

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



УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного
округа

Е.В. Ковальская

« 3 » июня 2020 года

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

от 3 июня 2020 г.

№ 15

г. Анадырь

Председательствующий:

Ковальская Елена
Владиславовна

- и.о. председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Присутствовали:

Члены правления:

Демещенко Мария
Геннадьевна

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

Данилова Ольга
Валерьевна

- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования на транспорте и других отраслей 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.

Приглашенные:

Макатрова Наталья
Викторовна

- председатель Общественного Совета при Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Секретарь:

Транина Елена Валерьевна - консультант отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Повестка заседания:

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ потребителям на период с 1 июля 2020 года по 30 июня 2021 года (докладчик: Демещенко М.Г.).

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ потребителям на период с 1 июля 2020 года по 30 июня 2021 года

(Ковальская Е.В., Демещенко М.Г., Данилова О.В., Петрова Т.Г.)

СЛУШАЛИ:

1) Демещенко М.Г. о результатах проведенной экспертизы представленного АО «Чукотэнерго» (далее – Общество) расчета тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям филиалом АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года (дело от 22.05.2020 г. № 74).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 13 от 01.06.2020 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления Правления и расчет тарифов на 2020-2021 годы.

АО «Чукотэнерго» направлено в адрес Комитета уведомление (исх. от 02.06.2020 г. № 20/53-07-1781) об отсутствии возможности личного участия представителей Общества на заседании Правления Комитета, а также возражений и замечаний к тарифам на тепловую энергию (мощность), предлагаемым Комитетом. Общество просит учесть на заседании Правления Комитета особое мнение, представленное к заседанию.

АО «Чукотэнерго» обратилось в Комитет с заявлением об установлении тарифов в сфере теплоснабжения с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. (исх. № 20/53-07.0-1628 от 22.05.2020 г.), предлагаемый к установлению тариф на тепловую энергию Чаунской ТЭЦ с 1 июля 2020 года – 6 623,23 руб./Гкал.

АО «Чукотэнерго» осуществляет производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки обособленным подразделением Анадырская ТЭЦ, филиалами Эгвекинотская ГРЭС и Чаунская ТЭЦ и отпуск в

тепловые сети муниципальных коммунальных предприятий. Тарифы на тепловую энергию устанавливаются по каждому источнику теплоснабжения.

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» потребителям установлены Комитетом в 2018 году на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы.

При корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) АО «Чукотэнерго» на 2020 год, тариф для филиала АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ установлен на период с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года в размере – 4 547,35 руб./Гкал (постановление Правления Комитета от 19 декабря 2019 года № 23-э/1 «О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 23-э/1»). Обусловлено тем, что в декабре 2019 года осуществляется ввод в эксплуатацию Плавучей атомной теплоэлектростанции для снабжения тепловой энергией потребителей города Певек.

В схему теплоснабжения городского округа Певек на период до 2030 года внесены изменения (постановление Администрации городского округа Певек от 24 июля 2019 года № 496) в соответствии, с которыми в первом полугодии 2020 года выработка тепловой энергии для снабжения потребителей г. Певек будет осуществляться Чаунской ТЭЦ в объеме – 67,569 тыс. Гкал, со второго полугодия 2020 года выработку тепла будет осуществлять ПАТЭС в объеме – 47,771 тыс. Гкал.

В соответствии с Протоколом рабочего совещания при Губернаторе Чукотского автономного округа Копина Р.В. от 19 февраля 2020 года и участия представителей органов исполнительной власти субъекта, органов местного самоуправления ГО Певек, АО «Концерн Росэнергоатом», АО «Чукотэнерго», МП «ЧРКХ», рассматривались вопросы реконструкции городских сетей тепло-, водоснабжения и интеграции ПАТЭС в инженерные сети города Певек.

В протоколе отмечено, что в июле 2020 года 5-ый микрорайон в г. Певеке будет переведен на закрытую систему теплоснабжения, что позволит ПАТЭС подавать теплоноситель в систему.

