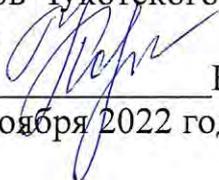


**Комитет государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа**



УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа


Е.В. Ковальская
«24» ноября 2022 года

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

от 24 ноября 2022 г.

№ 27

г. Анадырь

Председательствующий:

Ковальская Елена
Владиславовна

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

Присутствовали:

Члены правления:

Безпалько Михаил
Петрович

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

Данилова Ольга
Валерьевна

- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования на транспорте и других отраслей Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Демещенко Мария
Геннадьевна

- заместитель председателя 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.

Приглашенные:

Дунакаев Азнаур Эльдарович - заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Чукотскому автономному округу.

Соболев Борис Владимирович - представитель Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет Рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью».

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

Секретарь:

Омельчук Арина Валентиновна - консультант 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.

Заседание Правления Комитета проводилось в режиме аудиоконференцсвязи.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Б.В. Соболев на заседании Правления отсутствовала по причине командировки, участие в заседании происходило заочно. Позиция Представителя Ассоциации «НП Совет рынка» в Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа Соболева Бориса Владимировича для участия в заседании, назначенном на 24.11.2022 года представлена в электронном виде, на электронный адрес SavonovaM@rgcost.chukotka-gov.ru 24.11.2022 года.

Повестка заседания:

1. Об установлении понижающих коэффициентов к тарифам на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года (докладчик Омельчук А.В.);

2. Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года (докладчик Омельчук А.В.);

3. Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах Чукотского автономного округа, в жилых помещениях, оборудованных в установленном порядке электроотопительными установками (докладчик Омельчук А.В.);

4. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года (докладчик Стебенева Е.В.);

5. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Электро-Инчоун» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года (докладчик Савонова М.А.);

6. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Тепло-Рыркайпий», на 2023-2025 годы, (докладчик Омельчук А.В.);

7. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Тепло-Лорино», на 2023-2025 годы, (докладчик Омельчук А.В.).

1. Об установлении понижающих коэффициентов к тарифам на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

(Ковальская Е.В., Безпалько М.П., Демещенко М.Г., Данилова О.В., Петрова Т.Г., Савонова М.А.)

СЛУШАЛИ:

Омельчук А.В. о необходимости утверждения понижающего коэффициента к тарифам на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему на территории Чукотского автономного округа с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года.

Тарифы на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей устанавливаются в рамках предельных (минимального и максимального) уровней тарифов, утвержденных Федеральной антимонопольной службой по субъектам Российской Федерации.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» установлено, что тарифы на газ, передачу электроэнергии, водо- и теплоснабжение устанавливаются (корректируются) на 2023 год без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

Постановлением Губернатора Чукотского автономного округа от 25 ноября 2022 года № 367 установлены предельные (максимальные) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Чукотского автономного округа с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года.

В соответствии пунктом 71 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 определено, что орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов утверждает понижающий коэффициент к тарифу на электрическую энергию для населения с учетом региональных особенностей и социально-экономических факторов.

Для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, для населения, проживающего в сельских населенных пунктах,

при оплате электроэнергии, использованной на указанные цели, к тарифам на электрическую энергию применяется понижающий коэффициент от 0,7 до 1.

Коэффициент от 0,7 до 1 может применяться также в отношении следующих потребителей, приравненных к населению:

– садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач;

– содержащиеся за счет прихожан религиозные организации;

– объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай);

– некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.

Для указанных потребителей, за исключением религиозных организаций, на протяжении ряда лет устанавливался коэффициент 1, для религиозных организаций 0,7.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить понижающий коэффициент 0,7 к тарифам на электрическую энергию для следующих категорий потребителей:

население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками;

население, проживающее в сельских населенных пунктах.

2. Установить к тарифам на электрическую энергию коэффициент 1 для остальных категорий потребителей.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

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

2. Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

(Ковальская Е.В., Безпалько М.П., Демещенко М.Г., Данилова О.В.,

Петрова Т.Г., Савонова М.А.)

СЛУШАЛИ:

Омельчук А.В. об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года.

Комитетом направлено в адрес энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа Извещение № 33 от 18.11.2022 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. Проект постановления направлен заблаговременно. Организации уведомили орган регулирования об отсутствии возможности принять участие в заседании Правления и просят рассмотреть на заседании Правления вопрос об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года без их участия.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2022 г. № 733/22 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2023 год» установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению, (проживающему в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами) и приравненным к нему категориям потребителей по Чукотскому автономному округу:

с 01.01.2023 по 31.12.2023 года минимальный уровень - 969 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 970,0 коп./кВт.ч с НДС.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» установлено, что тарифы на газ, передачу электроэнергии, водо- и теплоснабжение устанавливаются (корректируются) на 2023 год без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года. Индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги установлены в размере 9% на декабрь 2022 г.

Постановлением Губернатора Чукотского автономного округа от 25 ноября 2022 года № 367 установлены предельные (максимальные) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные

услуги в муниципальных образованиях Чукотского автономного округа с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года.

С учетом утвержденного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги для Чукотского автономного округа на 2023 год определена динамика – 1,09%,

Комитет предлагает установить тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года 970 коп./кВт.ч.

Для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним, для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, Комитет предлагает установить тарифы на электрическую энергию с применением понижающего коэффициента 0,7:

с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года 6,79 руб./кВт.ч с учетом НДС (109% к уровню тарифа ноября 2022 года).

В соответствии с пунктом 70 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 цены (тарифы) для поставки электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей устанавливаются регулирующим органом одновременно в 2-х вариантах:

1) одноставочная цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

2) зонные тарифы – это одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – «день» и «ночь», а также трём зонам суток – «пик», «полупик» и «ночь».

Расчет зонных тарифов произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 27 мая 2022 г. № 412/22.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года тарифы на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему

категориям потребителей Чукотского автономного округа, согласно приложению 1.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

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

3. Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах Чукотского автономного округа, в жилых помещениях, оборудованных в установленном порядке электроотопительными установками

(Ковальская Е.В., Безпалько М.П., Демещенко М.Г., Данилова О.В., Петрова Т.Г., Савонова М.А.)

СЛУШАЛИ:

Омельчук А.В. - сниженные тарифы применяются при условии наличия отдельного прибора учета электрической энергии, потребленной электроотопительной установкой.

Основанием для установления сниженного тарифа на электрическую энергию послужило обращение Главы администрации Провиденского городского округа об установлении льготного тарифа на электрическую энергию, потребляемую жителями 2-х домов в селе Нунлигран на электроотопление жилых помещений. Администрация просила установить тариф на электрическую энергию исходя из которого плата граждан за электроотопление должна быть сопоставима с платой граждан за централизованное отопление.

Комитетом произведены расчеты, в соответствии с которыми льготный тариф на электрическую энергию для населения, проживающего в селе Нунлигран, в жилых помещениях, оборудованных в установленном порядке электроотопительными установками с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года 1,26 руб./кВт.ч с учетом НДС (108,5% к уровню тарифа ноября 2022 года) согласно приложению 2.

В соответствии с Порядком предоставления субсидии на компенсацию ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, утвержденным постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 г. № 2, ресурсоснабжающей организации возмещаются недополученные доходы, образующиеся за счет применения льготного тарифа на электрическую энергию для населения, проживающего в селе Нунлигран, в жилых

помещениях, оборудованных в установленном порядке электроотопительными установками за счет средств окружного бюджета.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить сниженные тарифы на электрическую энергию для населения, проживающего в поселке сельского типа (селе) Нунлигран Провиденского городского округа в жилых помещениях, оборудованных в установленном порядке электроотопительными установками (улица им. Каляквун Г.В., дома 1, 2), в размере:

с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года 1,26 руб./кВт.ч с учетом НДС

2. Указанные тарифы применять при условии наличия отдельного прибора учета электрической энергии, потребляемой электроотопительной установкой.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

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

4. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

(Ковальская Е.В., Беспалько М.П., Демещенко М.Г., Данилова О.В., Петрова Т.Г., Савонова М.А.)

