».

Расходы на топливо приняты в расчет тарифов на электрическую энергию (мощность) в размере 2 726 907 тыс. рублей (рост к плану 2023 в 2 раза) (исключено от предложения Общества 418 632 тыс. рублей).

2.2. Расходы на покупную электрическую энергию.

Покупка электрической энергии от филиалов АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинской АЭС и ПАТЭС определена в соответствии со сводным прогнозным балансом, утвержденным Федеральной антимонопольной службой на 2024 год в размере 77,979 и 164,753 млн. кВт.ч., соответственно.

Экономически обоснованные расходы Билибинской АЭС на 2024 год составляют 3 014 967 тыс. рублей (рост к плану 2023 года 104,5%) и включаются Комитетом в необходимую валовую выручку АО «Чукотэнерго» в полном объеме.

Экономически обоснованные расходы ПАТЭС на 2024 год определены Комитетом в размере 5 488 296 тыс. рублей (рост 104 % к плану 2023 года).

Всего расходы на покупную энергию от филиалов АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинская АЭС и ПАТЭС составляют – 8 503 263 315 616 тыс. рублей.

АО «Чукотэнерго» покупает тепловую энергию для хозяйственно-бытовых нужд у предприятий жилищно-коммунального хозяйства. Комитет предлагает проиндексировать расходы на покупную тепловую энергию на 105,6%. Расходы по предложению Комитета составят – 32 043 тыс. рублей

3. Неподконтрольные расходы, относящиеся на электрическую энергию по расчету Комитета, составляют - 1 531 126 тыс. рублей, рост к плану 2023 года в 2,3 раза, что обусловлено обусловлен включением амортизации в объеме 520 026 тыс. рублей и налога на имущество – 530 247 тыс. рублей.

Отметим, что в целях недопущения резкого роста тарифов на электрическую энергию (мощность) АО «Чукотэнерго», а также соблюдения предельного максимального уровня тарифа на электрическую энергию, установленного ФАС России для Чукотского автономного округа на 2024 год, Комитет учитывает расходы на амортизацию основных средств не в полном объеме, заявленном Обществом, а частично – 520 026 тыс. рублей с применением механизма сглаживания роста тарифов.

ВЫСТУПИЛИ: Николаев В.Ю. амортизация основных средств является основным источником финансирования инвестиционной программы АО «Чукотэнерго» на период 2024-2027 годы, частичное исключение амортизации из необходимой валовой выручки может привести к невозможности исполнения мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой.

4. Расходы за счет средств прибыли.

Комитет предлагает расходы на социальное развитие, прибыль на поощрение, услуги банка и другие расходы за счет средств прибыли включить в расчет тарифа с учетом индексации по статье затрат в объеме 151 691 тыс. рублей.

Предпринимательская прибыль – 47 327 тыс. рублей.

5. Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов).

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации,

осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования, если иное не установлено настоящим документом.

Дополнительно в необходимой валовой выручке Комитет предлагает учесть недополученные доходы предприятия за 2022 год от реализации электрической энергии (мощности) по базовому (сниженному) тарифу в объеме – 1 190 591 тыс. рублей.

Расчетный объем финансовых средств, необходимых АО «Чукотэнерго» для осуществления регулируемых видов деятельности по производству, передаче и сбыту электрической энергии на 2024 год по предложению Комитета составляет – 16 789 331 тысячи рублей, собственные расходы Общества (без покупной электроэнергии от БАЭС и ПАТЭС), составляют 8 286 068 тыс. рублей (с ростом 163,5% к расходам 2023 года – 5 066 984 тыс. рублей).

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Принять в расчет тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2024 год необходимую валовую выручку в размере 16 789 331 тыс. рублей, приложение 1.

2. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложению 2.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 7; Против – 1; Воздержавшихся – 0.

2. О корректировке необходимой валовой выручки на 2024-2027 годы и об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям АО «Чукотэнерго» на 2024 год

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

СЛУШАЛИ: Демещенко М.Г. эксперта по делу (приказ от 24 июля 2023 года № 78-д) о результатах проведенной экспертизы расчета корректировки необходимой валовой выручки на 2024-2027 годы и об установлении тарифов на услуги по передаче электрическую энергию (мощность) по сетям АО «Чукотэнерго» на 2024 год (дело от 16 мая 2023 года № 71).

Основание для рассмотрения: заявление АО «Чукотэнерго» о корректировке необходимой валовой выручки и об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго» на

2024-2027 гг. (№ 20/53-07-1620/1 от 27.04.2023 г.), с приложением обосновывающих материалов.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 28 от 11.12.2023 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления, расчеты тарифов и необходимой валовой выручки на передачу электрической энергии (мощности) на 2024 годы в установленные сроки.

По предложению АО «Чукотэнерго» НВВ на содержание электрических сетей составляет 3 194 594 тыс. рублей (рост к плану 2023 года в 3,8 раза). Плановая НВВ на 2023 год - 823 043 тыс. рублей. При такой НВВ тарифы на услуги по передаче электрической энергии (мощности) вырастут более чем в 3,5 раза к тарифам 2023 года.

Рост расходов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) связан с вводом в эксплуатацию ВЛ110 кВ 110кВ «Певек-Билибино», и как следствие, значительное увеличение по статьям расходов амортизация основных фондов, налог на имущество, а также операционные расходы пересчитаны с учетом индекса изменения количества активов по данным Общества 4%. Итоговый коэффициент индексации операционных расходов - 1,1037.

Отметим, что АО «Чукотэнерго» предлагает включить в состав НВВ на передачу электрической энергии (мощности) на 2024 год расчетную предпринимательскую прибыль в размере 5% от текущих расходов 152 124 тыс. рублей, ранее данные расходы в составе тарифа на услуги по передаче отсутствовали.

Электроэнергетическая система Чукотского автономного округа включена в Перечень технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем и соответствующих субъектов оперативно-диспетчерского управления (постановление Правительства РФ от 27 декабря 2004 года № 854).

По решению регулирующего органа субъекта Российской Федерации, включенного в перечень технологически изолированных территориальных энергетических систем, цена (тариф) на услуги по передаче электрической энергии в отношении территории субъекта Российской Федерации, включенной в перечень технологически изолированных территориальных энергетических систем и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, может устанавливаться только как одноставочная цена (тариф).

В соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы от 31 октября 2023 года № 782/23 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год» для Чукотского автономного округа:

- с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года – тарифы на услуги по передаче электрической энергии установлены на уровне тарифов декабря 2023 года,

- с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года максимальный уровень роста тарифа 9% к тарифам декабря 2023 года.

С учетом предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, Комитет предлагает расходы необходимые АО «Чукотэнерго» для осуществления деятельности по передаче электрической энергии (расходы на содержание электрических сетей без учета расходов на покупку потерь) принять в объеме - 993 858 тыс. рублей (рост 120,8% к плану 2023 года) приложение 3.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 26-э/3 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго» следующие изменения:

приложения 1,2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 7; Против – 1; Воздержавшихся – 0.

3. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующему поставщику электрической энергии АО «Чукотэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2024 год

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

СЛУШАЛИ: Демещенко М.Г. эксперта по делу (приказ от 24 июля 2023 года № 78-д) об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Чукотэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2024 год (дело от 16 мая 2023 г. № 75).

Основание для рассмотрения: заявление АО «Чукотэнерго» об установлении сбытовой надбавки АО «Чукотэнерго» на 2024 год (№ 20/53-07-1620/2 от 27.04.2023 г.), с приложением обосновывающих материалов.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 28 от 11.12.2023 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления, расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2024 год в установленные сроки.

С 2022 года АО «Чукотэнерго» перешло на прямые расчеты с населением городского округа Анадырь за потребленную электрическую энергию. Для АО «Чукотэнерго» на 2022 год установлена сбытовая надбавка.

По предложению АО «Чукотэнерго» расходы на сбытовую деятельность на 2024 год составляют 42 042 тыс. рублей (рост к расходам 2023 года 116%), величина сбытовой надбавки 0,11 руб./кВт.ч.

Ввиду того, что тарифы на электрическую энергию (мощность) устанавливаются едиными по АО «Чукотэнерго» без разбивки по обособленным подразделениям и филиалам Общества, Комитет предлагает расходы на сбытовую деятельность аналогично распределить на всех потребителей электрической энергии (мощности).

По расчету Комитета расходы на сбытовую деятельность АО «Чукотэнерго» на 2024 год составляют 38 532 тыс. рублей, рост к плановым расходам 2023 года 106% (приложения 5,6), величина сбытовой надбавки - 0,09 руб./кВт.ч.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Чукотэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Чукотского автономного округа, с календарной разбивкой согласно приложению 7.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 7; Против – 1; Воздержавшихся – 0.

4. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком АО «Чукотэнерго» гарантирующему поставщику АО «Сахаэнерго» на 2024 год

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

СЛУШАЛИ: Савонову М.А., Федеральной антимонопольной службой внесено изменение в Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии в рамках ЕЭС России по Чукотскому автономному округу (далее – Баланс) в части выделения сальдо-перетока электрической энергии от филиала АО «Чукотэнерго» Северные электрические сети в сети АО «Сахаэнерго» для электроснабжения потребителей п. Черский. Объем отпуска электрической энергии на 2024 год составляет – **13,985** млн. кВт.ч.

Расчетный экономически обоснованный тариф АО «Чукотэнерго» по высокому напряжению с 1 января 2024 года составляет – 37,52 руб./кВт.ч., с 1 июля 2024 года – 43,20 руб. кВт.ч.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком АО «Чукотэнерго» гарантирующему поставщику АО «Сахаэнерго», согласно приложению 8 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 7; Против – 1; Воздержавшихся – 0.

5. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» для АО «Чукотская горно-геологическая компания» на 2024 год

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

СЛУШАЛИ: Савонову М.А. (уполномоченного по делу) о результатах проведенной экспертизы расчета необходимой валовой выручки и тарифа на электрическую энергию (мощность) АО «Чукотэнерго», поставляемую потребителям, осуществляющим деятельность на территории участка «Купол» (АО «Чукотская горно-геологическая компания»), Анадырского района, Чукотского автономного округа, на 2024 год (дело от 16 мая 2023 года № 74-д).

Основание для рассмотрения: заявление АО «Чукотэнерго» об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую АО «Чукотэнерго» потребителям, осуществляющим деятельность на территории участка «Купол», Анадырского района, Чукотского автономного округа, на 2024 год от 27.04.2023 № 27.04.2023 с приложением обосновывающих материалов и расчета тарифа, предлагаемого к установлению.

Комитетом направлено в адрес регулируемой организации извещение № 28 от 11.12.2023 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления и расчет тарифа на электрическую энергию (мощность) направлен в установленные сроки.

В соответствии с договором аренды имущества № 22/ЧГГК/1058 от 31 октября 2022 года, заключенным между ООО «Чукотская генерирующая компания» - арендатор и АО «Чукотская горно-геологическая компания» - арендодатель ООО «Чукотская генерирующая компания» приняты обязательства по эксплуатации, содержанию и обслуживанию объектов генерации – Дизельная электростанция «Купол» 25 МВт, находящегося по адресу: Чукотский автономный округ, Анадырский район, участок «Купол».

ООО «Чукотская генерирующая компания» продает электрическую энергию гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» по экономически обоснованному тарифу, затем потребитель АО «Чукотская горно-геологическая компания» (месторождение Купол) покупает у АО «Чукотэнерго» электрическую энергию (мощность) по тарифу для

потребителей, относящихся к 9 критерию (промышленные предприятия, осуществляющие добычу драгоценных металлов и драгоценных камней).

АО «Чукотская горно-геологическая компания», осуществляющая деятельность на территории участка «Купол» Анадырского муниципального района Чукотского автономного округа, обратилось в АО «Чукотэнерго» о заключении договора энергоснабжения электрической энергией (мощности).