Теплоснабжение потребителей г. Певек (за исключением 5-го микрорайона) до 1 июля 2021 года будет осуществляться от Чаунской ТЭЦ.

По итогам рабочего совещания приняты решения, в том числе:

п. 3. внести изменения в схему теплоснабжения г. Певек в части балансовых показателей;

п. 4. организовать работу по установлению тарифа на тепловую энергию для Чаунской ТЭЦ на 2020-2021 гг. начиная с 01.07.2020.

Постановлением Администрации городского округа Певек от 6 апреля 2020 года № 217 в схему теплоснабжения городского округа Певек на период до 2030 года внесены изменения, в соответствии с которыми во втором полугодии 2020 года теплоснабжение потребителей г. Певек (за исключением 5-го микрорайона) будет осуществлять Чаунская ТЭЦ.

В соответствии со схемой теплоснабжения необходимый объем отпуска тепла в 2020 году составит: Чаунская ТЭЦ – 87,423 тыс. Гкал (из них, в первом полугодии – 63,936 тыс. Гкал, во втором полугодии – 23,486 тыс. Гкал), ПАТЭС – 21,249 тыс. Гкал.

В связи с новыми обстоятельствами, возникла необходимость установления тарифа на тепловую энергию (мощность) филиалу АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ с 1 июля 2020 года.

По предложению предприятия необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии филиалом АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ с 1 июля 2020 года составляет 155 560 тыс. рублей, выработка тепловой энергии – 26,162 тыс. Гкал, расход на собственные нужды – 2,675 тыс. Гкал, полезный отпуск (отпуск в сеть) – 23,487 тыс. Гкал, одноставочный тариф – 6 623,23 руб./Гкал (рост к уровню тарифа первого полугодия 2020 года – 145,7%).

АО «Чукотэнерго» предлагает включить в расчет тарифа на тепловую энергию следующие расходы:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов на 2020 год по предложению предприятия составляют – 12 127 тыс. рублей, рассчитаны предприятием с применением индекса потребительских цен к расходам 2019 года (11 893 тыс. рублей).

Принимая во внимание, что часть расходов на сырье и материалы учтены при установлении тарифов на 1 полугодие 2020 года в размере 5 508 тыс. рублей, в расчет тарифа на второе полугодие предлагается сумма в размере – 6 619 тыс. рублей. Комитет предлагает включить в расчет тарифа на второе полугодие расходы на сырье и материалы на уровне предложения АО «Чукотэнерго».

2. Расходы на топливо.

По предложению предприятия расходы на топливо составляют 76 941 тыс. рублей. Рассчитаны исходя из выработки тепловой энергии в объеме 26,162 тыс. Гкал, удельного расхода топлива для Чаунской ТЭЦ - 260,1 кг у.т./Гкал и цены покупки топлива – 8 307,18 руб./тн. (в соответствии с трехгодичным договором поставки угля с 2019 по 2021 год № 1/2019 от 24.05.2019), с учетом цены на перевозку угля в морском порту Певек - 1 075,87 руб./т без НДС, которая определена по фактическим расходам за 2019 год с учетом индексации на 3%.

Средневзвешенная цена списания угля за тонну (данные бухгалтерского учета) по Чаунской ТЭЦ составляет – 9 212,13 руб./тн.

Комитетом расходы на топливо рассчитаны исходя из выработки тепловой энергии – 26,162 тыс. Гкал, норматива удельного расхода топлива для Чаунской ТЭЦ – 190,5 кг у.т./Гкал (утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 15 ноября 2019 года № 1228) и средневзвешенной цены списания угля – 9 212,13 руб./тн. Расходы на топливо по предложению Комитета составляют – 56 331 тыс. рублей (исключено 20 610 тыс. рублей).

3. Сглаживание необходимой валовой выручки.