СЛУШАЛИ:

Стебенева Е.В. (уполномоченный по делу) об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2023 год (дело от 11 мая 2022 г. № 30).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 33 от 18.11.2022 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления и материалы дела по установлению тарифов на 2023 год направлены заблаговременно. ООО «СтройИнвест-Энергия» уведомил Комитет об отсутствии возможности принять участие в заседании Правления (вх. № 75/21 от 25.11.2022). С предложенными к утверждению тарифами согласны.

Основание для рассмотрения: заявление об установлении тарифов на электрическую энергию на 2022 год (исх. № 31/22 от 29.04.2022г.) с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

Срок, форма представления предложений и расчет тарифов соответствуют нормативным и методическим документам по вопросам регулирования тарифов в сфере электроэнергетики.

ООО «СтройИнвест-Энергия» (далее – Общество) осуществляет регулируемую деятельность с 2016 года и имеет статус концессионера, в рамках действующего концессионного соглашения от 21.09.2016г. о реконструкции, эксплуатации объекта «Ветроэлектростанция с диспетчерским пунктом, принадлежащем на праве хозяйственного ведения ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз». В соответствии с указанным соглашением Общество осуществляет реконструкцию объектов генерации и производит электрическую энергию. Произведенная электрическая энергия поставляется в сети единственного потребителя ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» по Договору поставки электрической энергии от 10.02.2020г. № 221-Э.

Общество является резидентом территории опережающего социально-экономического развития «Беринговский» (свидетельство удостоверяющее регистрацию от 22 апреля 2016 года). В связи с этим освобожден от уплаты налога на прибыль по 2022 год включительно, налога на имущество и землю по 2021 год.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» установлено, что тарифы на газ, передачу электроэнергии, водо- и теплоснабжение устанавливаются (корректируются) на 2023 год без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

Производственные показатели, принятые для расчёта тарифов на 2023 год, следующие:

- Выработка электроэнергии 3 164,30тыс. кВт.ч;
- Расход эл/эн на с/н 158,21 тыс. кВт.ч.;
- Отпуск эл/эн в сеть 3 006,08 тыс. кВт.ч.;
- Полезный отпуск 3 006,08 тыс. кВт.ч.

В соответствии п. 25 Методических указаний утверждённых приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 мая 2019 года № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в

технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах» (далее – методические указания 686/19), Комитетом определены параметры расчета операционных расходов:

Индекс потребительских цен (ИПЦ) 2023 г. – 6%, 2024 г.- 4,7%.

Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) 2023 г. – 4,94%; 2024г.- 3,65%.

Операционные расходы по предложению организации составили 39 097,20 тыс. рублей. Комитет предлагает принять по группе статье расходов (операционные расходы) в размере 41 829,20 тыс. рублей

Неподконтрольные расходы по предложению предприятия составляют 40 854,07 тыс. рублей. Комитет предлагает учесть неподконтрольные расходы в сумме 32 966,07 тыс. рублей.

Комитетом учтены суммы недополученных доходов/неучтенных расходов в размере 25 286,30 тыс. рублей в тарифах на 2023-2024 гг. (2023г. – 17 286,30 тыс. рублей, 2024г. – 8 000 тыс. рублей).

Расходы на производство и передачу электрической энергии с учетом прибыли по расчету предприятия составляют 98 589,15 тыс. рублей. Комитет предлагает признать экономически обоснованным размер средств, необходимый организации для осуществления регулируемого вида деятельности 93 755,47 тыс. рублей, согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

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

5. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Электро-Инчоун» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

(Ковальская Е.В., Безпалько М.П., Демещенко М.Г., Данилова О.В., Петрова Т.Г., Савонова М.А.)

СЛУШАЛИ:

Савонову М.А. (уполномоченного по делу) об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Электро-Инчоун» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2023 год (дело от 11 мая 2022 года № 40).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 33 от 18.11.2022 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления Правления и материалы дела по установлению тарифов на 2023 год направлены заблаговременно. ООО «Электро-Инчоун» уведомил Комитет о рассмотрении вопроса по установлению тарифов на электрическую энергию (мощность), без участия ООО «Электро-Инчоун» Возражений по установлению тарифов на 2022 год не имеют (вх. № 1806/11 от 23.11.2022).

Основание для рассмотрения:

заявление о корректировке установленных тарифов в сфере электроэнергетики на 2023 год (исх. № 18/д от 28.04.2022 г., вх. № 786/11 от 29.04.2022 г. (14:30)) с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» установлено, что тарифы на газ, передачу электроэнергии, водо- и теплоснабжение устанавливаются (корректируются) на 2023 год без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 года № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике», электроэнергетическая система Чукотского автономного округа входит в перечень технологически изолированных территориально электроэнергетических систем.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2022 года № 734/22 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям

на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединённых в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, на 2023 год, в среднем по субъектам Российской Федерации и для гарантирующих поставщиков Магаданской области», округу установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию:

с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г. минимальный уровень – 1 367,10 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 3 788,77 коп./кВт.ч.

ООО «Электро-Инчоун» является получателем государственной поддержки, в части оказания услуг электроснабжения, в виде:

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

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

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

Натуральные показатели	2020год		2021 год		Утверждено Комитетом на 2022 год	2023 год план
	Утверждено Комитетом	факт	Утверждено Комитетом	факт		
1	4	5	6	7	8	9
Выработка электрической энергии	969,094	1 003,790	969,137	965,82	971,023	966,00
Расход электрической энергии на с/н	44,000	58,280	44,000	60,60	44,000	44,00
тоже к выработке в %	4,540	5,806	4,540	6,27	4,531	4,55
Покупная электрическая энергия				-		-
Отпуск эл.эн.в сеть	925,094	945,510	925,137	905,22	927,023	922,00
Потери эл.эн.	188,076	200,298	188,076	223,71	188,076	188,08
% к отпуску в сеть	20,3	21,2	20,3	24,71	20,3	20,40
Полезный отпуск эл.эн. всего	737,018	745,212	737,061	681,51	738,947	733,92
в том числе	3,437	3,480	3,480	3,48	3,480	3,48

тыс. кВт*ч

1	4	5	6	7	8	9
подразделениям предприятия						
Продано потребителям	733,581	741,732	733,581	678,03	735,467	730,44
в т.ч. населению и приравненным к ним:	344,800	369,926	339,800	346,76	359,926	359,93
бюджетным	77,094	74,896	75,353	78,27	74,595	78,01
прочим	311,687	296,910	318,428	253,00	300,946	292,50

Комитет предлагает принять в расчет тарифа производственную программу ООО «Электро-Инчоун» согласно представленной производственной программе к формированию баланса электрической энергии на 2023 год.

Предложенные показатели соответствуют Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Чукотскому автономному округу на 2023 году. Показатели к уровню плана 2022г., с незначительным снижением продажи потребителям, так по группе потребителей «население» без роста, росте по бюджет финансируемым организациям 104,58%, по коммерческим потребителям снижение 2,81%.

При расчете тарифов на электрическую энергию Комитетом учитывались основные параметры прогноза социально-экономического развития РФ на 2023 год и плановый период 2024-2025 года, одобренного Правительством РФ 27.09.2022 г.

№ п/п	Показатели	2023 год	2024 год
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем за год, %	106,0	104,7
2	Производство нефтепродуктов	98,6	101,8

Необходимая валовая выручка по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию по предложению Комитета составляет: на 2023 год – 65 482,59тыс. рублей, на 2024 год – 65 874,62 тыс. рублей.

Расходы на производство электрической энергии по расчету Комитета с учетом прибыли составляют: на 2023 год – 65 793,32тыс. рублей; на 2024 год – 66 187,21тыс. рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложении 5.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30-э/7 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Электро-Инчоун» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год».

2. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Электро-Инчоун» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложению 6 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

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

**6. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения
ООО «Тепло-Рыркайпий», на 2023-2025 годы**

(Ковальская Е.В., Беспалько М.П., Демещенко М.Г., Данилова О.В.,
Петрова Т.Г., Савонова М.А.)

СЛУШАЛИ:

1) Омельчук А.В. (приказ о назначении уполномоченного по делу № 20-д от 05.05.2022 года) о результатах проведенной экспертизы корректировки долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Тепло-Рыркайпий», на 2023-2025 годы (дело № 20 от 05.05.2022 года).