АО «Чукотэнерго» является гарантирующим поставщиком на территории Чукотского автономного округа, границы зоны деятельности определены постановлением Правления Комитета от 17 февраля 2015 года № 2-э/2 «О согласовании границ зон деятельности гарантирующих поставщиков на территории Чукотского автономного округа».

В соответствии с пунктом 9 раздела II Правил деятельности гарантирующих поставщиков Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442) гарантирующий поставщик обязан заключать в соответствии с разделом III постановления договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с любым обратившимся к нему физическим или юридическим лицом в отношении энергопринимающих устройств, расположенных в границах зоны деятельности гарантирующего поставщика, а также по основаниям и в порядке, которые установлены в настоящем разделе, принимать на обслуживание любого потребителя, энергопринимающие устройства которого расположены в границах зоны деятельности гарантирующего поставщика, в отсутствие обращения потребителя.

По предложению АО «Чукотэнерго»:

- необходимая валовая выручка на электрическую энергию (мощность) на 2024 год с учетом расходов на покупную электрическую энергию (мощность) от ООО «Чукотская генерирующая компания» и расходов на сбытовую деятельность гарантирующего поставщика составляет 3 879 614 тыс. рублей;

- объем полезного отпуска электрической энергии - 151,530 млн. кВт.ч (в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/22-ДСП об утв. сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2024 год);

- предлагаемый к утверждению тариф – 25,60 руб./кВт.ч без НДС.

Отметим, что АО «Чукотэнерго» предлагает установить тариф на электрическую энергию (мощность) для АО «Чукотская горно-геологическая компания» с учетом расходов на сбытовую деятельность в размере 16 089 тыс. рублей. Прогнозная сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии Комитетом предлагается в размере - 0,09 руб./кВт.ч.

Комитет предлагает принять необходимую валовую выручку АО «Чукотэнерго» на электрическую энергию (мощность) исходя из установленной для ООО «Чукотская генерирующая компания» необходимой валовой выручки/расходы на покупку электроэнергии – 4 029 929 тыс. рублей

и расходов на сбытовую деятельность гарантирующего поставщика – 13 034 тыс. рублей. Итого необходимая валовая выручка АО «Чукотэнерго» на 2024 год составляет – 4 042 963 тыс. рублей, тариф на электрическую энергию (мощность) – 26,68 руб./кВт.ч без НДС (приложение 9).

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 год тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» для АО «Чукотская горно-геологическая компания» согласно приложению 10.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 6; Против – 1; Воздержавшихся – 0.

6. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, производимую АО «Чукотэнерго» в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2024-2028 годы

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

СЛУШАЛИ: Савонову М.А. (уполномоченного по делу) об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» потребителям, на 2024-2028 годы (дело от 16 мая 2023 года № 72).

Основание для рассмотрения: заявление АО «Чукотэнерго» об установлении тарифов в сфере теплоснабжения с 01.01.2024 г. по 31.12.2028 г.г. (№20/53-07/1621 от 27.04.2023г.), с приложением обосновывающих материалов.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 28 от 11.12.2023 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления, расчеты тарифов и необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии, поставляемой АО «Чукотэнерго» потребителям на 2024-2028 годы в установленные сроки.

АО «Чукотэнерго» к заседанию Правления Комитета представил особое мнение (исх. от 19.12.2023 № 20/53-07-4987), прилагается к материалам дела.

АО «Чукотэнерго» осуществляет производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки и отпуск в тепловую сеть МП «Городское коммунальное хозяйство» и МУП ЖКХ «Иультинское» для дальнейшей продажи конечным потребителям.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП на 2024 год в целом для АО «Чукотэнерго» утверждены:

- отпуск тепловой энергии с коллекторов – 310,280 тыс.Гкал,
- полезный отпуск – 285,553 тыс.Гкал, в том числе:
- первое полугодие 2024 года отпуск тепловой энергии с коллекторов – 184,204 тыс.Гкал, полезный отпуск – 169,243 тыс.Гкал;
- второе полугодие 2024 года отпуск тепловой энергии с коллекторов – 126,076 тыс. Гкал, полезный отпуск – 116,310 тыс.Гкал.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 18 октября 2023 № 747/23 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, в среднем по субъекту Российской Федерации на 2024 год» в среднем по Чукотскому автономному округу установлены:

с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г. минимальный уровень тарифа – 2 857,02 руб./Гкал, максимальный уровень тарифа – 4 584,22 руб./Гкал без роста к 2023 году.

с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г. минимальный уровень тарифа – 2 857,02 руб./Гкал, максимальный уровень тарифа – 5 131,62 руб./Гкал (рост к максимальному уровню первого полугодия 2024 года 111,9%).

Отметим, что при формировании предложений по предельным максимальным и минимальным уровням тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки на 2024 год в мае 2023 года Комитетом, был заявлен тариф с 1 июля 2024 года в размере 5625,25 руб./Гкал или 130%. Данное предложение не было учтено ФАС России.

В 2024 году начинается очередной долгосрочный период регулирования тарифов на 2024-2028 годы.

По предложению АО «Чукотэнерго» необходимая валовая выручка на 2024 год составляет 2 027 083 тыс. рублей, рост к расходам 2023 года 141,7%, среднегодовой тариф в целом по Обществу 7 101,32 руб./Гкал, рост к среднегодовому тарифу 2023 года 140,2%.

- операционные расходы по предложению АО «Чукотэнерго» - 730 048 тыс. рублей, рост к 2023 году 120,5%,
- неподконтрольные расходы – 247 335 тыс. рублей, рост к 2023 году 124,4%,
- расходы на энергетические ресурсы, топливо на производство тепловой энергии – 979 104 тыс. рублей, рост к 2023 году 169,1%,
- расчетная предпринимательская прибыль 5% от текущих расходов – 47 536 тыс. рублей.

По итогам проведенного анализа расходов, с учетом предельных максимальных уровней тарифов, утвержденных ФАС России необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии по предложению Комитета на 2024 год составляет – 1 633 732 тыс. рублей (приложения 11-13), рост к расходам 2023 года 114,2%, в том числе:

- операционные расходы – 675 098 тыс. рублей, рост к 2023 году 111,4%,

- неподконтрольные расходы – 215 461 тыс. рублей, рост к 2023 году 108,4%,

- расходы на энергетические ресурсы, топливо на производство тепловой энергии – 854 700 тыс. рублей, рост к 2023 году 147,6%,

- расчетная предпринимательская прибыль – 17 895 тыс. рублей.

ВЫСТУПИЛИ:

Ковальская Е.В. в целях соблюдения предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию из расчета необходимой валовой выручки на 2024 год исключены расходы по статье «Топливо» в размере 139 500 тыс. рублей.

С целью обеспечения АО «Чукотэнерго» финансовыми средствами на покупку топлива в 2024 году, в связи с отсутствием тарифных источников, предусмотрен механизм предоставления субсидий на финансовое обеспечение затрат в целях бесперебойного оказания услуг потребителям по электро-, тепло-, водоснабжению и водоотведению в рамках Государственной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и водохозяйственного комплекса Чукотского автономного округа», порядок финансирования утвержден постановлением Правительства Чукотского автономного от 26.05.2021 г. № 174 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на финансовое обеспечение затрат в целях бесперебойного оказания услуг потребителям по электро-, тепло-, водоснабжению и водоотведению» (главный распорядитель бюджетных средств Департамент промышленной политики Чукотского автономного округа).

Комитет по результатам тарифной кампании 2024 года доводит в официальном порядке сведения о неучтенных затратах при установлении тарифов главному распорядителю бюджетных средств Департаменту промышленной политики Чукотского автономного округа с указанием целей финансового обеспечения. Срок доведения информации 15.01.2024 года.

В соответствии с показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов от 22.09.2023 определена необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии АО «Чукотэнерго» на долгосрочный период регулирования:

- 2025 год – 1 849 140 тыс. рублей,

- 2026 год – 1 902 626 тыс. рублей,

- 2027 год – 1 957 707 тыс. рублей,

- 2028 год – 2 014 428 тыс. рублей.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить АО «Чукотэнерго» тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии на 2024-2028 годы с календарной разбивкой согласно приложению 14 к настоящему протоколу.

2. Установить АО «Чукотэнерго» долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2024-2028 годы с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению 15 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

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

7. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «Чукотэнерго» на 2024-2028 годы

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

СЛУШАЛИ:

Савонову М.А. о результатах проведенной экспертизы расчетов тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «Чукотэнерго» на 2024-2028 годы (дело от 15 мая 2023 года № 73-д).

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

С 2024 года наступает очередной долгосрочный период регулирования тарифов на тепловую энергию АО «Чукотэнерго» на 2024-2028 годы.

При обращении с заявлением об установлении тарифов на теплоноситель организацией предложен метод установления долгосрочных тарифов на период 5 лет – метод индексации тарифов.

Расчет расходов АО «Чукотэнерго» на теплоноситель на 2024 год произведен методом экономически обоснованных затрат.

С учетом долгосрочных параметров и прогнозных параметров регулирования определена необходимая валовая выручка АО «Чукотэнерго» на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования и рассчитаны тарифы на теплоноситель на 2025 – 2028 годы.

Анадырская ТЭЦ

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 19,033 тыс. куб.м.

Основные статьи расходов, повлиявшие на изменение планируемой, на 2024 год необходимой валовой выручки:

1. Расходы на покупную холодную воду по расчету Комитета составляют – 3 490 тыс. рублей. Расходы приняты с учетом утвержденных тарифов на холодную воду для МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» с 01.01.2024 г. – 164,67 руб./куб.м. (на уровне тарифа утвержденного на 01.07.2023 г.), с 01.07.2024 г. – 213,78 руб./куб.м. (рост к декабрю 2024 г. – 129,8%).

2. Расходы на оплату труда по предложению предприятия составляют – 1 187 тыс. рублей.

С учетом изменения тарифной ставки рабочего первого разряда расходы на оплату труда по предложению Комитета составляют 1 192 тыс. рублей.

3. Страховые взносы рассчитаны в соответствии с действующим законодательством и составляют – 364 тыс. рублей.

4. Прочие расходы – 18 тыс. рублей.

6. Прибыль на социальное развитие – 41 тыс. рублей.

По предложению предприятия расходы необходимые Анадырской ТЭЦ на производство теплоносителя на 2024 год составляют – 4 792 тыс. рублей (рост к плану 2024 года 100,5%).

По предложению Комитета расходы составляют – 5 080 тыс. рублей (рост к плану 2023 года 106,6%),

Расчет тарифа и необходимой валовой выручки (приложение 16).

Эгвекинотская ГРЭС

При расчете тарифов на теплоноситель филиалом АО «Чукотэнерго» Эгвекинотская ГРЭС на 2024 год, приняты следующие показатели:

Расход воды используемой для передачи тепловой энергии (теплоноситель) – 257,377 тыс. куб.м (103,2% к плану 2023 года).

Основные статьи расходов, повлиявшие на изменение планируемой, на 2024 год необходимой валовой выручки Эгвекинотской ГРЭС:

1. Расходы на оплату труда по предложению предприятия составляют – 8 740 тыс. рублей.

С учетом изменения тарифной ставки рабочего первого разряда расходы на оплату труда по предложению Комитета составляют – 8 234 тыс. рублей.

2. Страховые взносы рассчитаны в соответствии с действующим законодательством и составляют – 2 470 тыс. рублей.

3. Амортизация принята Комитетом в полном объеме 12 тыс. рублей.

4. Расходы на сырье и материалы, включающие в себя реагенты, необходимые для приготовления теплоносителя приняты на уровне предложения предприятия в размере – 312 тыс. рублей.