С целью сдерживания резкого роста тарифа в 2019 году по филиалу АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ, Комитетом исключены из необходимой валовой выручки и расчета тарифа – 72 000 тыс. рублей (протокол заседания Правления Комитета от 4 декабря 2018 года № 25).

В связи с прекращением деятельности по теплоснабжению (работа в режиме резервного источника тепловой энергии) Чаунской ТЭЦ со 2 полугодия 2021 года, предприятие предлагает обеспечить возмещение исключенной суммы в размере – 72 000 тыс. рублей, включив ее в расчет тарифа Чаунской ТЭЦ на второе полугодие 2020 года.

Учитывая тот факт, что произведенная тепловая энергия Чаунской ТЭЦ и ПАТЭС отпускается в сеть коммунального предприятия МП «ЧРКХ» для дальнейшей реализации конечным потребителям г. Певек, при расчете тарифов на тепловую энергию МП «ЧРКХ» на 2020 год учтены расходы на покупную энергию от ЧТЭЦ и ПАТЭС в размере 503 626 тыс. рублей (в первом полугодии – 290 739 тыс. рублей, во втором – 212 887 тыс. рублей).

Необходимо отметить, что в целях финансовой поддержки МП «ЧРКХ» за счет средств окружного бюджета предоставляется субсидия на возмещение части расходов, не учтенных при установлении тарифов на коммунальные услуги и субсидии на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2019 г. № 1334/19 «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, на 2020 год» установлены предельные минимальный и максимальный уровни тарифа на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки

электрической и тепловой энергии в среднем по Чукотскому автономному округу, с календарной разбивкой:

с 01.01.2020 г. минимальный уровень – 2 623,53 руб./Гкал, максимальный уровень – 3 605,02 руб./Гкал (100% к декабрю 2019 года);

с 01.07.2020 г. минимальный уровень – 2 623,53 руб./Гкал, максимальный уровень – 4 041,17 руб./Гкал (112 % к декабрю 2019 года).

Тарифы на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, устанавливаются в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов.

Принятие необходимой валовой выручки по Чаунской ТЭЦ на уровне, предложенном предприятием (155 560 тыс. рублей), приведет к превышению предельного максимального уровня тарифа на тепловую энергию, установленного для Чукотского автономного округа на второе полугодие 2020 года.

С учетом изложенного, с целью не превышения предельного максимального уровня тарифа на тепловую энергию на второе полугодие 2020 года, недопущения увеличения финансовой нагрузки на окружной бюджет и потребителей округа, Комитет предлагает установить филиалу АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ тариф на тепловую энергию с 1 июля 2020 года в размере – 4 758,84 руб./Гкал.

Комитет предлагает включить в расчет тарифа на тепловую энергию на второе полугодие 2020 года, исключенные из необходимой валовой выручки на 2019 средства частично, в размере 48 816 тыс. рублей (исключено 23 184 тыс. рублей).

По предложению Комитета расчетный объем финансовых средств, необходимых филиалу АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ на производство тепловой энергии с 1 июля 2020 года, составляет – 111 766 тыс. рублей, выработка тепловой энергии – 26,162 тыс. Гкал, расход на собственные нужды – 2,676 тыс. Гкал, полезный отпуск (отпуск в сеть) – 23,486 тыс. Гкал, одноставочный тариф – 4 758,84 руб./Гкал (рост к первому полугодию 2020 года – 104,7%) приложение 1 к протоколу.

В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, тарифы на тепловую энергию (мощность) устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из не превышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную

стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

С учетом норм действующего законодательства, протокола рабочего совещания при Губернаторе Чукотского автономного округа Копина Р.В. от 19 февраля 2020 года и участия представителей органов исполнительной власти субъекта, органов местного самоуправления ГО Певек, АО «Концерн Росэнергоатом», АО «Чукотэнерго», МП «ЧРКХ» от 19 февраля 2020 года, Комитет предлагает установить тариф на тепловую энергию (мощность) на весь период предполагаемой работы филиала АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ – с 1 июля 2020 года по 30 июня 2021 года включительно.