Основание для рассмотрения: заявление ООО «Тепло-Рыркайпий» об установлении тарифов в сфере теплоснабжения с 01.01.2023 г. по 31.12.2025 г. (№ 78 от 27 апреля 2022 г.), зарегистрировано в Комитете 27.04.2022 года в 11.07 (вх. № 732/11 от 27.04.2022 года).

Комитетом направлено в адрес регулируемой организации извещение № 33 от 18.12.2022 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. Проект постановления, расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2023 год направлены дополнительно 22.11.2022 года исх. № 1323/11-03.

Регулируемая организация направила в адрес Комитета письмо о невозможности принять участие на заседании Правления. С расчетами согласны (исх. № 162 от 23.11.2022 года).

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

теплоснабжения с учетом фактических показателей работы предприятия за 2019-2021 годы и плановых показателей на 2022 год.

В соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, Комитет ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с Методическими указаниями утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» установлено, что тарифы на газ, передачу электроэнергии, водо- и теплоснабжение устанавливаются (корректируются) на 2023 год без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

При корректировке необходимой валовой выручки на 2023-2024 годы Комитетом применялись прогнозные показатели, определенные в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития РФ до 2025 года от 27.09.2022 года:

индекс потребительских цен (ИПЦ): 2022 год – 113,9% (оценка), 2023 год -106,0%, 2024 год – 104,7%;

индекс роста цен на добычу угля (уголь энергетический каменный): 2022 год – 153,7% (оценка); 2023 год – 87,5%, 2024 год-104,7%.

индекс роста цен на электрическую и тепловую энергию: 2022 год – 104,5% (оценка), 2023 год – 108,0%, 2024 годы – 105,6%;

индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений: 2022 год – 103,6% (оценка), 2023 год – 104,0%, 2024 годы – 104,1%.

Для расчета операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2023 год – 106%. Отметим, что в соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных расходов определена с учетом индекса эффективности (снижает ИПЦ с 6,0% до 1,0494%).

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

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по расчету эксперта составил -21 383,94 тыс. рублей.

Для обеспечения достаточности средств для финансирования мероприятий по надежному функционированию регулируемой организации, Комитет предлагает исключать данную сумму с 2023 по 2025 год по 7 127,98 тыс. рублей ежегодно.

С учетом долгосрочных параметров и прогнозных параметров регулирования определена необходимая валовая выручка предприятия на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования: 2023 г. – 210 827,22 тыс. рублей, 2024 г. – 217 069,33 тыс. рублей, 2025 г. – 223 497,93 тыс. рублей.

Постановлением Губернатора Чукотского автономного округа от 25 ноября 2022 года № 367 установлены предельные (максимальные) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Чукотского автономного округа с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года.

Тарифы для населения на 2023 год рассчитаны в рамках предельного максимального индекса роста платы граждан с 1 декабря 2023 года по 31 декабря 2023 года 7% к ноябрю 2022 года.

2) 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 устанавливают тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям.

ООО «Тепло-Рыркайпий» не несет дополнительных расходов связанных с подготовкой теплоносителя, ввиду отсутствия водоподготовительного оборудования для химической очистки воды на подпитку.

Тарифы на теплоноситель устанавливаются для потребителей, осуществляющих разбор теплоносителя на нужды горячего водоснабжения

из открытой системы теплоснабжения, исходя из стоимости холодной воды приобретаемой у МУП ЖКХ «Иультинское».

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

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения определены исходя из тарифов на теплоноситель и тепловую энергию, без дополнительных расходов организации. Тарифы для потребителей устанавливаются в двух вариантах: двухкомпонентные (отдельно за теплоноситель в руб./куб.м и тепловую энергию в руб./Гкал) и однокомпонентные (в руб./куб.м горячей воды).

Расчет тарифов и необходимой валовой выручки представлен в приложениях 7-8 к настоящему Протоколу.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 26 ноября 2018 года № 19-э/2 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Тепло-Рыркайпий» потребителям» следующие изменения:

приложения 1-3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 9 к настоящему Протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

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

7. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Тепло-Лорино», на 2023-2025 годы

(Ковальская Е.В., Беспалько М.П., Демещенко М.Г., Данилова О.В.,
Петрова Т.Г., Савонова М.А.)

СЛУШАЛИ:

1) Омельчук А.В. (приказ о назначении уполномоченного по делу № 31-д от 11.05.2022 года) о результатах проведенной экспертизы корректировки долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Тепло-Лорино», на 2023-2025 годы (дело от 11 мая 2022 года № 31).

Основание для рассмотрения: заявление о корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения с 01.01.2023 г. по

31.12.2025 года (исх. № 88 от 29.04.2022 года) зарегистрировано в Комитете 29.04.2022 № 820/11 (18:08)).

Комитетом направлено в адрес регулируемой организации извещение № 33 от 18.11.2022 года о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. Проект постановления Правления, расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2023 год направлены дополнительно 22.11.2022 года исх. № 1322/11-03.

Регулируемая организация направила в адрес Комитета письмо о невозможности принять участие на заседании Правления. С расчетами согласны (исх. № 187 от 23.11.2022 года).

В соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, Комитет ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с Методическими указаниями утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» установлено, что тарифы на газ, передачу электроэнергии, водо- и теплоснабжение устанавливаются (корректируются) на 2023 год без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

При корректировке необходимой валовой выручки на 2023-2024 годы Комитетом применялись прогнозные показатели, определенные в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития РФ до 2025 года от 27.09.2022 года:

индекс потребительских цен (ИПЦ): 2022 год – 113,9% (оценка), 2023 год -106,0%, 2024 год – 104,7%;

индекс роста цен на добычу угля (уголь энергетический каменный): 2022 год – 153,7% (оценка); 2023 год – 87,5%, 2024 год-104,7%.

индекс роста цен на электрическую и тепловую энергию: 2022 год – 104,5% (оценка), 2023 год – 108,0%, 2024 годы – 105,6%;

индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений: 2022 год – 103,6% (оценка), 2023 год – 104,0%, 2024 годы – 104,1%.

Для расчета операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2023 год – 106%. Отметим, что в соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных расходов определена с учетом индекса эффективности (снижает ИПЦ с 6,0% до 1,0494%).

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

В соответствии с произведённым расчетом, а также учитывая внесение изменений в инвестиционную программу (дополнительное соглашение № 1 от 30.12.2021 г.), Комитет предлагает исключить расходы за 2021 год в сумме 35 993,16 тыс. рублей. Для обеспечения достаточности средств для финансирования мероприятий по надежному функционированию регулируемой организации, Комитет предлагает распределить данную сумму следующим образом: в 2023 году -10 000,00 тыс. рублей, в 2024 году - 10 000,00 тыс. рублей, в 2024 году -15 993,16 тыс. рублей.

В результате корректировки расходы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии с учетом расходов за счет прибыли составили: 2023 г. – 189 915,46 тыс. рублей, 2024 г. – 195 024,77 тыс. рублей, 2025 г. – 196 106,62 тыс. рублей.

Тарифы для населения на 2023 год рассчитаны в рамках предельного максимального индекса роста платы граждан с 1 декабря 2023 года по 31 декабря 2023 года 7% к ноябрю 2022 года.

Необходимо отметить, что предприятию из окружного бюджета предоставляются субсидии на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек.

2) 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 устанавливают тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям.

ООО «Тепло-Лорино» не несет дополнительных расходов связанных с подготовкой теплоносителя, ввиду отсутствия водоподготовительного оборудования для химической очистки подпиточной воды.

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

3) В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для теплоснабжающих организаций, поставляющих горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

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

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

ООО «Тепло-Лорино» обеспечивает горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы горячего водоснабжения (теплоснабжения).

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

Расчет тарифов и необходимой валовой выручки представлен в приложении 10-11 к настоящему Протоколу.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 июня 2018 года № 10-э/1 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Тепло-Лорино» потребителям» следующие изменения:

приложение 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 18 к настоящему Протоколу.

2. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 30 ноября 2018 года № 21-э/4 «О тарифах в сфере теплоснабжения ООО «Тепло-Лорино»» следующие изменения:

приложения 1, 2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 12 к настоящему Протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

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

Секретарь Правления



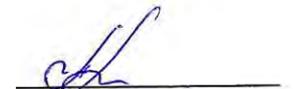
Омельчук А.В.

Члены правления:

Безпалько М.П.



Петрова Т.Г.



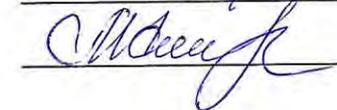
Данилова О.В.



Савонова М.А.



Демещенко М.Г.



**Цены (тарифы) на электрическую энергию
для населения и приравненных к нему категорий потребителей
по Чукотскому автономному округу**

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)
		с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года
1	2	3
1	<p>Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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.</p>	
1.1	Одноставочный тариф	9,70
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	11,06
	Ночная зона	6,04
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	12,92
	Полупиковая зона	9,70
	Ночная зона	6,04
2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>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;</p>	

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)
		с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года
1	2	3
	<p>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;</p> <p>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.</p>	
2.1	Одноставочный тариф	6,79
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	7,74
	Ночная зона	4,23
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	9,05
	Полупиковая зона	6,79
	Ночная зона	4,23
3	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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.</p>	
3.1	Одноставочный тариф	6,79
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	7,74
	Ночная зона	4,23
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	9,05
	Полупиковая зона	6,79
	Ночная зона	4,23

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)
		с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года
1	2	3
4	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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</p>	
4.1	Одноставочный тариф	6,79
4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	7,74
	Ночная зона	4,23
4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	9,05
	Полупиковая зона	6,79
	Ночная зона	4,23
5	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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.</p>	

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)
		с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года
1	2	3
5.1	Одноставочный тариф	6,79
5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	7,74
	Ночная зона	4,23
5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	9,05
	Полупиковая зона	6,79
	Ночная зона	4,23
6	Потребители, приравненные к населению:	
6.1	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), 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, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>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;</p> <p>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.</p>	
6.1.1	Одноставочный тариф	9,70
6.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	11,06
	Ночная зона	6,04
6.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	12,92
	Полупиковая зона	9,70
	Ночная зона	6,04
6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	
6.2.1	Одноставочный тариф	9,70
6.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	11,06
	Ночная зона	6,04
6.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	12,92
	Полупиковая зона	9,70

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)
		с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года
1	2	3
	Ночная зона	6,04

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)
		с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года
1	2	3
6.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений.	
6.3.1	Одноставочный тариф	9,70
6.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	11,06
	Ночная зона	6,04
6.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	12,92
	Полупиковая зона	9,70
	Ночная зона	6,04
6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	
6.4.1	Одноставочный тариф	6,79
6.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	7,74
	Ночная зона	4,23
6.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	9,05
	Полупиковая зона	6,79
	Ночная зона	4,23
6.5	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.	
6.5.1	Одноставочный тариф	9,70
6.5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	11,06
	Ночная зона	6,04
6.5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	12,92
	Полупиковая зона	9,70
	Ночная зона	6,04
6.6	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.	
6.6.1	Одноставочный тариф	9,70
6.6.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	11,06
	Ночная зона	6,04
6.6.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	12,92
	Полупиковая зона	9,70
	Ночная зона	6,04

**Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии,
используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий
потребителей по Чукотскому автономному округу**

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч	
		с 1 декабря 2022 года	по 31 декабря 2023 года
1	2	3	4
1	<p>Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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.</p>	0,078	
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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.</p>	37,355	

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч
		с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года
3	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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.</p>	0,0
4	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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.</p>	0
5	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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.</p>	16,649
		0
6	Потребители, приравненные к населению:	1,537

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч
		с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года
6.1	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), 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, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения 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;</p> <p>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.</p>	0
6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	0
6.3	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.	0
6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	0
6.5	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.	0
6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). 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.	1,537

Приложение 2
к протоколу заседания Правления
Комитета государственного
регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 24 ноября 2022 года № 27

Тарифы на электрическую энергию для населения,
проживающего в жилых помещениях, оборудованных в установленном
порядке электроотопительными установками

Населенный пункт (адрес)	Единица измерения	Цена (тариф), руб./кВт.ч
		с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 год
1	2	3
Поселок сельского типа (село) Нунлигран Провиденского городского округа Чукотского автономного округа (улица им. Каляквун Г.В., д.1, д.2)	руб./кВт.ч (с учетом НДС)	1,26

Разослано: дело, ФАС России, УФАС по Чукотскому АО, Прокуратура Чукотского АО, газета «Крайний Север», ООО «Система», ООО «Гарант Камчатка», Департамент промышленной и сельскохозяйственной политики Чукотского АО, Департамент финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского АО, Департамент социальной политики Чукотского АО, ГИС ЖКХ, администрация Провиденского ГО, ГП «Чукоткоммунхоз»

Расчёт необходимой валовой выручки ООО "СтройИнвест-Энергия" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	план 2021	факт 2021	2022 год			2023			НВВ (предложение организации)	2023 год	НВВ			
							принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						2024 год	принято в тариф	2024 год
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	18	25		
I.	Натуральные показатели																	
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	3110,30	2770,29	2928,89	2785,76	1557	1607	3164,30	3164,30	1556,82	1607,48	3164,30	3164,30	3164,30	3164		
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	136,70	119,30	152,69	132,66	78	80	158,21	158,21	77,84	80,37	158,21	158,21	158,21	158		
	то же в % к выработке	%	4,40	4,31	5,21	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,0		
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.							0,00									
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	2973,60	2650,99	2776,20	2653,10	1479	1527	3006,08	3006,08	1478,98	1527,11	3006,08	3006,08	3006,08	3006		
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.														0		
	то же в % к отпуску в сеть	%														0,0		
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	2973,60	2650,99	2776,20	2653,10	1479	1527	3006,08	3006,08	1478,98	1527,11	3006,08	3006,08	3006,08	3006		
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.																
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	2973,60000	2650,992	2776,200	2653,10	1478,98	1527,11	3006,08	3006,08	1478,98	1527,11	3006,08	3006,08	3006,08	3006		
	в т.ч. населенно:	тыс.кВт.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0		
	городскому	тыс.кВт.ч.																
	сельскому	тыс.кВт.ч.														0		
	приравненным	тыс.кВт.ч.														0		
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.														0		
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	2973,60	2650,99	2776,20	2653,10	1478,98	1527,11	3006,08	3006,08	1478,98	1527,11	3006,08	3006,08	3006,08	3006		
II	Параметры расчета операционных расходов																	
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,083				0,083	0,060	0,047		
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%								1				1	1	1		
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0				0	0	0		
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0722				1,0722	1,0494	1,0365		
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	35368,06	29905,50	38602,82	34493,02	19610,98	20249,13	39860,11	39097,20	19235,64	19861,56	39097,20	41918,85	41829,20	43357		
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	237,06	362,42	0,00	1700,52	0,00	0,00	0,00	1823,25	897,03	926,22	1823,25	1954,83	0,00	0		
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	5272,00	439,33	5590,85	0,00	2840,26	2932,68	5772,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6058,13	6279		
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	27776,03	25759,35	30190,12	29200,95	15337,17	15836,24	31173,42	33423,20	16444,06	16979,15	33423,20	35835,35	32713,38	33908		
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	2082,96	3344,40	2821,84	3591,55	1433,55	1480,20	2913,75	3850,75	1894,55	1956,20	3850,75	4128,66	3057,69	3169		
	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>2082,96</i>	<i>3344,40</i>	<i>2821,84</i>	<i>3591,55</i>	<i>1433,55</i>	<i>1480,20</i>	<i>2913,75</i>	<i>3850,75</i>	<i>1894,55</i>	<i>1956,20</i>	<i>3850,75</i>	<i>4128,66</i>	<i>3057,69</i>	<i>3169</i>		
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	73,82	196,38	0,00	290,39	0,00	0,00	0,00	311,35	153,18	158,17	311,35	333,82	0,00	0		
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	622,12	323,27	0,00	237,09	0,00	0,00	0,00	254,20	125,06	129,13	254,20	272,54	0,00	0		
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,00	7,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0		
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	43,59	0,00	0,00	57,00	0,00	0,00	0,00	61,11	30,07	31,05	61,11	65,52	0,00	0		
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	5,00	30,39	0,00	28,84	0,00	0,00	0,00	30,92	15,21	15,71	30,92	33,15	0,00	0		
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	94,00	204,50	0,00	53,02	0,00	0,00	0,00	56,85	27,97	28,88	56,85	60,95	0,00	0		
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	1244,43	2582,16	2821,84	2925,22	1433,55	1480,20	2913,75	3136,33	1543,06	1593,27	3136,33	3362,68	3057,69	3169		
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	40839,62	69970,51	46157,09	52052,60	18651,94	19258,88	37910,82	40854,07	20100,01	20754,06	40854,07	39760,23	32966,07	26769		
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	1025,46	8,78	29,49	12,15	33,01	34,09	67,10	13,03	6,41	6,62	13,03	13,97	19,74			
	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>1622,46</i>	<i>1602,75</i>	<i>1652,89</i>	<i>2297,76</i>	<i>839,70</i>	<i>867,02</i>	<i>1706,72</i>	<i>2532,31</i>	<i>1245,88</i>	<i>1286,42</i>	<i>2532,31</i>	<i>2715,06</i>	<i>2479</i>	<i>2569</i>		
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	1508,75	1431,16	1652,89	1640,97	839,70	867,02	1706,72	1830,36	900,53	929,83	1830,36	1962,46	1791,04	1856		
2.2.4	иные расходы, в том числе	тыс. руб.	113,71	171,59	0,00	656,79	0,00	0,00	0,00	701,95	345,35	356,59	701,95	752,61	687,58	713		