5. Плата за воду составляет 263 тыс. рублей;

6. Прочие расходы – 122 тыс. рублей;

7. прибыль на социальное развитие – 107 тыс. рублей.

По предложению предприятия расходы необходимые Эгвекинотской ГРЭС на производство теплоносителя на 2024 год составляют – 12 257 тыс. рублей (рост к плану 2023 года 114,6%).

По предложению Комитета расходы составляют – 11 474 тыс. рублей (рост к плану 2023 года 107,3%).

Расчет тарифа и необходимой валовой выручки (приложение 17).

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

3. Установить тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Чукотэнерго», на 2024-2028 годы с календарной разбивкой согласно приложению 18к настоящему протоколу.

4. Установить АО «Чукотэнерго» долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на теплоноситель на 2024-2028 годы с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению 19 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

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

Протокол вела



Омельчук А.В.

Члены правления:

Безпалько М.П.



Петрова Т.Г.



Демещенко М.Г.



Савонова М.А.



Комнатный А.С.



Черепанова Л.А.



Расчёт необходимой валовой выручки и тарифов на электрическую энергию (мощность) АО «Чукотэнерго» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2024 год

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020		2021		2022		отклонение	2023 принято в тариф	2024				2024				
			план	факт	план	факт	план	факт			Предложение организации				Принятов в тариф				
											год	01.01.2024	01.07.2024	изм, %	год	01.01.2024	01.07.2024	год	отклонение +/-
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
I.	Натуральные показатели																		
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	236 759	241 038	235 976	258 110	234 922	260 180	25 258	248 758	294 269	164 715	129 554	118,3	294 269	164 715	129 554	118,3	0
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	55 387	50 794	55 289	49 707	54 471	45 997	-8 474	54 263	56 310	32 517	23 793	103,8	56 310	32 517	23 793	103,8	0
	то же в % к выработке	%	23,4	21,1	23,4	19,3	23,2	17,7	-5,5	21,8									
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	200 946	205 504	213 808	219 875	213 811	242 335	28 524	213 812	242 732	110 434	132 298	113,5	242 732	110 434	132 298	113,5	0
		БАЭС																	
		ПАТЭС																	
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	104 000	108 256	86 894	72 973	64 000	82 724	18 724	64 000	77 979	35 745	42 234		77 979	35 745	42 234	121,8	0
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	96 946	97 248	126 914	146 902	149 811	159 611	9 800	149 812	164 753	74 689	90 064	110,0	164 753	74 689	90 064	110,0	0
	то же в % к отпуску в сеть	%	382 318	395 748	394 495	428 278	394 262	456 518	62 256	408 307	480 691	242 632	238 059	117,7	480 691	242 632	238 059	117,7	0
			40 662	53 893	40 626	64 599	40 359	67 472	27 113	41 129	48 064	24 155	23 909	116,9	48 064	24 155	23 909	116,9	0
			10,6	13,6	10,3	15,1	10,2	14,8	4,5	10,1									
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	341 656	341 855	353 869	363 679	353 903	389 046	35 143	367 178	432 627	218 477	214 150	117,8	432 627	218 477	214 150	117,8	0
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	4 748	4 775	4 821	4 571	4 711	4 561	-150	4 824	4 489	2 034	2 455	93,1	4 489	2 034	2 455	93,1	0
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	336 908	337 080	349 048	359 108	349 192	384 485	35 293	362 354	428 138	216 443	211 695	118,2	428 138	216 443	211 695	118,2	0
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	32 393	33 212	32 211	32 972	32 428	33 517	1 089	32 548	33 063	16 906	16 157	101,6	33 063	16 906	16 157	101,6	0
	городскому	тыс.кВт.ч.	29 549	29 974	29 270	29 922	29 427	29 651	224	29 530	29 847	15 209	14 638	101,1	29 847	15 209	14 638	101,1	0
	сельскому	тыс.кВт.ч.	1 581	1 519	1 554	1 375	1 524	1 610	86	1 475	1 428	745	683	96,8	1 428	745	683	96,8	0
	приравненным	тыс.кВт.ч.	1 263	1 719	1 387	1 675	1 477	2 256	779	1 543	1 788	836	952	115,9	1 788	952	836	115,9	0
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	19 115	18 650	19 403	19 979	19 149	18 763	-386	19 397	19 233	10 352	8 881	99,2	19 233	10 352	8 881	99,2	0
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	285 400	285 218	297 434	306 157	297 615	332 206	34 591	310 409	375 842	189 185	186 657	121,1	375 842	189 185	186 657	121,1	0
II	Параметры расчета операционных расходов																		
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%													0,072				
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП)	%													1,000				
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%													0,000				
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов														1,061				1,070
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	2 063 686	1 859 608	2 116 599	1 940 431	2 276 335	2 329 193	52 858	2 435 595	3 005 025	688 599	2 316 426	123,4	2 606 384	1 303 192	1 303 192	107,0	-398 641
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	198 691	290 018	203 785	248 162	212 423	272 463	60 039	222 917	240 756	95 228	145 528	108,0	238 549	119 274	119 274	107,0	-2 208
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	437 689	288 899	448 912	275 965	463 533	233 094	-230 439	486 431	525 368	207 802	317 565	108,0	520 541	260 271	260 271	107,0	-4 827
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	1 197 935	1 086 201	1 228 650	1 174 583	1 290 422	1 477 229	186 807	1 400 978	1 867 313	238 592	1 628 722	133,3	1 499 217	749 609	749 609	107,0	-368 096
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	229 371	194 490	235 252	241 721	309 957	346 407	36 450	325 269	371 588	146 977	224 611	114,2	348 077	174 039	174 039	107,0	-23 511
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	103 406	99 642	106 058	138 539	176 555	222 725	46 170	185 277	214 210	84 728	129 482	115,6	198 269	99 134	99 134	107,0	-15 941
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	125 964	94 848	129 194	103 181	133 402	123 682	-9 720	139 992	157 377	62 249	95 129	112,4	149 808	74 904	74 904	107,0	-7 569
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	6 502	5 334	6 669	5 715	6 886	6 808	-79	7 226	7 805	3 087	4 718	108,0	7 733	3 867	3 867	107,0	-72
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	58 923	41 902	60 434	46 282	62 402	58 901	-3 501	65 485	76 908	30 420	46 488	117,4	70 077	35 038	35 038	107,0	-6 831
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	16 177	8 369	16 592	10 157	17 133	9 404	-7 729	17 979	19 418	7 680	11 737	108,0	19 240	9 620	9 620	107,0	-178
	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	11 113	10 190	11 398	9 276	11 769	12 419	650	12 350	13 339	5 276	8 063	108,0	13 216	6 608	6 608	107,0	-123
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	8 797	7 118	9 023	8 687	9 317	13 254	3 938	9 777	10 559	4 177	6 383	108,0	10 463	5 231	5 231	107,0	-9
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	833	1 509	854	1 622	882	1 201	1 322	926	1 000	395	604	108,0	991	495	495	107,0	-96
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	1 079	411	1 107	0	1 143	1 199	-22	1 199	1 295	512	783	108,0	1 283	642	642	107,0	-132
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	12 326	9 013	12 642	9 908	13 053	11 874	-1 180	13 698	14 794	5 852	8 943	108,0	14 659	7 329	7 329	107,0	-136
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	2 000	4 650	2 051	5 481	2 118	50	-2 068	2 222	2 400	949	1 451	108,0	2 378	1 189	1 189	107,0	-92
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	8 214	6 353	8 425	8 699	7 646	-1 053	9 129	8 959	3 900	5 960	108,0	9 769	4 885	4 885	107,0	-90	
2.	Неконтролируемые расходы, в том числе:	тыс. руб.	555 834	521 646	627 486	554 052	660 346	724 825	64 479	750 590	3 100 947	538 053	2 562 894	413,1	1 716 126	800 563	915 563	228,6	-1 384 821
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		22 318	11 159	11 159		22 318
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных страховых взносов	тыс. руб.	392 152	356 338	408 128	375 612	431 448	473 821	42 373	460 066	1 086 686	485 216	601 470	236,2	968 365	484 183	484 183	210,5	-118 320
2.2.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	1 786	824	1 152	446	1 152	448	-704	1 152	785	310	474	68,1	785	392	392	68,1	0
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	12 179	7 468	12 641	10 349	14 794	12 255	-2 539	15 525	19 960	7 895	12 065	128,6	16 613	8 307	8 307	107,0	-3 347
2.2.4	иные расходы, в том числе	тыс. руб.	69 663	58 758	68 742	59 719	72 929	77 169	4 240	76 389	558 956	276 479	282 477	731,7	558 233	279 116	279 116	730,8	-723
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	49 455	45 626	48 680	44 699	48 680	47 183	-1 498	50 238	530 247	265 124	1055,5	530 247	265 124	265 124	1 055,5	0	
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	1 207	1 124	1 240	1 723	2 426	1 186	1 186	1 997	2 489	984	1 505	124,6	2 137	1 068	1 068	107,0	-352
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	659	602	813	685	813	781	-32	863	937	370	566	108,5	924	462	462	107,0	-13
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	18 342	11 406															

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020		2021		2022		отклонение	2023 принято в тариф	2024				2024				
			план	факт	план	факт	план	факт			Предложение организации				Принятых в тариф				
											год	01.01.2024	01.07.2024	изм, %	год	01.01.2024	01.07.2024	год	отклонение +/-
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	5 988 116	6 905 820	8 065 195	8 085 305	8 549 556	8 781 219	231 663	9 522 578	11 794 760	6 424 741	5 370 019	123,9	11 074 566	5 583 370	5 491 196	116,3	-720 194
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	971 000	899 227	1 055 298	998 684	1 069 180	1 156 709	87 529	1 332 210	3 145 539	1 244 178	1 901 362	236,1	2 726 907	1 526 367	1 200 540	204,7	-418 632
3.1.1	уголь	тыс. руб.	896 019	745 376	982 243	843 588	987 997	996 788	8 791	1 183 306	2 967 726	1 173 846	1 793 881	250,8	2 552 070	1 428 503	1 123 567	215,7	-415 657
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	16 561	29 283	19 513	30 735	22 140	33 898	11 758	15 432	32 023	12 666	19 356	207,5	26 804	15 004	11 801	173,7	-5 218
3.1.3	газ	тыс. руб.	58 420	124 569	53 542	124 361	59 043	126 024	66 980	133 471	145 790	57 665	88 125	109,2	148 033	82 860	65 173	110,9	2 243
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	4 989 534	5 978 824	6 981 212	7 058 133	7 450 687	7 598 834	148 146	8 160 024	8 559 742	5 135 824	3 423 918	104,9	8 315 616	4 039 067	4 276 549	101,9	-244 126
3.3	хозяйственных нужд	тыс. руб.	27 582	27 768	28 685	28 488	29 689	25 676	-4 013	30 344	89 479	44 739	44 739	294,9	32 043	17 936	14 107	105,6	-57 435
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.																	
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области	тыс. руб.																	
5.	Неполученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	154 944	0	355 079	0	711 460	0	-711 460	233 914	1 493 241		1 493 241	638,4	1 190 591	107 224	1 083 367	509,0	-302 650
6.	Выпадающие	тыс. руб.																	
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	8 762 580	9 287 074	11 164 358	10 579 788	12 197 698	11 835 237	-362 461	12 942 677	19 393 972	7 651 393	11 742 579	149,8	16 587 667	7 794 349	8 793 318	128,2	-2 806 306
	Себестоимость	коп./кВт.ч	2 600,88	2 755,15	3 198,52	2 946,13	3 493,12	3 078,20	-414,92	3 571,83	4 529,84	3 535,06	5 546,93	126,8	3 874,37	3 601,11	4 153,77	108,5	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	8 762 580	9 287 074	11 164 358	10 579 788	12 197 698	11 835 237	-362 461	12 942 677	19 393 972	7 651 393	11 742 579	149,8	16 587 667	7 794 349	8 793 318	128,2	-2 806 306
7.	Прибыль	тыс. руб.	231 045	-414 760	173 936	62 165	333 583	753 479	419 896	284 331	580 939	249 426	331 513	204,3	199 017	99 509	99 509	70,0	-381 922
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	126 232	125 334	43 119	43 119	198 505	193 180	-5 325	142 580	428 816	150 312	278 503	302,5	151 691	75 845	75 845	107,0	
7.2	прочие цели	тыс. руб.	104 813	-540 095	130 817	19 046	135 078	560 299	425 222	141 751									
7.3	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.									152 124	99 114	53 010		47 327	23 663	23 663		
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	8 993 625	8 872 313	11 338 294	11 748 035	12 531 281	12 588 716	57 435	13 227 008	19 974 911	7 900 819	12 074 093	151,0	16 786 684	7 893 858	8 892 826	126,9	-3 188 228
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	2 669,46	2 632,11	3 248,35	3 271,45	3 588,65	3 274,17	-314,48	3 650,30	4 665,53	3 650,30	5 703,53	127,8	3 920,86	3 647,08	4 200,77	107,4	
	изменение, %	%										100,0	156,2		99,9	115,1			