Постановлением Администрации городского округа Певек от 6 апреля 2020 года № 217 в схему теплоснабжения городского округа Певек на период до 2030 года внесены изменения в соответствии, с которыми необходимый объем отпуска тепла в 2021 году составит – 108,773 тыс. Гкал, в том числе от Чаунской ТЭЦ – 33,667 тыс. Гкал (из них 0,100 тыс. Гкал на подогрев теплоносителя для циркуляции от Чаунской ТЭЦ до ЦТП во втором полугодии 2021 года), ПАТЭС – 75,106 тыс. Гкал.

АО «Чукотэнерго» обратилось в Комитет с заявлением о корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения с 2021 г. по 2023 г. (№ 20/53-07.01-1349 от 30.04.2020 г.) дело от 30 апреля 2020 года № 59.

Необходимая валовая выручка по филиалу АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ по предложению предприятия на 1 полугодие 2021 года составляет 254 096 тыс. рублей, тариф на тепловую энергию – 7 569,83 руб./Гкал (рост к тарифу декабря 2020 года 159,1 %). Значительный рост тарифа обусловлен тем, что с 1 января 2021 года Чаунская ТЭЦ будет поставлять только часть тепловой энергии потребителям г. Певек – 33,567 тыс. Гкал (на 30,369 тыс. Гкал меньше, чем плановый объем отпуска тепловой энергии в сеть с 1 января 2020 года – 63,936 тыс. Гкал).

С целью соблюдения норм действующего законодательства, определенного пунктом 15 Основ ценообразования Комитет предлагает рассчитать необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии на первое полугодие 2021 года для филиала АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ исходя из тарифа на второе полугодие 2020 года и объема отпуска тепловой энергии в сеть с 1 января 2021 года.

По предложению Комитета расчетный объем финансовых средств по филиалу АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ на производство тепловой энергии с 1 января 2021 года составляет – 159 740 тыс. рублей, выработка тепловой энергии – 37,260 тыс. Гкал, расход на собственные нужды – 3,693 тыс. Гкал, полезный отпуск (отпуск в сеть) – 33,567 тыс. Гкал, одноставочный тариф –

4 758,84 руб./Гкал (рост к декабрю 2020 года – 100%) приложение 1 к протоколу.

Комитетом расходы на топливо рассчитаны исходя из выработки тепловой энергии – 37,260 тыс. Гкал, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации норматива удельного расхода топлива (приказ от 15 ноября 2019 года № 1228) для Чаунской ТЭЦ – 190,5 кг у.т./Гкал и цены покупки топлива – 8 639,47 руб./тн. (в соответствии с трехгодичным договором поставки угля № 1/2019 от 24.05.2019), с учетом погрузочно-разгрузочные работы в морском порту Певек, перевозка угля автомобильным транспортом по маршруту порт Певек – Чаунская ТЭЦ по цене 1 075,87 руб./т проиндексированной на 1,037.

Средневзвешенной цены списания угля – 9 420,51 руб./тн. Расходы на топливо по предложению Комитета составляют – 82 679 тыс. рублей.

На 1 полугодие 2021 года расходы на сырье и материалы, работы и услуги производственного характера, оплата труда (со страховыми взносами), амортизация, прочие расходы, расходы за счет средств прибыли определены Комитетом по принципу занимаемой доли в структуре себестоимости тепловой энергии, сформировавшейся в 1 полугодии 2020 года (учитывая снижение полезного отпуска тепла в сеть на 52,5%).

Из необходимой валовой выручки предложенной предприятием по филиалу АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ на 1 полугодие 2021 года исключены расходы в сумме 94 356 тыс. рублей.