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	план 2021	факт 2021	2022 год			2023			НВВ (предложение организации)	2023 год	НВВ			
							принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						2024 год	принято в тариф	2024 год
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	18	25		
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	532,66	0,00	0,00	0,00	571,10	280,98	290,12	571,10	612,32	564,62	585		
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	245,55	164,02	0,00	116,00	0,00	0,00	0,00	124,38	61,19	63,18	124,38	133,35	122,96	127		
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	0,00	5,03	0,00	6,04	0,00	0,00	0,00	6,47	3,18	3,29	6,47	6,94	0,00	0		
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	-131,84	2,55	0,00	2,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0		
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	2227,58	1969,29	1427,40	1854,06	815,48	842,02	1657,50	1987,87	978,02	1009,85	1987,87	2131,33	1777,45	1861		
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	15666,14	16040,68	21157,74	16109,65	10871,37	11225,13	22096,50	27965,87	13759,07	14206,80	27965,87	27965,87	28690,27	22339		
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0		
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	20297,97	50349,00	21889,57	31778,98	6092,38	6290,62	12383,00	8355,00	4110,62	4244,38	8355,00	6934,00	0,00	0		
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	0,00	1108,10	1235,02	1527,62	676,33	698,34	1374,66	1637,87	805,83	832,05	1637,87	1756,08	1674	1741		
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0		
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.		774,02	754,20	1081,01	450,40	465,06	915,46	1159,02	570,23	588,79	1159,02	1242,67	1175,68	1223		
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.		334,08	480,82	446,62	225,92	233,28	459,20	478,85	235,59	243,26	478,85	513,41	498,22	518		
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а Недополученные ("+") или излишне полученные (" - ") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
5.	Выпадающие	тыс. руб.	0,00	500,00	0,00	0,00	6910,07	7134,93	14045,00	17000,00	8363,92	8636,08	17000,00	20100,04	17286	8000,00		
6.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	76207,68	101484,11	85994,92	88073,24	45849,33	47341,27	93190,60	98589,15	48505,39	50083,76	98589,15	103535,20	93755	79867		
	Себестоимость	коп./кВт.ч	2562,81	3828,16	3097,58	3319,63	3100,07	3100,07	3100,07	3279,65	3279,65	3279,65	3279,65	3444,19	3118,86	2656,85		
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	76207,68	101484,11	0,00	88073,24	45849,33	47341,27	93190,60	98589,15	48505,39	50083,76	98589,15	103535,20	93755	79867		
7.	Прибыль	тыс. руб.	2187,32	-27933,11	0,00	-4780,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0		
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	78395,00	73551,00	85994,92	83292,26	45849,33	47341,27	93190,60	98589,15	48505,39	50083,76	98589,15	103535,20	93755	79867		
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	2418,50	2774,47	3097,58	3319,63	3100,07	3100,0662	3100,07	3279,65	3279,65	3279,65	3279,65	3444,19	3118,86	2656,85		
	изменение, %	%									105,8	105,8	105,0	100,6	85,2			

Приложение 4
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 24 ноября 2022 года № 27

**Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую
ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке
Чукотского автономного округа**

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)
			с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года
1	2	3	4
1.	Прочие потребители		
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	31,19

Приложение 5
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 24 ноября 2022 года № 27

Расчёт необходимой валовой выручки ЭЛЕКТРО-ИНЧОУН на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 год			2023			НВВ (предложение) 2024 год	принято в тариф на 2023 год	НВВ 2024 год	
						принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
						01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023	год	год	01.01.2023	01.07.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	17	24
I.	Натуральные показатели														
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч	972,88	1003,79	965,82	496,83	474,19	971,023	966,00	496,48	469,52	966,00	966,00	966,00	966,00
2.	Расход электроэнергии на с/н то же в % к выработке	тыс.кВт.ч %	39,04 4,01	58,28 5,81	60,60 6,27	28,14 5,66	15,86 3,34	44,000 4,531	44,00 4,55	28,14 5,67	15,86 3,38	44,00 4,55	44,00 4,55	44,00 4,55	44,00 4,55
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч													
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч	933,84	945,51	905,22	468,69	458,33	927,023	922,00	468,34	453,66	922,00	922,00	922,00	922,00
5.	Потери электроэнергии в сетях то же в % к отпуску в сеть	тыс.кВт.ч %	226,19 24,22	200,30 21,18	223,71 24,71	98,31 20,98	89,77 19,59	188,076 20,288	188,08 20,40	98,31 20,99	89,77 19,79	188,08 20,40	188,08 20,40	188,08 20,40	188,08 20,40
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	707,65	745,21	681,51	370,38	368,56	738,947	733,92	370,03	363,89	733,92	733,92	733,92	733,92
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч	3,48	3,48	3,48	1,74	1,74	3,480	3,48	1,74	1,74	3,48	3,48	3,48	3,48
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	704,17300	741,732	678,034	368,64	366,82	735,467	730,44	368,29	362,15	730,44	730,44	730,44	730,44
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч	337,85	369,93	346,76	180,65	179,27	359,926	359,93	183,07	176,86	359,93	359,93	359,93	359,93
	городскому	тыс.кВт.ч													
	сельскому	тыс.кВт.ч	337,85	369,93	346,76	180,65	179,27	359,926	359,93	183,07	176,86	359,93	359,93	359,93	359,93
	приравненным	тыс.кВт.ч													0,00
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч	73,24	74,90	78,27	37,62	36,98	74,595	78,01	38,98	39,03	78,01	78,01	78,01	78,01
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч	293,09	296,91	253,00	150,37	150,57	300,946	292,50	146,25	146,25	292,50	292,50	292,50	292,50
II	Параметры расчета операционных расходов														
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%							0,040			0,040	0,060	0,047	0,047
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%							1			1	1	1	1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%							0			0	0	0	0
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов								1,0296			1,0296	1,0494	1,03653	1,03653
I.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	19596,99	24683,66	25802,68	12511,03	12449,59	24960,619	25699,45	12957,26	12742,19	25699,45	26460,16	26193,67	27150,53
1.1.	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	129,39	242,27	675,57	84,15	83,74	167,884	172,85	87,15	85,70	172,85	177,97	176,18	182,61
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	2170,12	4060,50	4541,36	2362,18	2350,57	4712,751	4852,25	2446,43	2405,82	4852,25	4995,87	4945,56	5126,22
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	13239,17	14168,72	14601,97	7509,70	7472,82	14982,525	15426,01	7777,55	7648,46	15426,01	15882,62	15722,66	16297,01
1.4.	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	4058,32	6212,17	5983,79	2555,00	2542,46	5097,459	5248,34	2646,13	2602,21	5248,34	5403,69	5349,27	5544,68
1.4.1.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	183,50	367,00	73,56	167,74	166,92	334,658	344,56	173,72	170,84	344,56	354,76	351,19	364,02
1.4.2.	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>3874,82</i>	<i>5845,17</i>	<i>5910,23</i>	<i>2387,26</i>	<i>2375,54</i>	<i>4762,801</i>	<i>4903,78</i>	<i>2472,41</i>	<i>2431,37</i>	<i>4903,78</i>	<i>5048,93</i>	<i>4998,08</i>	<i>5180,66</i>
1.4.2.1.	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	49,99	80,61	90,70	32,19	32,03	64,223	66,12	33,34	32,79	66,12	68,08	67,40	69,86
1.4.2.2.	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.3.	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	2797,53	4581,53	4966,21	1698,18	1689,84	3388,011	3488,30	1758,74	1729,55	3488,30	3591,55	3555,38	3685,26
1.4.2.4.	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	44,28	57,11	26,20	48,32	48,08	96,406	99,26	50,05	49,21	99,26	102,20	101,17	104,86
1.4.2.6.	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	284,73	185,85	118,09	28,86	28,72	57,587	59,29	29,89	29,40	59,29	61,05	60,43	62,64
1.4.2.7.	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	193,69	141,73	100,57	0,00	0,00	0,000	257,36	129,76	127,60	257,36	264,98	0,00	0,00
1.4.2.8.	Расходы по охране труда	тыс. руб.	198,76	255,94	119,88	54,38	54,11	108,494	111,71	56,32	55,39	111,71	115,01	113,85	118,01
1.4.2.10.	Иные расходы	тыс. руб.	305,84	542,40	488,58	525,33	522,75	1048,081	821,74	414,31	407,43	821,74	846,07	1099,86	1140,03
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	6490,44	6681,31	6862,31	3500,26	3483,07	6983,324	6966,38	3512,34	3454,04	6966,38	7550,01	6833,76	7083,40
2.2.	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>4023,23</i>	<i>4318,01</i>	<i>4685,43</i>	<i>2274,37</i>	<i>2263,20</i>	<i>4537,564</i>	<i>4672,56</i>	<i>2355,83</i>	<i>2316,73</i>	<i>4672,56</i>	<i>4810,46</i>	<i>4762,15</i>	<i>4936,11</i>
2.2.1.	страховые взносы	тыс. руб.	4011,34	4305,64	4461,45	2267,93	2256,79	4524,723	4658,65	2348,82	2309,83	4658,65	4796,55	4748,24	4921,70