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф), без НДС				Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	x	5,22	5,22	5,22	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,39	4,39	4,39	x	4,92	4,92	4,92	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	5 645,25	5 206,50	11 539,44	x	7 795,20	6 124,80	17 421,23	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,49	5,49	5,17	x	5,15	5,15	5,15	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,39	4,39	4,39	x	4,55	4,55	4,55	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	27 904,50	3 042,00	173 644,02	x	70 957,20	13 641,60	252 444,17	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	8,06	x	x	x	8,06
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,10	x	x	x	6,20
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,06	x	x	x	8,06
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87	x	x	x	9,67
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	5,17	x	x	x	5,80
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87	x	x	x	9,67
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	149 097,06	x	x	x	192 883,46
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	13,42	13,42	13,77	14,62	22,47	22,47	22,47	23,17
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	11,08	11,07	11,36	12,06	11,73	11,34	12,57	12,81
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	13,42	13,42	13,77	14,62	22,47	22,47	22,47	23,17
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	16,11	16,11	16,52	17,55	26,96	26,96	26,96	27,80
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	9,40	9,40	9,64	10,23	11,73	6,24	11,79	12,21
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	16,11	16,11	16,52	17,55	26,96	26,96	26,96	27,80
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	10 106,36	40 289,48	185 867,50	55 372,20	7 472,40	25 291,20	136 403,40	46 129,09

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф), без НДС				Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)									
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	13,42	13,42	13,77	14,62	22,47	22,47	22,47	23,17
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	11,07	11,07	11,36	12,07	11,25	11,29	11,73	18,91
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	13,42	13,42	13,77	14,62	22,47	22,47	22,47	23,17
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	16,11	16,11	16,52	17,55	26,96	26,96	26,96	27,80
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	9,40	9,40	9,64	10,25	9,39	9,39	9,39	9,68
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	16,11	16,11	16,52	17,55	26,96	26,96	26,96	27,80
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	277 902,24	466 093,54	279 418,75	11 175,20	228 962,00	314 281,48	165 238,83	6 850,26
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)									
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	14,82	14,82	15,33	15,72	41,63	41,63	43,20	43,20
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	12,23	12,23	12,61	12,92	27,27	27,27	28,59	28,59
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	14,82	14,82	15,33	15,72	41,63	41,63	43,20	43,20
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	17,79	17,79	18,39	18,86	49,95	49,95	51,83	51,83
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,37	10,38	10,71	11,18	26,92	12,88	26,69	26,00
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	17,79	17,79	18,39	18,86	49,95	49,95	51,83	51,83
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	4 443,34	10 098,50	13 535,90	1 896,60	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)									
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	14,82	14,82	15,33	15,72	41,63	41,63	43,20	43,20
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	12,23	12,23	12,64	12,95	27,27	27,27	28,59	28,59
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	14,82	14,82	15,33	15,72	41,63	41,63	43,20	43,20
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	17,79	17,79	18,39	18,86	49,95	49,95	51,83	51,83
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,38	10,38	10,73	11,07	26,92	12,88	26,69	26,00
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	17,79	17,79	18,39	18,86	49,95	49,95	51,83	51,83
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	1 854 849,96	538 749,66	22 367,53	0,00	-	-	-	-

Расчёт необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии (мощности) АО «Чукотэнерго» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2024 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Корректировка НВВ					
			2021 год	2022 год	Принято в тариф 2023 год	измен. 2023 к 2022, %	Принятый тариф 2024 год	измен. 2024 к 2023, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I.	Натуральные показатели							
1.	Выработка электроэнергии	тыс. кВт.ч.	235976	234922	248758		294269	118,3
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс. кВт.ч.	55289	54471	54263		56310	103,8
	то же в % к выработке	%	23,4	23,2	21,8		19,1	
3.	Покупная электроэнергия	тыс. кВт.ч.	213808	213811	213812		242732	113,5
	БАЭС	тыс. кВт.ч.	86894	64000	64000		77979	121,8
	ПАТЭС	тыс. кВт.ч.	126914	149811	149812		164753	110,0
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт.ч.	394495	394262	408307		480691	117,7
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс. кВт.ч.	40626	40359	41129		48064	116,9
	то же в % к отпуску в сеть	%	10,3	10,2	10,1		10,0	
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	353869	353903	367178		432627	117,8
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс. кВт.ч.	4821	4711	4824		4489	93,1
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	349048	349192	362354		428138	118,2
	в т.ч. населенно:	тыс. кВт.ч.	32211	32428	32548		33063	101,6
	городскому	тыс. кВт.ч.	29270	29427	29530		29847	101,1
	сельскому	тыс. кВт.ч.	1554	1524	1475		1428	96,8
	приравненным	тыс. кВт.ч.	1387	1477	1543		1788	115,9
	в т.ч. бюджетным	тыс. кВт.ч.	19403	19149	19397		19233	99,2
	в т.ч. прочим	тыс. кВт.ч.	297434	297615	310409		375842	121,1
II	Параметры расчета операционных расходов							
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	0,036	0,043	0,060		0,072	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1	1	1		1	
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	0	0	0		0,04	
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов		1,0256	1,0326	1,0494		1,1037	
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	452868	467618	524470	112,2	578874	110,4
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	42275	43652	45808	104,9	50560	110,4
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	21199	21890	22971	104,9	25354	110,4
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	365687	377597	430002	113,9	474607	110,4
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	23708	24480	25689	104,9	28354	110,4
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	7720	7972	8366	104,9	9233	110,4
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	15987	16508	17324	104,9	19121	110,4
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	1462	1510	1584	104,9	1749	110,4
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	268	276	290	104,9	320	110,4
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	2464	2545	2670	104,9	2947	110,4
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	15	15	16	104,9	18	110,4
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	4858	5016	5264	104,9	5810	110,4
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	103	107	112	104,9	124	110,4
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	92	95	100	104,9	110	110,4
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	3685	3805	3993	104,9	4408	110,4
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	428	442	463	104,9	511	110,4
0	Иные расходы	тыс. руб.	2612	2697	2830	104,9	3124	110,4
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	166096	139573	180937	129,6	330054	182,4
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0		0	
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	104721	107877	123889	114,8	268679	216,9
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	96907	100063	116075	116,0	128116	110,4
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	23	23	23	100,0	23	100,0
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	71	71	71	100,0	71	100,0
2.2.4	иные расходы, в том числе	тыс. руб.	7720	7720	7720	100,0	140470	1819,5
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	6681	6681	6681	100,0	139431	2086,9
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	0	0	0		0	
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	412	412	412	100,0	412	100,0
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	627	627	627	100,0	627	100,0
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	11727	11727	11727	100,0	11727	100,0
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	49648	19969	45321	227,0	49648	109,5
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0		0	
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0	0	0		0	
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	27076	28024	29145	104,0	30777	105,6
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0		0	
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0	0	0		0	
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	27076	28024	29145	104,0	30777	105,6
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0	0	0		0	
4.	Экономия расходов на топливо энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.	0	0	0		0	
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0	0	0		0	
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	646041	635215	734553	115,6	939706	127,9
	Себестоимость	коп./кВт.ч	185,09	181,91	202,72	111,4	219,49	108,3
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	646041	635215	734553	115,6	939706	127,9
6.	Прибыль	тыс. руб.	49104	83278	88495	106,3	6826	7,7
6.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	43119	7293	82321	106,5	6826	0,0
6.2	прочие цели	тыс. руб.	5985	5985	6174	103,2	6826	110,6
7.	Предпринимательская прибыль						47327	
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	695145	718493	823048	114,6	993858	120,8
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	199,15	205,759	227,14		232,14	102,2
	изменение, %	%		103,3	110,4		102,2	

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии
по сетям АО «Чукотэнерго», поставляемой прочим потребителям, на 2026 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		с 01.01.2026 по 30.06.2026					с 01.07.2026 по 31.12.2026				
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	2,03696	2,03696	3,62017	3,62017	х	2,11844	2,11844	3,76498	3,76498
1.2.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии
по сетям АО «Чукотэнерго», поставляемой прочим потребителям, на 2027 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		с 01.01.2027 по 30.06.2027					с 01.07.2027 по 31.12.2027				
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	2,11844	2,11844	3,76498	3,76498	х	2,20318	2,20318	3,91558	3,91558
1.2.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание:

1. Перекрестное субсидирование населения за счет прочих потребителей отсутствует.

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго»

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1.	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с приложением 1										
1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	с 01.12.2022 по 31.12.2023									
1.1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,84782	1,84782	3,28400	3,28400	1,84782	1,84782	3,28400	3,28400	
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	с 01.01.2024 по 30.06.2024					с 01.07.2024 по 31.12.2024				
1.2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,84782	1,84782	3,28400	3,28400	2,01595	2,01595	3,58284	3,58284	
1.3.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	с 01.01.2025 по 30.06.2025					с 01.07.2025 по 31.12.2025				
1.3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,01595	2,01595	3,58284	3,58284	2,03696	2,03696	3,62017	3,62017	
1.4.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	с 01.01.2026 по 30.06.2026					с 01.07.2026 по 31.12.2026				
1.4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,03696	2,03696	3,62017	3,62017	2,11844	2,11844	3,76498	3,76498	
1.5.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	с 01.01.2027 по 30.06.2027					с 01.07.2027 по 31.12.2027				
1.5.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,11844	2,11844	3,76498	3,76498	2,20318	2,20318	3,91558	3,91558	

	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, тыс.руб.	Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, тыс. руб.	
1.	АО «Чукотэнерго»	2023 год 2024 год 2025 год 2026 год 2027 год	823 048 993 858 1 035 600 1 077 024 1 120 105	- - - - -

Примечание: Учетные расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, отсутствуют.

	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему:									
1.1.4	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн кВт*ч	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.5	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн кВт*ч	0	0	0	0,74500	0	0	0	0,68300
1.1.6	Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:									
1.1.6.1	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн кВт*ч	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.6.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородничским некоммерческим товариществам.	млн кВт*ч	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.6.3	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн кВт*ч	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.6.4	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн кВт*ч	0	0	0	0,04200	0	0	0	0,03600

1.1.6.5	Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	млн кВт*ч	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.6.6	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи), некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	млн кВт*ч	0	0	0	0,91000	0	0	0	0,80000
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн кВт*ч	109,20300	48,49300	33,69600	8,14500	114,93200	43,93400	28,37200	8,30000
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической, энергии, в т.ч.:									
2.1	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Населения и приравненным к нему категориям потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания:

1. В случае отсутствия принятия решения об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) в субъекте Российской Федерации по группе население и приравненные к нему категории потребителей заполняются строки 1.1.1 - 1.4.5 и 2.1. При этом строки 1.1 и 2.1 обозначаются как «Население и приравненные к нему категории потребителей» (тарифы указываются с учетом НДС).