2) Общество представило особое мнение и просит учесть в настоящем протоколе следующее. Ввиду того, что филиал АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ осуществляет производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (мощности), считает необходимым учесть в составе необходимой валовой выручки Чаунской ТЭЦ по электрической энергии на 2021 год сумму расходов, исключенных из предложения АО «Чукотэнерго» по установлению тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Чаунской ТЭЦ потребителям на 1 полугодие 2021 года в размере 94 356 тыс. рублей.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 23-э/1 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Чукотэнерго» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложение 1 к постановлению изложить в редакции согласно
приложению 2 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – единогласно;

Против – нет;

Воздержавшихся – нет.

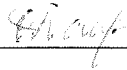
Протокол вела



Е.В. Транина

Члены Правления:

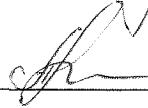
Данилова О.В.



Демещенко М.Г.



Петрова Т.Г.



Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ на период с 1 июля 2020 года по 30 июня 2021 года

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом			Расчет тарифа на 2020 год					Предлож. предпр. с 01.01.2021	Принято в тариф с 01.01.2021
			2019	с 01.01.2019	с 01.07.2019	Предложение предприятия с 01.07.2020	Комитет			изменен к 2019, %		
							2020	Утверждено с 01.01.2020	принято в тариф с 01.07.2020			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
I	Производственная программа											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка тепловых единиц	Гкал	115340	67569	47771	26162	93731	67569	26162	81,3	37260,0	37260
2	Расход т/эл на с/и	Гкал	6669	3633	3036	2675	6309	3633	2676	94,6	3693,0	3693
	то же в % к выработке	%	6	5	6		7	5	10	116,4		10
3	Покупная т/энергия	Гкал										
4	Отпуск т/эл в сеть	Гкал	108671	63936	44735	23487	87422	63936	23486	80,4	33567	33567
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 в т.ч. подразделением предприятия продано потребителям	Гкал	108671	63936	44735	23487	87422	63936	23486	80,4	33567	33567
	в том числе населению:	Гкал										
	городскому	Гкал										
	сельскому	Гкал										
	в т.ч. бюджетным	Гкал										
	в т.ч. прочим	Гкал	108671	63936	44735	23487	87422	63936	23486	80,4	33567	33567
II	Параметры расчета расходов											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)						0,030					
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1 ^{го} до 3 ^{го})	%					1,00					
1.3	Индекс изменения количества активов производственного цикла						0,00					
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активной массы						0,75					
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов						1,0197					
III	Расходы связанные с производством и реализацией											
1	Операционные (покоинтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	241 306	138 369	102 937	6 619	118 379	111 760	6 619	49,1	116 411	58 420
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	11 893	6 820	5 073	6 619	12 127	5 508	6 619	102,0	5 655	2 879
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0		0	0
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	202 590	116 169	86 421	0	93 829	93 829	0	46,3	97 922	49 047
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	69 429	39 812	29 617		32 156	32 156		46,3	33 635	16 809
1.3.2	оплата труда ремонтного персонала	тыс. руб.	10 071	5 775	4 296		4 664	4 664		46,3	4 789	2 438
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	96 511	55 341	41 170		44 699	44 699		46,3	46 861	23 365
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	26 579	15 241	11 338		12 310	12 310		46,3	12 638	6 435
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	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.	15 966	9 155	6 811		7 395	7 395		46,3	7 592	3 865
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	6 908	3 961	2 947	0	3 199	3 199	0	46,3	3 285	1 672
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	590	338	252		273	273		46,3	281	143
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	5 386	3 088	2 298		2 494	2 494		46,3	2 561	1 364
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	55	32	23		25	25		46,3	26	13
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	409	234	174		189	189		46,3	194	90
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	468	268	200		217	217		46,3	223	113
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	0	0	0		0	0			0	0
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	1 092	626	466	0	506	506	0	46,3	600	264
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	900	516	384		417	417		46,3	428,0	218
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	28	16	12		13	13		46,3	13,2	7
1.6.3	Дивиденды и дивиденды	тыс. руб.	0	0	0		0	0			0	0
1.6.4	Арендная плата (расходы на аренду и плату за пользование) за пользование активами, если по договору аренды заключены в отношении производственных объектов регулируемой организации. В остальных случаях расходы на аренду и плату включаются в состав операционных расходов	тыс. руб.	164	94	70		76	76		46,3	158,5	40
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	2 856	1 638	1 219	0	1 323	1 323	0	46,3	1 358	692
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	0	0	0		0	0			0	0
1.7.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс. руб.	0	0	0		0	0			0	0
1.7.3	цех КТЭА	тыс. руб.	0	0	0		0	0			0	0
1.7.4	электроэнергетическая лаборатория	тыс. руб.	0	0	0		0	0			0	0
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	659	378	281		305	305		46,3	313,1	159
1.7.6	прочие налоговые	тыс. руб.	0	0	0		0	0			0	0
1.7.7	прочие общеобязательные	тыс. руб.	2 198	1 260	938		1 018	1 018		46,3	1 045,1	532
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	225 684	132 211	93 473	76 941	199 648	143 317	56 331	88,5	98 213	82 679
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	225 684	132 211	93 473	76 941	199 648	143 317	56 331	88,5	98 213	82 679