Расчёт необходимой валовой выручки ЭЛЕКТРО-ИНЧОУН на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 год			2023			НВВ (предложение) 2024 год	принято в тариф на 2023 год	НВВ 2024 год	
						принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
						01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023	год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	17	24
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.	11,90	12,37	223,98	6,44	6,41	12,842	13,91	7,01	6,89	13,91	13,91	13,91	14,41
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	709,10	729,07	1110,58	559,38	556,63	1116,010	1153,45	581,55	571,90	1153,45	1187,59	1153,45	1195,59
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1420,51	971,98	815,64	334,57	332,93	667,505	889,71	448,58	441,13	889,71	889,71	667,51	691,89
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	250,65	126,38	124,28	250,65	662,24	0,00	0,00
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	337,60	662,24	250,65	331,94	330,31	662,244	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	250,65	259,81
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	21869,21	23372,69	23058,74	12607,18	12545,27	25152,454	41921,76	21136,30	20785,46	41921,76	58690,47	32504,09	31691,49
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	21869,21	23372,69	23058,74	12607,18	12545,27	25152,454	41921,76	21136,30	20785,46	41921,76	58690,47	32504,09	31691,49
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	21869,21	23372,69	23058,74	12607,18	12545,27	25152,454	41921,76	21136,30	20785,46	41921,76	58690,47	32504,09	31691,49
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	611,03	608,03	1219,063	1605,46	809,45	796,01	1605,46	0,00	0,00	0,00
6.	Выпадающие		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	47956,64	54737,66	55723,74	29229,50	29085,95	58 315,46	76 193,05	38 415,35	37 777,70	76 193,05	92 700,63	65531,53	65925,42
	Себестоимость	коп./кВт.ч	6776,86	7345,25	8176,46	7891,70	7891,70	7 891,70	10 381,66	10 381,66	10 381,66	10 381,66	12 630,89	8928,97	8982,64
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	47720,81	54482,04	55439,20	29092,19	28948,64	58 040,83	75 831,77	38 234,70	37 597,06	75 831,77	92 261,07	65220,80	65612,82
7.	Прибыль	тыс. руб.	513,81	992,98	-2171,30	125,04	124,43	249,47	1 274,07	642,36	631,70	1 274,07	1 274,07	261,79	261,79
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	513,81	992,98	1293,21	125,04	124,43	249,47	1 274,07	642,36	631,70	1 274,07	1 274,07	261,79	261,79
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	48234,62	55475,03	52259,23	29217,23	29073,07	58 290,30	77 105,83	38 877,07	38 228,77	77 105,83	93 535,14	65482,59	65874,62
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	6849,82	7479,12	7707,46	7925,62	7925,62	7 925,62	10 556,08	10 556,07	10 556,09	10 556,08	12 805,31	8964,81	9018,48
	изменение, %	%								133,19	133,19	133,19	121,31	113,11	100,60

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненным к нему категориям потребителей ООО «Электро-Инчочу»**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
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	89,65	89,65	89,65	89,65
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	63,15	63,15	63,15	63,15
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	89,65	89,65	89,65	89,65
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	107,58	107,58	107,58	107,58
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	31,89	31,89	31,89	31,89
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	107,58	107,58	107,58	107,58
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,44	5,44	5,44	6,41
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,41	2,41	2,41	2,84
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,44	5,44	5,44	6,41
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,41	2,41	2,41	2,84
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
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	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,44	5,44	5,44	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,41	2,41	2,41	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	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	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,44	5,44	5,44	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,41	2,41	2,41	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	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	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,41
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	2,84
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	24 060,84

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
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	26,28	26,28	26,28	27,13
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	18,95	18,95	18,95	19,56
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	26,28	26,28	26,28	27,13
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	31,54	31,54	31,54	32,56
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,94	5,94	5,94	6,13
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	31,54	31,54	31,54	32,56
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	4 876,89
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	26,28	26,28	26,28	27,13
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	18,95	18,95	18,95	19,56
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	26,28	26,28	26,28	27,13
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	31,54	31,54	31,54	32,56
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,94	5,94	5,94	6,13
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	31,54	31,54	31,54	32,56
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
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	47,96	47,96	47,96	48,52
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	34,57	34,57	34,57	34,98
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	47,96	47,96	47,96	48,52
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	57,55	57,55	57,55	58,22
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,84	10,84	10,84	10,97
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	57,55	57,55	57,55	58,22
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
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	47,96	47,96	47,96	48,52
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	34,57	34,57	34,57	34,98
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	47,96	47,96	47,96	48,52
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	57,55	57,55	57,55	58,22
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,84	10,84	10,84	10,97
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	57,55	57,55	57,55	58,22
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО "Тепло-Рыркайский", потребителям на 2023-2025 годы