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго»,
поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС) ²			
1.1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2-1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,01146	0,01146
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,01146	0,01146
1.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,01146	0,01146
1.4.	Потребители, приравненные к населению:			
1.4.1.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,01146	0,01146
1.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,01146	0,01146

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,01146	0,01146
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,01146	0,01146

Примечания:

1. В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования на каждый год долгосрочного периода приложение дополняется столбцами.

2. В случае отсутствия принятия решения об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) в субъекте Российской Федерации заполняются только пункты 1 - 1.4.6, при этом строка 1 обозначается как «Население и приравненные к нему категории потребителей» (тарифы указываются без учета НДС).

Приложение 5
к протоколу заседания Правления
Комитета государственного регулирования
цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 20 декабря 2023 года № 28

**Расходы на производство и реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие
налогооблагаемую базу налога на прибыль (сбыт электроэнергии) АО «Чукотэнерго»**

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	2022 год		2023 год		2024 год		
			Утвержден о	Факт	Утвержден о	измен., % 2023 к 2022	Предложение предприятия	Принято в тариф	измен., % 2024 к 2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Материальные расходы	тыс. руб.	2 000	313	2 099	104,9	6 370	6 330	301,6
	в т.ч.	тыс. руб.							
1.1	Материалы	тыс. руб.	2000	313	2099	104,9	2267	2227	106,1
1.2	Покупная электроэнергия	тыс. руб.							
1.3	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.					4 103	4103	
1.4	Топливо и горюче-смазочные материалы	тыс. руб.							
2	Амортизационные отчисления	тыс. руб.							
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	28 131	23 263	29 521	104,9	30 824	31 318	106,1
3.1	Оплата труда	тыс. руб.	21755	18 296	22830	104,9	24657	24220	106,1
3.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6376	4 967	6691	104,9	6166	7098	106,1
4	Прочие расходы	тыс. руб.	3 600	13 184	4 516	125,5	4 737	2 460	54,5
4.1	Ремонт основных средств	тыс. руб.							
4.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	1 218	0	1 278	104,9	0	0	0,0
	из них:	тыс. руб.							
	- услуги связи	тыс. руб.	30		31	104,9			
	- услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	1 188		1247	104,9			
	- юридические и информационные услуги	тыс. руб.							
	- иные прочие расходы	тыс. руб.							
4.3	Расходы на командировки и представительские расходы	тыс. руб.							
4.4	Арендная плата	тыс. руб.	1000		1049	104,9			
4.5	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.							
4.6	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.							
4.7	Расходы на страхование	тыс. руб.							
	из них:	тыс. руб.							
	- страхование имущества	тыс. руб.		37					
	- страхование ответственности	тыс. руб.							
4.8	Другие прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	1 382	13 184	2 189	158,4	4 737	2 460	112,4
	- расходы на услуги автотранспорта	тыс. руб.	382		401	104,9			
	- расходы на информационно-вычислительное обслуживание	тыс. руб.	1000						
	-иные расходы	тыс. руб.		13184	1788		4737	2460	137,6
4.9	Налоги и сборы	тыс. руб.							
	- налог на землю	тыс. руб.							
	- налог на имущество	тыс. руб.							
	- налог на пользователей автодорог	тыс. руб.							
	- прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации	тыс. руб.							
5.	Недополученные, излишнеполученные расходы	тыс. руб.						1 687	
6.	Итого расходы, связанные с реализацией (п. 1 + п. 2 + п. 3 + п. 4)	тыс. руб.	33 731	36 759	36 136	107,1	41 930	38 421	106,3

Приложение 6
к протоколу заседания Правления
Комитета государственного регулирования
цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 20 декабря 2023 года № 28

**Расчет экономически обоснованного размера сбытовой надбавки
АО «Чукотэнерго» на 2024 год**

№ п/п	Наименование показателя	Единица изм.	2023 год		2024 год	
			Предлож. АО «ЧЭ»	Принято в тариф	Предлож. АО «ЧЭ»	Принято в тариф
1	2	3	4	5	6	7
1	Расходы на реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль	тыс. руб.	39 561	36 135	41 930	38 421
2	Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль	тыс. руб.				
3	Необходимая прибыль	тыс. руб.	104	100	111	111
4	Необходимая валовая выручка (п. 1 + п. 2 + п. 3)	тыс. руб.	39 665	36 235	42 042	38 532
5	Рентабельность (п. 3 / п. 4 х 100%)	%				
6	Объем продаж электрической энергии конечным потребителям	тыс. кВт·ч	362354	362354	385885	428138
6.1	в т.ч. потребителями - юридическими лицами	тыс. кВт·ч	331135	329806	352822	395075
7	Число точек поставки электроэнергии потребителям	единицы				
8	Величина сбытовой надбавки, устанавливаемой без дифференциации по группам потребителей (п. 4 / п. 6)	руб./кВт·ч	0,11	0,10	0,11	0,09

Приложение 8
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 20 декабря 2023 года № 28

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком АО «Чукотэнерго» гарантирующему поставщику АО «Сахаэнерго»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2024 год			
			I полугодие		II полугодие	
			Диапазоны напряжений		Диапазоны напряжений	
			35 кВ и выше	ниже 35 кВ	35 кВ и выше	ниже 35 кВ
1	2	3	4	5	6	7
1.	Одноставочный тариф покупки	руб./кВт.ч	37,5200	-	43,2000	-
2.	Трехставочный тариф покупки					
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт.мес.	-	-	-	-
2.2	ставка стоимости электрической энергии	руб./кВт.ч	-	-	-	-
2.3	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт.мес.	-	-	-	-

Примечание:

В соответствии с пунктом 78 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178, тарифы установлены с дифференциацией по двум уровням напряжения, трехставочные тарифы не устанавливаются.

Приложение 9
к протоколу заседания Правления
Комитета государственного регулирования
цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 20 декабря 2023 года № 28

**Расчёт необходимой валовой выручки АО «Чукотэнерго» по электрической энергии, поставляемой потребителям,
осуществляющим деятельность на территории участка «Купол» Анадырского района Чукотского автономного округа,
на 2024 год**

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Утверждено КГРЦиТ	Предложение АО "Чукотэнерго"		Утверждено Комитетом			
			2023 г.	2024 г.	01.01.2024	01.07.2024	2024 г.	01.01.2024	01.07.2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
I.	Натуральные показатели								
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.							
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.							
	то же в % к выработке	%							
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	151 530	151 530	75 501	76 029	151 530	75 501	76 029
	ЧГК	тыс.кВт.ч.	151 530	151 530	75 501	76 029	151 530	75 501	76 029
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	151 530	151 530	75 501	76 029	151 530	75 501	76 029
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	0	0			0		
	то же в % к отпуску в сеть	%	0,0	0,0			0,0		
1.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	151 530	151 530	75 501	76 029	151 530	75 501	76 029
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	0	0	0	0	0	0	0
2.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	151 530	151 530	75 501	76 029	151 530	75 501	76 029
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.							
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.							
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	151 530	151 530	75 501	76 029	151 530	75 501	76 029
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	15 153	16 089	7 550	8 539	13 034	6 433	6 602
2.1	Расходы на осуществление сбытовой деятельности	тыс. руб.	15 153	16 089	7 550	8 539	13 034	6 433	6 602
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	3 770 818	3 863 525	1 878 839	1 984 686	4 029 929	1 878 827	2 151 101
3.1	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	3 770 818	3 863 525	1 878 839	1 984 686	4 029 929	1 878 827	2 151 101
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или)	тыс. руб.							
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.							
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	3 785 971	3 879 614	1 886 389	1 993 225	4 042 963	1 885 260	2 157 703
	Себестоимость	коп./кВт.ч	2 498,50	2 560,29	2 498,50	2 621,66	2 668,09	2 497,00	2 838,00
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	3 785 971	3 879 614	1 886 389	1 993 225	4 042 963	1 885 260	2 157 703
6.	Прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3 785 971	3 879 614	1 886 389	1 993 225	4 042 963	1 885 260	2 157 703
V.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	24,98	25,60	24,9850	26,2166	26,68	24,97	28,38

Приложение 10
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 20 декабря 2023 года № 28

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателю АО «Чукотская горно-геологическая компания», на розничном рынке, расположенной в технологически изолированной
территориально электроэнергетической системе, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф), без НДС				Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей									
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	24,97	x	x	x	28,38	x
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток						x	x		x
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	20,60	x	x	x	23,40	x
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	24,98	x	x	x	28,38	x
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	29,98	x	x	x	34,04	x
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	17,49	x	x	x	19,86	x
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	29,98	x	x	x	34,04	x
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)									
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	15,63	x	x	x	28,38	x
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	12,89	x	x	x	23,40	x
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	15,63	x	x	x	28,38	x
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	18,75	x	x	x	34,04	x
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	10,94	x	x	x	19,86	x
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	18,75	x	x	x	34,04	x
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	705 556,85	x	x	x	-	x