№ п/п	Показатель	ед. изм.	Утверждено Комитетом			Расчет тарифа на 2020 год					Предлож. пр. тариф с 01.01.2021	Принято в тариф с 01.01.2021
			2019	с 01.01.2019	с 01.07.2019	Предложение предприятия с 01.07.2020	Комитет			изменен по 2020 к 2019, %		
							2020	Утверждено с 01.01.2020	принято в тариф с 01.07.2020			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2.1	Уголь	тыс. руб.	225 684	132 211	93 473	76 941	199 648	143 317	56 331	88,5	98 213	82 679
2.1.2	Газ природный	тыс. руб.		0	0			0				
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.		0	0			0				
2.1.4	Электроэнергия на комбы, в том числе по уровню напряженности	тыс. руб.		0	0			0				
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0			0
2.2.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.		0	0			0				
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.		0	0			0				
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0	0			0				
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.		0	0			0				
2.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.		0	0			0				
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	77 052	42 283	34 769	0	34 194	34 194	0	44,4	37 539	17 874
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.		0	0		0	0				
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	8 151	4 674	3 477	0	3 775	3 775	0	46,3	3 356	1 973
3.2.1	аренда и плата (Расходы на аренду и плату за пользование неподконтрольными, если по договору аренды заключены с организацией и/или вводимых объектов, регулируемой организацией)	тыс. руб.		0	0		0	0				0
3.2.2	концессионная плата	тыс. руб.		0	0		0	0				0
3.2.3	расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе за:	тыс. руб.	8 151	4 674	3 477	0	3 775	3 775	0	46,3	3 356	1 973
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	608	349	259		282	282		46,3	44	147
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	1 147	658	489		531	531		46,3	250	278
3.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.	6 295	3 667	2 728		2 962	2 962	0	46,3	3 062	1 548
3.2.3.3.1	налог на имущество организации	тыс. руб.	6 193	3 551	2 642		2 868	2 868		46,3	2 866	1 499
3.2.3.3.2	земельный налог	тыс. руб.	145	82	61		66	66		46,3	68	33
3.2.3.3.3	транспортный налог	тыс. руб.	60	34	25		28	28		46,3	105	14
3.2.3.3.4	иной налог	тыс. руб.		0	0							
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	51 167	29 340	21 827	0	23 698	23 698	0	46,3	28 159	12 387
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственного персонала	тыс. руб.	18 119	10 290	7 729	0	8 292	8 292		46,3	9 934	4 386
3.3.2	Отчисления с ФОТ ремонтного персонала	тыс. руб.	2 628	1 507	1 121		1 217	1 217		46,3	1 437	836
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	25 186	14 442	10 744		11 665	11 665		46,3	13 818	6 098
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	5 233	3 001	2 252		2 424	2 424		46,3	2 970	1 267
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.		0	0		0	0				0
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	12 953	7 428	5 526	0	5 999	5 999	0	46,3	5 999	3 136
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	12 953	7 428	5 526		5 999	5 999		46,3	5 999	3 136
3.4.2	нематериальных активов	тыс. руб.		0	0		0	0				0
3.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.		0	0		0	0				0
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	4 476	667	3 894		572	572		12,8	0,0	299
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
3.8	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию запасных	тыс. руб.		0	0		0	0				0
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	395	175	130		150	150		49,2	24,5	79
3.9.1	Итого расходы	тыс. руб.	544 042	312 864	231 179	83 560	352 221	289 271	62 950	64,7	252 163	158 973
4	Сглаживание	тыс. руб.	-72 000	-41 286	-30 714	72 000	48 816	0	48 816	-67,8		
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (неоднозначные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.		0	0							
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	472 042	271 578	200 465	155 560	401 037	289 271	111 766	85,0	252 163	158 973
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.										
7	Субсидия на производство и передачу тепловой энергии	тыс. руб.	472 042	271 578	200 465	155 560	401 037	289 271	111 766	85,0	252 163	158 973
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	руб./Гкал	4 343,77	4 247,65	4 481,16	6 623,23	4 587,37	4 524,39	4 758,84	105,6	7 512,23	4 735,98
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	472 042	271 578	200 465	155 560	401 037	289 271	111 766	85,0	252 163	158 973
10	Прибыль	тыс. руб.	3 009	826	2 184	0	709	709	0	23,6	1 933	370
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальная)	тыс. руб.										
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	342	196	146		168	168		49,2	175	88
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	1 952	219	1 733		188	188		9,6		98
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	309	177	132		152	152		49,2	1 711	89
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	406	233	173		200	200		49,2	48	104
10.6	Нормативный уровень прибыли	%	0,6	0,2	1,0	0,0	0,1	0,2		23,0		0,2
10.6.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 822	1 045	777		759	759		41,7		397
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	476 874	273 448	203 426	155 560	402 505	290 739	111 766	84,4	254 096	159 740
IV	Тариф	руб./Гкал	4 388,23	4 276,90	4 547,35	6 623,23	4 604,17	4 547,35	4 758,84	104,9	7 569,83	4 758,84
	Индекс роста тарифа					145,7	104,9	100,0	104,7		159,1	109,9