ООО Тепло-Рыркайский

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019 год		2020 год		2021 год		Факт	2022 год		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Предложение Комитета ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год	Корректировка тарифа 2024 год	Корректировка тарифа 2025 год	Период регулирования 2024			Период регулирования 2025			
			Утверждено Комитетом	Факт	Утверждено Комитетом	Факт	Утверждено Комитетом	Факт		с 01.07.2022	год						год	с 01.01.2024	с 01.07.2024	год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
I Производственная программа																							
1	Натуральные показатели																						
1	Выработка электроэнергии	Гкал	18 594	19 762,84	19 758	18 849,27	19 757	18 165	18 164,61	19 240	19 240	18 658,31	18 658	18 658	18 658	18 658	18 658	18 658	18 658	18 658	18 658	18 658	
2	Расход т/эл на с/л	Гкал	547	580,49	580	553,67	580	534	534	565	565	548	548	548	548	548	548	548	548	548	548	548	
	то же в % к выработке	%	3	2,94	3	2,94	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
3	Потребляемая энергия	Гкал	18 047	19 182,35	19 178	18 295,60	19 177	17 631	17 631	18 675	18 675	18 111	18 111	18 111	18 111	18 111	18 111	18 111	18 111	18 111	18 111	18 111	
4	Потери т/эл в сетях	Гкал	2 042	2 171,00	1 748	1 674,63	1 748	1 614	1 614	1 748	1 748	1 723	1 723	1 653	1 653	1 653	1 653	1 653	1 653	1 653	1 653	1 653	
	то же в % к отпуску в сеть	%	11	11,32	9	9,15	9	9	9	9	9	10	10	9	9	9	9	9	9	9	9	9	
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	16 006	17 011,35	17 430	16 620,97	17 429	16 017	16 017,45	16 927	16 927	16 388,05	16 388	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	
	в т.ч. подразделение предприятия	Гкал	1 542	1 276,56	1 911	1 241,41	1 576	1 200	1 200	1 381	1 381	1 317	1 317	1 387	1 387	1 387	1 387	1 387	1 387	1 387	1 387	1 387	
	прямому потребителям	Гкал	14 464	15 734,79	15 518	15 379,56	15 852	14 817	14 817	15 546	15 546	15 071	15 071	15 071	15 071	15 071	15 071	15 071	15 071	15 071	15 071	15 071	
	в том числе население:	Гкал	9 558	11 097,23	10 618	10 920,65	10 618	10 490	10 490	10 870	10 870	10 836	10 836	10 836	10 836	10 836	10 836	10 836	10 836	10 836	10 836	10 836	
	городскому	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	сельскому	Гкал	9 558	11 097,23	10 618	10 920,65	11 080	10 490	10 490	10 870	10 870	10 836	10 836	10 836	10 836	10 836	10 836	10 836	10 836	10 836	10 836	10 836	10 836
	в т.ч. бюджетным	Гкал	2 746	2 811,30	2 824	2 710,91	2 793	2 506	2 506	2 906	2 906	2 413	2 413	2 413	2 413	2 413	2 413	2 413	2 413	2 413	2 413	2 413	
	в т.ч. прочим	Гкал	2 159	1 826,26	2 077	1 748,00	1 980	1 821	1 821	1 770	1 770	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821	
II Параметры расчета расходов																							
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПП)												0,043		0,060	0,060	0,047		0,040			0,040	
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%											1,00		1,00	1,00	1,00		1,00			1,00	
1.3	Индекс изменения количества активов производства (ИКА)													0,00		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			0,75	
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов													1,033		1,0494	1,0494		1,0363			1,0299	
III Расходы связанные с производством и реализацией																							
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	51 952,83	45 422,10	52 976,30	50 762,61	54 334,62	58 659,41	58 659,41	56 104,29	56 104,29	90 259,63	59 694,79	59 694,79	61 478,18	63 314,86	61 478,18	59 710,30	63 443,42	63 314,86	63 459,43	63 154,15	
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	1 674,47	1 002,32	1 707,45	2 956,97	1 751,23	5 328,49	5 328,49	1 808,27	1 808,27	7 593,91	1 897,60	1 897,60	1 954,29	2 012,67	1 954,29	1 898,09	2 016,76	2 012,67	2 017,27	2 007,56	
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	28 267,93	24 866,44	28 824,81	25 497,40	29 563,88	25 912,77	25 912,77	30 526,77	30 526,77	34 918,27	32 034,80	32 034,80	32 991,84	33 977,48	32 991,84	32 043,12	34 046,47	33 977,48	34 055,06	33 891,24	
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	21 319,62	18 160,49	21 739,61	17 823,93	22 297,02	18 758,22	18 758,22	23 023,23	23 023,23	24 406,02	24 160,58	24 160,58	24 882,38	25 625,75	24 882,38	24 166,86	25 677,78	25 625,75	25 684,26	25 560,70	
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	381,37	381,37	388,88	388,88	398,85	398,85	411,84	411,84	411,84	546,00	432,19	432,19	445,10	458,40	445,10	432,20	459,33	458,40	459,44	457,23	
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	6 566,95	6 324,58	6 696,31	7 284,59	6 868,01	6 755,70	6 755,70	7 091,70	7 091,70	9 966,25	7 442,03	7 442,03	7 664,36	7 893,34	7 664,36	7 443,96	7 909,36	7 893,34	7 911,36	7 873,30	
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	639,43	781,35	652,03	1 057,63	668,75	3 499,68	3 499,68	690,53	690,53	1 652,29	724,64	724,64	746,29	768,59	746,29	724,83	770,15	768,59	770,34	766,63	
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	143,68	191,95	146,51	173,53	150,27	215,22	215,22	155,16	155,16	318,88	162,82	162,82	167,69	172,70	167,69	162,87	173,05	172,70	173,09	172,26	
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	461,88	518,38	470,98	710,56	483,05	601,40	601,40	498,79	498,79	957,83	523,43	523,43	539,07	555,17	539,07	523,56	556,30	555,17	556,44	553,76	
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	33,87	71,02	34,54	173,53	35,43	2 093,06	2 093,06	36,58	36,58	36,58	38,39	38,39	39,54	40,72	39,54	38,40	40,80	40,72	40,81	40,61	
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	590,00	590,00	0,00	0,00	339,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	88,48	26,00	90,23	42,99	92,54	0,00	0,00	95,55	95,55	100,27	100,27	103,27	106,36	103,27	100,30	106,57	106,36	106,36	106,00	106,09	
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	33,18		33,83		34,70	0,00	0,00	35,83	35,83	37,60	37,60	38,73	39,88	38,73	37,61	39,96	39,88	39,97	39,78		
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	55,30	26,00	56,39	0,00	57,84	0,00	0,00	59,72	59,72	62,67	62,67	64,54	66,47	64,54	62,69	66,61	66,47	66,62	66,30		
1.6.4	Арендная плата (Расходы на арендуемую плату считается неподконтрольными, если договор аренды)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	42,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	21 282,52	18 746,00	21 701,79	20 620,62	22 258,22	23 918,47	23 918,47	22 983,17	22 983,17	45 999,60	24 937,48	24 937,48	25 682,49	26 449,76	25 682,49	24 943,96	26 503,47	26 449,76	26 510,16	26 382,63	
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	18 431,77	10 935,67	18 794,88	15 037,13	19 276,78	16 101,21	16 101,21	19 904,62	19 904,62	37 761,38	20 887,91	20 887,91	21 511,94	22 154,62	21 511,94	20 893,34	22 199,60	22 154,62	22 205,20	22 098,38	
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	375,41	249,66	586,74	358,14	601,79	233,65	233,65	621,39	621,39	691,98	652,08	652,08	671,56	691,63	671,56	652,25	693,03	691,63	693,21	689,87	
1.7.7	прочие общезаказываемые	тыс. руб.	660,64	1 358,49	673,65	340,03	690,92	773,68	773,68	713,43	713,43	741,96	748,67	748,67	771,04	794,07	771,04	748,86	795,68	794,07	795,88	792,06	
1.7.10	проезд в отпуск ППП	тыс. руб.	548,03	1 073,18	558,83	662,53	573,15	869,80	869,80	591,82	591,82	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 483,02	1 527,33	1 483,02	1 440,37	1 530,43	1 527,33	1 530,81	1 523,45	
1.7.11	аренда офиса	тыс. руб.	1,57	171,84	1,61	179,70	1,65	182,80	182,80	1,70	1,70	182,80	1,78	1,78	1,84	1,84	1,78	1,90	1,84	1,84	1,89	1,89	
1.7.12	резерв отпусков	тыс. руб.	839,42	4 371,36	855,96	3 129,40	877,90	4 890,45	4 890,45	906,50	906,50	4 926,14	951,28	951,28	979,70	1 008,97	979,70	951,52	1 011,01	1 008,97	1 011,27	1 006,41	
1.7.13	аренда дизельного генератора	тыс. руб.	225,68	0,00	230,13	306,85	236,03	238,14	238,14	243,72	243,72	255,33	255,76	255,76	263,40	271,27	263,40	255,82	271,82	271,27	271,88	270,58	
1.7.14	аренда (станции тепло- и электропитания																						