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы																										
			Утверждено Комитетом 2023 год					предельное значение АО ЧЗ 2024 год	Утверждено Комитетом					исключен о +/-	Утверждено Комитетом					Утверждено Комитетом					Утверждено Комитетом				
			2023	с 01.01.2023	с 01.07.2023	с 01.07.2024	2024		с 01.01.2024	с 01.07.2024	2024 к 2023, %	2025	с 01.01.2025		с 01.07.2025	измене. %	2026	с 01.01.2026	с 01.07.2026	измене. %	2027	с 01.01.2027	с 01.07.2027	измене. %	2028	с 01.01.2028	с 01.07.2028	измене. %	
			тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.2.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.																											
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.																											
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	1 380	815	565	1480	107,2	1383	820	563	100,2	-96	1451	860	591	104,9	1495	886	608	103,0	1539	913	627	103,0	1586	940	645	103,0	
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.																											
2.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.																											
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	198 827	113 151	85 675	247 355	124,4	215 461	113 591	101 870	108,4	-31 894	218 136	115 085	103 051	101,2	223 068	117 690	105 378	102,3	228 147	120 373	107 774	102,3	233 376	123 135	110 240	102,3	
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.																											
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.: аренда плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	37 122	21 310	15 812	38 191	102,9	36 982	19 617	17 365	99,6	-1 209	35 646	18 998	16 649	96,4	36 702	19 560	17 142	103,0	37 788	20 139	17 649	103,0	38 906	20 735	18 171	103,0	
3.2.1	комиссионная плата	тыс. руб.	4 746	2 857	1 889	4429	93,3	4429	2393	2036	93,3	0	4569	2468	2100	103,2	4704	2541	2162	103,0	4843	2617	2226	103,0	4986	2694	2292	103,0	
3.2.2	расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	32 376	18 453	13 923	33 762	104,3	32 553	17 225	15 329	100,5	-1209	31 078	16 529	14 549	95,5	31 998	17 019	14 979	103,0	32 945	17 522	15 423	103,0	33 920	18 041	15 879	103,0	
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	тыс.	396	221	176	686	173,2	402	211	191	101,5	-284	415	218	197	103,2	427	225	203	103,0	440	231	209	103,0	453	238	215	103,0	
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс.	1 676	906	770	2074	123,8	1796	931	865	107,2	-278	1853	961	892	103,2	1908	989	919	103,0	1964	1018	946	103,0	2022	1048	974	103,0	
3.2.3.3	иные расходы	тыс.	30 304	17 326	12 977	31 002	102,3	30 355	16 082	14 273	100,2	-647	28 810	15 351	13 459	94,9	29 663	15 805	13 858	103,0	30 541	16 273	14 268	103,0	31 445	16 755	14 690	103,0	
3.2.3.3.1	-налог на имущество организации	тыс. руб.	26 938	15 654	11 285	26810	99,5	26810	14299	12511	99,5	0	27657	14750	12906	103,2	28475	15187	13288	103,0	29318	15637	13682	103,0	30186	16099	14087	103,0	
3.2.3.3.2	-земельный налог	тыс. руб.	915	500	415	1608	175,8	972	506	466	106,2	-637	1002	522	480	103,2	1032	537	495	103,0	1062	553	509	103,0	1094	570	524	103,0	
3.2.3.3.3	-транспортный налог	тыс. руб.	137	74	63	157	114,5	147	76	71	107,2	-10	151	78	73	103,2	156	81	75	103,0	160	83	77	103,0	165	86	79	103,0	
3.2.3.3.4	-иной налог	тыс. руб.	2 313	1 099	1 215	2427	104,9	2427	1201	1225	104,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.2.3.3.5	-другие налоги	тыс. руб.																											
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	100 255	56 069	44 185	120 283	120,0	106 658	56 034	50 624	106,4	-13 625	110 026	57 803	52 223	103,2	113 283	59 514	53 769	103,0	116 636	61 276	55 360	103,0	120 089	63 090	56 999	103,0	
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	28 994	15 938	13 056	28955	99,9	29361	15289	14072	101,3	405	30288	15771	14516	103,2	31184	16238	14946	103,0	32107	16719	15389	103,0	33058	17214	15844	103,0	
3.3.2	Отчисления с ФОТ ремонтного персонала	тыс. руб.	10 959	6 345	4 614	9158	83,6	9028	4801	4227	82,4	-130	9313	4953	4360	103,2	9589	5099	4489	103,0	9873	5250	4622	103,0	10165	5406	4759	103,0	
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	49 013	27 635	21 377	68197	139,1	57534	30288	27246	117,4	-10663	59351	31245	28107	103,2	61108	32169	28939	103,0	62917	33122	29795	103,0	64779	34102	30677	103,0	
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	11 289	6 151	5 138	13973	123,8	10735	5656	5079	95,1	-3238	11074	5835	5240	103,2	11402	6007	5395	103,0	11739	6185	5554	103,0	12087	6368	5719	103,0	
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.																											
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	36 135	20 798	15 337	62 204	172,1	51 499	27 057	24 442	142,5	-10 705	51 499	27 057	24 442	100,0	51 499	27 057	24 442	100,0	51 499	27 057	24 442	100,0	51 499	27 057	24 442	100,0	
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	36 135	20 798	15 337	62204	172,1	51499	27057	24442	142,5	-10705	51499	27057	24442	100,0	51499	27057	24442	100,0	51499	27057	24442	100,0	51499	27057	24442	100,0	
3.4.2	нематериальных активов	тыс. руб.	0	0	0	0		0	0	0		0	0	0		0	0	0		0	0	0		0	0	0		0	
3.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0		0	0	0		0	0	0		0	0	0		0	0	0		0	0	0		0	
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	24 800	14 682	10 118	26015	104,9	19818	10615	9203	79,9	-6197	20444	10950	9494	103,2	21049	11274	9775	103,0	21672	11608	10064	103,0	22313	11952	10362	103,0	
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		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		0	0	0		0	0	0		0	
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	515	292	223	662	128,6	505	268	237	98,0	-158	521	276	244	103,2	536	285	251	103,0	552	293	259	103,0	568	302	267	103,0	
	Итого расходы	тыс. руб.	1 385 304	810 028	575 276	1 957 987	141,3	1 746 642	908 800	837 843	126,1	-211 344	1 795 491	1 012 636	782 854	102,8	1 847 465	1 065 122	782 343	102,9	1 900 989	1 098 556	802 433	102,9	1 956 107	1 127 695	828 412	102,9	
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0	0	0		0	0	0		0	0	0		0	0	0		0	0	0		0	0	0		0	
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.																											
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.																											
4.3	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.																											
4.4	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.																											
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.																											
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии	тыс. руб.	1 385 304	810 028	575 276	1 957 987	141,3	1 746 642	908 800	837 843	126,1	-211 344	1 795 491	1 012 636	782 854	102,8	1 847 465	1 065 122	782 343	102,9	1 900 989	1 098 556	802 433	102,9	1 956 107	1 127 695	828 412	102,9	
6	Субсидия на электр-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.						139500	69055	70445			139500	0	0		0	0	0										

№ п/п	Показатель	елим.	2022 год			Утверждено Комитетом 2023 год			Предложение АО ЧЭ 2024 год	изменение 2024 к 2023, %	Утверждено Комитетом			изменение 2024 к 2023, %	исключено/включено +/-	2025
			утверждено	факт	факт-план	2023	с 01.01.2023	с 01.07.2023			2024 базовый	с 01.01.2024	с 01.07.2024			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.														
2.2.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.														
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.														
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	903	953	50	975	588	387	956	98,0	956	583	373	98,0	0	1002
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.														
2.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.														
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	123 509	175 978	52 469	147 299	88 676	58 624	179 800	122,1	153 131	82 737	70 394	104,0	-26 669	156 876
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими различные виды деятельности	тыс. руб.														
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	28 418	27 116	-1 302	28 953	17 430	11 523	30 042	103,8	28 945	15 639	13 306	100,0	-1 097	29 859
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	-4 477	4 746	2 857	1 889	4429	93,3	4429	2393	2036	93,3	0	4569
3.2.2	концессионная плата	тыс. руб.														
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	23 940	27 116	3 175	24 207	14 573	9 634	25 613	105,8	24 516	13 246	11 270	101,3	-1097	25 291
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду,	тыс.	245	211	-34	255	154	101	557	218,5	273	148	126	107,2	-284	282
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс.	824	3 340	2 516	865	521	344	1102	127,4	927	501	426	107,2	-175	956
3.2.3.3	иные расходы	тыс.	22 871	23 564	693	23 087	13 898	9 188	23 954	103,8	23 316	12 598	10 719	101,0	-638	24 053
3.2.3.3.1	-налог на имущество организации	тыс. руб.	22 503	22 461	-41	22 503	13 547	8 956	22 690	100,8	22 690	12 260	10 431	100,8	0	23 407
3.2.3.3.2	-земельный налог	тыс. руб.	336	1 039	702	513	309	204	1187	231,3	550	297	253	107,2	-637	567
3.2.3.3.3	-транспортный налог	тыс. руб.	32	64	32	71	43	28	77	108,8	76	41	35	107,2	-1	78
3.2.3.3.4	-единый налог	тыс. руб.														
3.2.3.3.5	-прочие налоги	тыс. руб.														
3.2.3.3.6	-другие налоги	тыс. руб.														
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	63 386	70 459	7 073	66 517	40 044	26 473	79 981	120,2	71 469	38 615	32 854	107,4	-8 512	73 726
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	16 249	14 758	-1 491	17 052	10 265	6 786	16298	95,6	16664	9004	7660	97,7	366	17190
3.3.2	Отчисления с ФОТ ремонтного персонала	тыс. руб.	8 550	6 576	-1 974	8 972	5 401	3 571	7420	82,7	7335	3963	3372	81,8	-85	7567
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	32 669	34 127	1 458	34 283	20 639	13 644	45878	133,8	39920	21569	18351	116,4	-5958	41181
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	5 918	14 998	9 080	6 211	3 739	2 472	10384	167,2	7550	4079	3471	121,6	-2835	7788
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.														
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	28 608	57 474	28 866	28 608	17 223	11 386	45 251	158,2	34 546	18 665	15 881	120,8	-10 705	34 546
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	28 608	57 474	28 866	28 608	17 223	11 386	45251	158,2	34546	18665	15881	120,8	-10705	34546
3.4.2	нематериальных активов	тыс. руб.														
3.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.														
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	2 739	20 510	17 771	22 848	13 755	9 093	23968	104,9	17771	9602	8169	77,8	-6197	18332
3.7	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации производственных объектов	тыс. руб.														
3.8	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.														
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	358	420	61	373	224	148	557	149,4	399	216	184	107,2	-158	412
	Итого расходы	тыс. руб.	793 063	842 115	49 052	783 015	471 688	311 328	1 004 632	128,3	905 708	490 440	415 268	115,7	-98 924	932 519
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0								
4.1	Результаты деятельности до перевода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.														
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.														
4.3	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.														
4.4	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.														
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.														
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	793 063	842 115	49 052	783 015	471 688	311 328	1 004 632	128,3	905 708	490 440	415 268	115,7	-98 924	932 519
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.														
7	Расходи на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	793 063	842 115	49 052	783 015	471 688	311 328	1 004 632	128,3	905 708	490 440	415 268	115,7	-98 924	932 519
8	Собственность 1 Глаз с учетом субсидии	руб./Гкал	4 120,11	4 424,99		3 957,18	3 959,74	3 953,32	5 069,62	128,1	4 570,43	4 067,61	5 351,73	115,5		4 705,72
9	Расходи на реализуемо прокуча	тыс. руб.	793 063	842 115		783 015	471 688	311 328	1 004 632	128,3	905 708	490 440	415 268	115,7	-98 924	932 519
10	Прибыль	тыс. руб.	7 638	-29 106		8 015	5 013	3 002	14 555	181,6	5 389	2 912	2 477	67,2	-9 166	5 559
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.														
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	3 280	546		3 442	2 153	1 289	633	18,4	633,0200	342	291	18,4	0	653
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	2 627	7 410		2 757	1 724	1 033	6258	227,0	2867	1549	1318	104,0	-3391	2958
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	795	12 373		834	522	312	5875	704,2	868	469	399	104,0	-5008	895
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	936	0		982	614	368	1789	182,2	1021	552	469	104,0	-768	1053
	Нормативный уровень прибыли	%	1,0			1,0			1,4		0,59					0,60
10.6	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	26 086			27 627	16 139	11 487	33 856	122,5	12 176	5492	6684	44,1	-21679	31 348
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	826 787	813 009		818 657	492 840,51	325 817	1 053 042	128,6	923 272,959	498 844	424 429	112,8	-129 769	969 425
IV	Тариф	руб./Гкал	4 295,31	4 272,05		4 137,31	4 137,31	4 137,31	5 313,91	128,4	4 659,07	4 137,31	5 469,80	112,6		4 891,96
	Индекс роста тарифа		100,9									100,0	132,2			