Приложение 2
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 3 июня 2020 года № 15

**Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии
АО «Чукотэнерго» на 2019-2023 годы с календарной разбивкой**

(без НДС)

№ п/п	Наименование подразделений, филиалов	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Обособленное подразделение АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ	одноставочный руб./Гкал	3 802,65	3 937,21	3 937,21	4 252,41	4 179,46	4 179,46	4 179,46	4 497,52	4 423,26	4 423,26
2.	Филиал АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ	одноставочный руб./Гкал	4 276,90	4 547,35	4 547,35	4 758,84	4 758,84	-	-	-	-	-
3.	Филиал АО «Чукотэнерго» Эгвекинотская ГРЭС	одноставочный руб./Гкал	4 806,93	4 853,39	4 853,39	5 751,73	5 543,20	5 543,20	5 543,20	5 982,68	5 936,74	5 936,74

Примечание.

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

1.1. ОП Анадырская ТЭЦ: 2019 год - 1089,87 руб./Гкал; 2020 год - 1162,54 руб./Гкал; 2021 год - 1194,97 руб./Гкал; 2022 год - 1235,80 руб./Гкал; 2023 год - 1280,12 руб./Гкал;

1.2. Филиал Чаунская ТЭЦ: 2019 год - 1956,69 руб./Гкал; 2020 год - 2130,01 руб./Гкал; 2021 год - 2218,97 руб./Гкал;

1.3. Филиал Эгвекинотская ГРЭС: 2019 год - 2150,92 руб./Гкал; 2020 год - 2533,67 руб./Гкал; 2021 год - 2635,02 руб./Гкал; 2022 год - 2745,69 руб./Гкал; 2023 год - 2863,75 руб./Гкал.