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы															
			Утверждено Комитетом				Утверждено Комитетом				Утверждено Комитетом				Утверждено Комитетом			
			с 01.01.2025	с 01.07.2025	измене, %	2026	с 01.01.2026	с 01.07.2026	измене, %	2027	с 01.01.2027	с 01.07.2027	измене, %	2028	с 01.01.2028	с 01.07.2028	измене, %	
1	2	3	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.																
2.2.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.																
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.																
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	611	391	104,9	1033	630	403	103,0	1064	648	415	103,0	1095	668	428	103,0	
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.																
2.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.																
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	84 760	72 116	102,4	160 497	86 716	73 781	102,3	164 225	88 731	75 494	102,3	168 063	90 805	77 259	102,3	
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.																
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	16 133	13 726	103,2	30 743	16 610	14 133	103,0	31 653	17 102	14 551	103,0	32 590	17 608	14 982	103,0	
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	2468	2100	103,2	4704	2541	2162	103,0	4843	2617	2226	103,0	4986	2694	2292	103,0	
3.2.2	концессионная плата	тыс. руб.																
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	13 665	11 626	103,2	26 039	14 069	11 970	103,0	26 810	14 485	12 325	103,0	27 604	14 914	12 689	103,0	
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	тыс.	152	130	103,2	290	157	133	103,0	299	161	137	103,0	308	166	141	103,0	
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс.	517	440	103,2	984	532	453	103,0	1014	548	466	103,0	1044	564	480	103,0	
3.2.3.3	иные расходы	тыс.	12 996	11 057	103,2	24 765	13 380	11 384	103,0	25 498	13 776	11 721	103,0	26 252	14 184	12 068	103,0	
3.2.3.3.1	-налог на имущество организации	тыс. руб.	12647	10760	103,2	24100	13021	11079	103,0	24813	13407	11407	103,0	25548	13803	11744	103,0	
3.2.3.3.2	-земельный налог	тыс. руб.	306	261	103,2	584	315	268	103,0	601	325	276	103,0	619	334	285	103,0	
3.2.3.3.3	-транспортный налог	тыс. руб.	42	36	103,2	81	44	37	103,0	83	45	38	103,0	86	46	39	103,0	
3.2.3.3.4	-единый налог	тыс. руб.																
3.2.3.3.5	-прочие налоги	тыс. руб.																
3.2.3.3.6	-другие налоги	тыс. руб.																
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	39 834	33 892	103,2	75 908	41 013	34 895	103,0	78 155	42 227	35 928	103,0	80 469	43 477	36 991	103,0	
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	9288	7902	103,2	17699	9563	8136	103,0	18223	9846	8377	103,0	18762	10137	8625	103,0	
3.3.2	Отчисления с ФОТ ремонтного персонала	тыс. руб.	4088	3479	103,2	7791	4209	3582	103,0	8022	4334	3688	103,0	8259	4462	3797	103,0	
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	22250	18931	103,2	42400	22909	19491	103,0	43655	23587	20068	103,0	44947	24285	20662	103,0	
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	4208	3580	103,2	8019	4332	3686	103,0	8256	4461	3795	103,0	8500	4593	3908	103,0	
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочих персонала	тыс. руб.																
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	18 665	15 881	100,0	34 546	18 665	15 881	100,0	34 546	18 665	15 881	100,0	34 546	18 665	15 881	100,0	
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	18665	15881	100,0	34546	18665	15881	100,0	34546	18665	15881	100,0	34546	18665	15881	100,0	
3.4.2	нематериальных активов	тыс. руб.																
3.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.																
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	9905	8427	103,2	18875	10198	8677	103,0	19434	10500	8934	103,0	20009	10811	9198	103,0	
3.7	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации производственных объектов	тыс. руб.																
3.8	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.																
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	223	189	103,2	424	229	195	103,0	437	236	201	103,0	450	243	207	103,0	
	Итого расходы	тыс. руб.	569 893	362 626	103,0	959 214	569 330	389 883	102,9	986 702	603 004	383 698	102,9	1 015 007	602 408	412 600	102,9	
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.																
4.1	Результаты деятельности до перевода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.																
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.																
4.3	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.																
4.4	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.																
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.																
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	569 893	362 626	103,0	959 214	569 330	389 883	102,9	986 702	603 004	383 698	102,9	1 015 007	602 408	412 600	102,9	
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.																
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	569 893	362 626	103,0	959 214	569 330	389 883	102,9	986 702	603 004	383 698	102,9	1 015 007	602 408	412 600	102,9	
8	Собственность 1 Газ с учетом субсидии	руб./Гкал	4 726,58	4 673,32	103,0	4 840,43	4 721,91	5 024,59	102,9	4 979,14	5 001,19	4 944,88	102,9	5 121,98	4 996,25	5 317,35	102,9	
9	Расходы на реализуемое производство	тыс. руб.	569 893	362 626	103,0	959 214	569 330	389 883	102,9	986 702	603 004	383 698	102,9	1 015 007	602 408	412 600	102,9	
10	Прибыль	тыс. руб.	3 003	2 555	103,1	5 723	3 092	2 631	103,0	5 893	3 184	2 709	103,0	6 067	3 278	2 789	103,0	
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.																
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	353	300	103,2	672	363	309	103,0	692	374	318	103,0	713	385	328	103,0	
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	1598	1360	103,2	3045	1645	1400	103,0	3135	1694	1441	103,0	3228	1744	1484	103,0	
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	484	411	103,2	922	498	424	103,0	949	513	436	103,0	977	528	449	103,0	
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	569	484	103,1	1084	586	498	103,0	1117	603	513	103,0	1150	621	529	103,0	
	Нормативный уровень прибыли	%				0,60				0,60				0,60				
10.6	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	16937	14411	257,4	32 225	17411	14814	102,8	33 127	17899	15229	102,8	34 057	18401	15656	102,8	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	589 833	379 592	105,0	997 161	589 833	407 328	102,9	1 025 722	624 087	401 636	102,9	1 055 132	624 087	431 045	102,9	
IV	Тариф	руб./Гкал	4 891,96	4 891,96	105,0	5 031,92	4 891,96	5 249,41	102,9	5 176,05	5 176,05	5 176,05	102,9	5 324,46	5 176,05	5 555,06	102,9	
	Индекс роста тарифа		89,4	89,4			100,0	107,3			98,6	98,6		100,0	107,3			

Расчет долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» филиал Эгвекинотская ГРЭС на 2024-2028 годы

№ п/п	Показатель	сл.изм.	2020 год		2021 год		2022 год			Утверждено Комитетом 2023 год			Предложение АО ЧЭ 2024 год	изменение 2024 к 2023, %	Утверждено Комитетом		
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	факт-план	2023	с 01.01.2023	с 01.07.2023			2024 базовый	с 01.01.2024	
																	4
I	Производственная программа																
1	Натуральные показатели																
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	84420	85610	84920	98087	84434	91866	7432	89413	49949	39464	91880	102,8	91880	51057	
2	Расход т/эл на с/н	Гкал	4498	4443	4800	4479	4807	4484	-323	4679	2469	2210	4494	96,0	4494	2386	
	то же в % к выработке	%	5	5	6	5	6			5	5	6	4,9		4,9	4,7	
3	Покупная т/энергия	Гкал															
4	Отпуск т/эл в сеть	Гкал	79922	81167	80120	93608	79627	87382	7755	84734	47480	37254	87386	103,1	87386	48671	
5	Потери т/эл в сетях	Гкал															
	то же в % к отпуску в сеть	%	0		0	0	0	0		0	0	0					
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	79922	81167	80120	93608	79627	87382	7755	84734	47480	37254	87386	103,1	87386	48671	
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал															
	продано потребителям	Гкал	79922	81167	80120	93608	79627	87382	7755	84734	47480	37254	87386	103,1	87386	48671	
	в том числе населению:	Гкал															
	городскому	Гкал															
	сельскому	Гкал															
	в т.ч. бюджетным	Гкал															
	в т.ч. прочим	Гкал	79922	81167	80120	93608	79627	87382	7755	84734	47480	37254	87386	103,1	87386	48671	
II	Параметры расчета расходов																
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		0,030		0,036		0,043			0,060							
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП от 1% до 5%)	%	1,00		1,00		1,00			1,00							
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)		0,00		0,00		0,00			0,00							
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75		0,75		0,75			0,75							
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов		1,0197		1,0256		1,033			1,049							
III	Расходы связанные с производством и реализацией																
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	159 726	171 641	163 821	218 787	169 157	223 001	53 845	177 513	105 356	72 157	208 209	117,3	201 239	99 617	
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	9 889	17 474	10 143	27 472	10 473	23 325	12 852	10 990	10 220	770	11529	104,9	11777	5830	
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0		0	0	
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.															
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.															
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	111 575	115 195	114 436	126 409	118 163	147 325	29 162	124 000	64 937	59 063	142 894	115,2	140 296	69 449	
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	38 391	35 180	39 375	41 950	40 658	39 065	-1 593	42 666	26 303	16 363	44219	103,6	43015	21293	
1.3.2	оплата труда ремонтного персонала	тыс. руб.	6 389	5 447	6 553	5 945	6 766	-5 363	-1 403	7 100	3 373	3 728	6070	85,5	5702	2823	
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	47 353	47 324	48 567	50 252	50 149	68 884	18 735	52 626	24 997	27 629	77972	148,2	77222	38226	
1.3.4	оплата труда АВП	тыс. руб.	19 443	27 244	19 941	28 263	20 591	34 014	13 423	21 608	10 264	11 344	14633	67,7	14356	7107	
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.														0	
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	27 256	25 823	27 955	49 454	28 866	35 862	6 997	30 292	24 389	5 903	32733	108,1	32461	16069	
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	6 657	8 495	6 827	10 425	7 050	9 750	2 700	7 398	3 514	3 884	15 827	213,9	11 578	5 731	
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	486	663	498	702	514	216	-299	540	256	283	566	104,9	578	286	
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	5 497	6 965	5 638	7 755	5 821	8 991	3 169	6 109	2 902	3 207	14475	236,9	10197	5048	
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	73	19	75	235	77	314	236	81	38	43	85	104,9	87	43	
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	294	261	302	346	312	226	-86	327	155	172	343	104,9	351	174	
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	307	588	315	1 386	325	3	-321	341	162	179	358	104,9	365	181	

№ п/п	Показатель	сл.изм.	2020 год		2021 год		2022 год			Утверждено Комитетом 2023 год			Предложение АО ЧЭ 2024 год	изменение 2024 к 2023, %	Утверждено Комитетом	
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	факт-план	2023	с 01.01.2023	с 01.07.2023			2024 базовый	с 01.01.2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	1 574	10 516	1 817	12 071	1 876	10 167	8 290	1 951	927	1 024	2047	104,9	2047	1013
3.7	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации производственных объектов	тыс. руб.														
3.8	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.														
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	304	133	133	210	137	115	-22	142	68	75	105	73,9	105	52
	Итого расходы	тыс. руб.	416 265	463 541	449 152	547 408	473 816	590 650	116 834	602 289	338 340	263 949	953 355	158,3	840 935	418 360
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0	19 017	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.														
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.			19 017											
4.3	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.														
4.4	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.														
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.														
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	416 265	463 541,38	468 169	547 408	473 816	590 650	116 834	602 289	338 340	263 949	953 355	158,3	840 935	418 360
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.													139500	69055
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	416 265	463 541,38	468 169	547 408	473 816	590 650	116 834	602 289	338 340	263 949	953 355	158,3	701 435	349 305
8	Себестоимость 1 Ккал с учетом субсидии	руб./Ккал	5 208,39	5 710,96	5 843,36	5 847,87	5 950,45	6 759,41	7 107,99	7 125,95	7 085,11	10 909,70	153,5	8 026,86	7 176,86	
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	416 265	463 541	468 169	547 408	473 816	590 650	602 289	338 340	263 949	953 355	158,3	701 435	349 305	
10	Прибыль	тыс. руб.	2 954	-37 436	2 989	8 645	3 087	-46 256	3 179	1 510	1 669	7 725	243,0	3 306	1 637	
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные)	тыс. руб.						0								
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	854	2 557	797	1 540	823	229		848	403	445	297	35,0	882	437
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	1 399		1 286		1 328	3 219		1 368	650	718	2648	193,6	1423	704
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	214	7 293	523	9 401	540	5 539		557	264	292	4128	741,5	579	287
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	488		382		395			406	193	214	652	160,5	423	209
	Нормативный уровень прибыли	%	0,7		0,6		0,7			0,5			0,8		0,5	
10.6	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0		4 208		10 841			6 808	3 234	3 574	13 681	200,9	5 718	748
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	419 219	426 106	475 367	556 053	487 744	544 394	612 276	343 084,0	269 192,34	974 761	159,2	710 460	351 690	
IV	Тариф	руб./Ккал	5 245,35	5 249,74	5 933,19	5 940,23	6 125,36	6 125,36	7 225,86	7 225,86	7 225,86	11 154,65	154,4	8 130,13	7 225,86	
	Индекс роста тарифа		108,7		113,1		103,2			118,0	118,0	118,0				100,0
										118,0						

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы																		
			с 01.07.2024	изменение 2024 к 2023, %	исключено/ включено +/-	Утверждено Комитетом				Утверждено Комитетом				Утверждено Комитетом				Утверждено Комитетом			
						2025	с 01.01.2025	с 01.07.2025	измене, %	2026	с 01.01.2026	с 01.07.2026	измене, %	2027	с 01.01.2027	с 01.07.2027	измене, %	2028	с 01.01.2028	с 01.07.2028	измене, %
1	2	3	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
I	Производственная программа																				
1	Натуральные показатели																				
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	40823	102,8		91880	51057	40823	100,0	91880	51057	40823	100,0	91880	51057	40823	100,0	91880	51057	40823	100,0
2	Расход т/эн на с/п	Гкал	2108	96,0		4494	2386	2108	100,0	4494	2386	2108	100,0	4494	2386	2108	100,0	4494	2386	2108	100,0
	то же в % к выработке	%	5,2																		
3	Покупная т/энергия	Гкал																			
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	38715	103,1	0	87386	48671	38715	100,0	87386	48671	38715	100,0	87386	48671	38715	100,0	87386	48671	38715	100,0
5	Потери т/эн в сетях	Гкал																			
	то же в % к отпуску в сеть	%																			
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	38715	103,1	0	87386	48671	38715	100,0	87386	48671	38715	100,0	87386	48671	38715	100,0	87386	48671	38715	100,0
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал																			
	продано потребителям	Гкал	38715	103,1	0	87386	48671	38715	100,0	87386	48671	38715	100,0	87386	48671	38715	100,0	87386	48671	38715	100,0
	в том числе населению:	Гкал																			
	городскому	Гкал																			
	сельскому	Гкал																			
	в т.ч. бюджетным	Гкал																			
	в т.ч. прочим	Гкал	38715	103,1	0	87386	48671	38715	100,0	87386	48671	38715	100,0	87386	48671	38715	100,0	87386	48671	38715	100,0
II	Параметры расчета расходов																				
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)					0,042				0,04				0,04				0,04			
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОЭ от 1% до 5%)	%				1				1				1				1			
1.3	Индекс изменения количества активов производств (ИКА)					0				0				0				0			
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)					0,75				0,75				0,75				0,75			
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов					1,0316				1,0296				1,0296				1,0296			
III	Расходы связанные с производством и реализацией																				
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	101 622	113,4	-6 970	207 595	82 272	125 322	103,2	213 739	124 767	88 972	103,0	220 066	113 658	106 409	103,0	226 580	132 197	94 383	103,0
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	5947	107,2	249	12149	6014	6135	103,2	12509	6192	6317	103,0	12879	6375	6504	103,0	13260	6564	6696	103,0
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0		0	0	0	0		0	0	0		0	0	0		0	0	0	
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.																			
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.																			
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	70 847	113,1	-2 599	144 726	51 151	93 575	103,2	149 010	92 725	56 285	103,0	153 421	80 667	72 754	103,0	157 962	98 230	59 732	103,0
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	21722	100,8	-1204	44374	21966	22408	103,2	45687	22616	23071	103,0	47039	23285	23754	103,0	48432	23975	24457	103,0
1.3.2	оплата труда ремонтного персонала	тыс. руб.	2879	80,3	-368	5882	2912	2970	103,2	6056	2998	3058	103,0	6236	3087	3149	103,0	6420	3178	3242	103,0
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	38996	146,7	-750	79661	18943	60718	103,2	82019	59563	22455	103,0	84446	46523	37923	103,0	86946	63076	23870	103,0
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	7250	66,4	-276	14810	7331	7479	103,2	15248	7548	7700	103,0	15700	7772	7928	103,0	16164	8002	8163	103,0
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	0		0	0	0	0		0	0	0		0	0	0		0	0	0	
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	16392	107,2	-272	33486	16576	16910	103,2	34477	17067	17411	103,0	35498	17572	17926	103,0	36549	18092	18456	103,0
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	5 847	156,5	-4 249	11 944	5 912	6 032	103,2	12 298	6 088	6 210	103,0	12 662	6 268	6 394	103,0	13 036	6 453	6 583	103,0
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	292	107,2	12	597	295	301	103,2	614	304	310	103,0	632	313	319	103,0	651	322	329	103,0
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	5149	166,9	-4278	10519	5207	5312	103,2	10831	5361	5469	103,0	11151	5520	5631	103,0	11481	5683	5798	103,0
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	44	107,2	2	90	44	45	103,2	92	46	47	103,0	95	47	48	103,0	98	48	49	103,0
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	177	107,2	7	362	179	183	103,2	372	184	188	103,0	384	190	194	103,0	395	195	199	103,0
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	184	107,2	8	377	187	190	103,2	388	192	196	103,0	399	198	202	103,0	411	204	208	103,0

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы																		
			с 01.07.2024	изменение 2024 к 2023, %	исключено/ включено +/-	Утверждено Комитетом				Утверждено Комитетом				Утверждено Комитетом				Утверждено Комитетом			
						2025	с 01.01.2025	с 01.07.2025	измене, %	2026	с 01.01.2026	с 01.07.2026	измене, %	2027	с 01.01.2027	с 01.07.2027	измене, %	2028	с 01.01.2028	с 01.07.2028	измене, %
1	2	3	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	1034	104,9	0	2112	1045	1066	103,2	2174	1076	1098	103,0	2238	1108	1130	103,0	2305	1141	1164	103,0
3.7	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации производственных объектов	тыс. руб.																			
3.8	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.																			
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	53	73,9	0	109	54	55	103,2	112	55	56	103,0	115	57	58	103,0	118	59	60	103,0
	Итого расходы	тыс. руб.	422 575	139,6	-112 420	862 972	442 743	420 228	102,6	888 252	495 792	392 460	102,9	914 287	495 552	418 735	102,9	941 100	525 288	415 812	102,9
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0		0																
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.																			
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.																			
4.3	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.																			
4.4	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.																			
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.																			
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	422 575	139,6	-112 420	862 972	442 743	420 228	102,6	888 252	495 792	392 460	102,9	914 287	495 552	418 735	102,9	941 100	525 288	415 812	102,9
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.	70445																		
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	352 130	116,5	-112 420	862 972	442 743	420 228	123,0	888 252	495 792	392 460	102,9	914 287	495 552	418 735	102,9	941 100	525 288	415 812	102,9
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	руб./Гкал	9 095,43	112,9		9 875,40	9 096,66	10 854,41	123,0	10 164,69	10 186,60	10 137,15	102,9	10 462,62	10 181,67	10 815,82	102,9	10 769,46	10 792,62	10 740,35	102,9
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	352 130	116,5	-112 420	862 972	442 743	420 228	123,0	888 252	495 792	392 460	102,9	914 287	495 552	418 735	102,9	941 100	525 288	415 812	102,9
10	Прибыль	тыс. руб.	1 670		-4 419	3 411	1 688	1 722	103,2	3 512	1 739	1 774	103,0	3 616	1 790	1 826	103,0	3 723	1 843	1 880	103,0
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные)	тыс. руб.																			
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	445	104,0	585	910	450	459	103,2	937	464	473	103,0	965	477	487	103,0	993	492	501	103,0
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	718	104,0	-1225	1468	727	741	103,2	1511	748	763	103,0	1556	770	786	103,0	1602	793	809	103,0
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	292	104,0	-3549	597	296	302	103,2	615	304	311	103,0	633	313	320	103,0	652	323	329	103,0
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	213	104,0	-230	436	216	220	103,2	449	222	227	103,0	463	229	234	103,0	476	236	241	103,0
	Нормативный уровень прибыли	%				0,4				0,4				0,4				0,4			
10.6	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	4970	84,0	-7962	13 332	6599	6732	233,1	13 701	6782	6919	102,8	14 082	6971	7111	102,8	14 473	7165	7309	102,8
11	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	358 770	116,0	-124 801	879 714	451 031	428 683	123,8	905 465	504 313	401 152	102,9	931 985	504 313	427 672	102,9	959 297	534 295	425 001	102,9
11'	Тариф	руб./Гкал	9 266,94	112,5		10 066,99	9 266,94	11 072,79	123,8	10 361,67	10 361,67	10 361,67	102,9	10 665,15	10 361,67	11 046,67	102,9	10 977,69	10 977,69	10 977,69	102,9
	Индекс роста тарифа		128,2				100,0	119,5			93,6	93,6		100,0	106,6			99,4	99,4		

Приложение 14
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 20 декабря 2023 года № 28

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 30.06.2026	с 01.07.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2027 по 30.06.2027	с 01.07.2027 по 31.12.2027	с 01.01.2028 по 30.06.2028	с 01.07.2028 по 31.12.2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Филиал АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ	одноставочный, руб./Гкал	4 137,31	5 469,80	4 891,96	4 891,96	4 891,96	5 249,41	5 176,05	5 176,05	5 176,05	5 555,06
2.	Филиал АО «Чукотэнерго» Эгвекинутская ГРЭС	одноставочный, руб./Гкал	7 225,86	9 266,94	9 266,94	11 072,79	10 361,67	10 361,67	10 361,67	11 046,67	10 977,69	10 977,69

Примечание:

1. Расходы на топливо, относимые на 1 Гкал тепловой энергии:

1.1. Филиал Анадырская ТЭЦ: 2024 год - 1271,81 руб./Гкал; 2025 год - 1308,69 руб./Гкал; 2026 год - 1347,95 руб./Гкал; 2027 год - 1388,39 руб./Гкал; 2028 год - 1430,04 руб./Гкал.

1.2. Филиал Эгвекинутская ГРЭС: 2024 год - 6279,25 руб./Гкал; 2025 год - 6461,35руб./Гкал; 2026 год - 6655,19 руб./Гкал; 2027 год - 6854,84 руб./Гкал; 2028 год - 7060,49 руб./Гкал.

Приложение 15
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 20 декабря 2023 года № 28

**Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период
регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность)
АО «Чукотэнерго» на 2024-2028 годы с использованием метода индексации
установленных тарифов**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
			тыс.руб.	%	%
1	2	3	4	5	6
1.	Филиал АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ	2024	473 859	-	0,59
		2025	-	1,0	0,60
		2026	-	1,0	0,60
		2027	-	1,0	0,60
		2028	-	1,0	0,60
2.	Филиал АО «Чукотэнерго» Эгвекинотская ГРЭС	2024	201 239	-	0,47
		2025	-	1,0	0,40
		2026	-	1,0	0,40
		2027	-	1,0	0,40
		2028	-	1,0	0,40

Приложение 18
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 20 декабря 2023 года № 28

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

(без НДС)

№ п/п	Наименование подразделений, филиалов	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025	с 01.01.2026 по 30.06.2026	с 01.07.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2027 по 30.06.2027	с 01.07.2027 по 31.12.2027	с 01.01.2028 по 30.06.2028	с 01.07.2028 по 31.12.2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель												
1.	Филиал АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ	одноставочный, руб./куб.м	229,82	327,36	327,36	344,56	344,56	358,29	358,29	372,59	372,59	387,48
2.	Филиал АО «Чукотэнерго» Эгвекинотская ГРЭС	одноставочный, руб./куб.м	42,89	46,70	45,95	45,95	45,95	48,96	48,66	48,66	48,66	51,84

Приложение 19
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 20 декабря 2023 года № 28

**Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период
регулирования для формирования тарифов на теплоноситель АО «Чукотэнерго»
на 2024-2028 годы с использованием метода индексации установленных тарифов**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
			тыс.руб.	%	%
1	2	3	4	5	6
1.	Филиал АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ	2024	1 207	-	-
		2025	-	1,0	-
		2026	-	1,0	-
		2027	-	1,0	-
		2028	-	1,0	-
2.	Филиал АО «Чукотэнерго» Эгвекинотская ГРЭС	2024	8 550	-	-
		2025	-	1,0	-
		2026	-	1,0	-
		2027	-	1,0	-
		2028	-	1,0	-