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО "Тепло-Рыркайшй", потребителям на 2023-2025 годы

ООО Тепло-Рыркайшй

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Предложение Комитета ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023	Корректировка тарифа 2024	Корректировка тарифа 2025	Период регулирования 2024			Период регулирования 2025				
			Утверждено Комитетом	Факт	Утверждено Комитетом	Факт	Утверждено Комитетом	Факт	Факт	с 01.07.2022						год	год	с 01.01.2024	с 01.07.2024	год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	
			3	4	5	6	7	8	9	10						11	12	13	14	15	16	17	18
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	140 436,14	125 762,12	151 190,77	128 317,26	153 821,44	125 667,51	125 667,51	150 309,42	150 309,42	152 322,42	155 506,92	148 147,54	152 573,48	157 131,64	152 573,48	148 186,03	157 450,70	157 131,64	157 490,42	156 732,81	
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	135 151,00	119 592,12	143 407,42	121 459,56	145 921,78	118 018,39	118 018,39	141 153,64	141 153,64	141 075,55	142 257,73	135 576,08	139 626,44	143 797,81	139 626,44	135 611,30	144 089,79	143 797,81	144 126,15	143 432,82	
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	135 151,00	119 408,31	143 330,23	121 188,71	145 696,96	117 668,64	117 668,64	140 839,81	140 839,81	140 673,53	141 937,73	135 256,08	139 296,88	143 458,41	139 296,88	135 291,22	143 749,69	143 458,41	143 785,97	143 094,28	
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.		183,81	57,20	270,85	224,82	349,75	349,75	313,83	313,83	400,00	320,00	329,56	339,41	329,56	320,08	340,09	339,41	340,18	338,54	338,54	
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	3 491,77	3 901,86	4 454,39	4 320,29	4 578,74	4 998,96	4 998,96	5 858,31	5 858,31	7 787,54	9 789,87	9 789,87	10 082,34	10 383,56	10 082,34	9 792,41	10 404,64	10 383,56	10 407,26	10 357,20	
2.2.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.	266,98	260,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	3 224,79	3 641,32	4 454,39	4 320,29	4 578,74	4 998,96	4 998,96	5 858,31	5 858,31	7 787,54	9 789,87	9 789,87	10 082,34	10 383,56	10 082,34	9 792,41	10 404,64	10 383,56	10 407,26	10 357,20	
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5	Расходы на теплоэнергия	тыс. руб.	1 793,37	2 268,13	3 328,95	2 537,41	3 320,92	2 650,17	2 650,17	3 297,47	3 297,47	3 459,33	2 781,59	2 864,69	2 950,28	2 864,69	2 782,32	2 956,27	2 950,28	2 957,01	2 942,79		
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	8 606,70	8 855,76	9 091,81	11 167,26	12 885,59	15 724,56	15 462,05	14 046,50	14 046,50	15 301,49	14 044,88	13 946,98	14 363,65	14 792,77	14 363,65	13 950,60	14 822,80	14 792,77	14 826,54	14 755,22	
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	37,74	791,97	145,71	938,14	812,93	1 275,08	1 147,59	1 683,05	1 683,05	1 611,80	1 377,81	1 289,90	1 328,44	1 368,13	1 328,44	1 290,24	1 370,90	1 368,13	1 371,25	1 364,65	
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендуемую плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов ресурсируемой организации)	тыс. руб.	0,00	17,70	42,80	18,24	59,96	64,54	64,54	64,54	64,54	73,27	66,99	66,99	69,00	71,06	69,00	67,01	71,20	71,06	71,22	70,88	
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов (в т.ч. лимитов)	тыс. руб.	37,74	774,26	102,92	270,06	752,97	1 210,54	1 083,05	1 618,51	1 618,51	1 538,53	1 310,81	1 222,91	1 259,44	1 297,07	1 259,44	1 223,23	1 299,70	1 297,07	1 300,03	1 293,78	
3.2.3.1	расходы на уплату налогов, сборов и других плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов (в т.ч. лимитов)	тыс. руб.	37,74	116,02	102,92	270,06	120,66	326,42	198,93	120,66	120,66	354,33	126,62	126,62	130,40	134,30	130,40	126,65	134,57	134,30	134,61	133,96	
3.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.	0,00	658,24	0,00	0,00	632,31	884,12	884,12	1 497,84	1 497,84	1 184,19	1 184,19	1 096,29	1 129,04	1 162,77	1 129,04	1 096,57	1 165,13	1 162,77	1 165,42	1 159,82	
3.2.3.3.1	налог на имущество организации	тыс. руб.	0,00	658,24	0,00	0,00	632,31	884,12	884,12	1 497,84	1 497,84	1 184,19	1 184,19	1 096,29	1 129,04	1 162,77	1 129,04	1 096,57	1 165,13	1 162,77	1 165,42	1 159,82	
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 536,92	8 705,09	8 064,64	8 928,29	7 960,67	7 825,66	9 219,09	9 219,09	10 545,32	9 674,51	9 674,51	9 963,54	10 261,20	9 963,54	9 677,02	10 282,03	10 261,20	10 284,63	10 235,15		
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	6 438,52	4 395,60	6 365,36	5 912,83	6 733,70	5 757,26	5 664,98	6 953,02	6 953,02	7 370,62	7 296,49	7 296,49	7 514,48	7 381,98	7 514,48	7 208,39	7 754,69	7 738,98	7 756,65	7 719,33	
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	115,17	115,17	117,44	117,44	120,45	120,45	124,38	124,38	164,89	130,52	130,52	134,42	134,42	134,42	134,42	134,42	138,72	138,44	138,75	138,08	
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	1 983,22	2 675,77	2 022,29	2 034,37	2 074,14	2 082,96	2 040,22	2 141,69	2 141,69	3 009,81	2 247,49	2 247,49	2 314,64	2 383,79	2 314,64	2 248,08	2 388,63	2 383,79	2 389,23	2 377,74	
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	32,04	51,73	46,38	41,54	2 941,97	1 242,37	1 242,37	2 941,97	2 941,97	2 941,97	2 941,97	2 780,17	2 780,17	2 863,23	2 948,77	2 863,23	2 954,75	2 948,77	2 955,50	2 941,28	
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	32,04	51,73	46,38	41,54	2 941,97	1 242,37	1 242,37	2 941,97	2 941,97	2 941,97	2 780,17	2 780,17	2 863,23	2 948,77	2 863,23	2 954,75	2 948,77	2 955,50	2 941,28		
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,00	675,21	0,00	0,00	0,00	5 110,45	5 110,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.		150,32	194,62	2 122,94	202,40	135,99	135,99	202,40	202,40	202,40	212,40	202,40	208,45	214,67	208,45	202,45	215,11	214,67	215,16	214,13	
	Итого расходы	тыс. руб.	200 995,67	180 039,98	213 258,88	190 247,13	221 041,65	200 051,49	199 788,98	220 460,22	220 460,22	257 883,53	229 246,59	221 789,31	228 415,31	235 239,27	228 415,31	221 846,93	235 716,91	235 239,27	235 776,39	234 642,18	
4	Корректировка ИВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	786,54	786,54	810,41	1 218,74	-7 127,98	-7 127,98	-7 127,98	-7 127,98	-6 923,01	-7 355,84	-7 127,98	-7 144,25	-7 109,89	
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 электроснабжения)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	786,54	786,54	810,41	1 218,74	-7 127,98	-7 127,98	-7 127,98	-7 127,98	-6 923,01	-7 355,84	-7 127,98	-7 144,25	-7 109,89	
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего	тыс. руб.	200 995,67	180 039,98	213 258,88	190 247,13	221 041,65	200 051,49	199 788,98	221 246,76	221 246,76	258 693,93	230 465,33	214 661,33	221 287,33	228 111,29	221 287,33	214 923,92	228 361,08	228 111,29	228 632,14	227 532,30	
6	Исключено на расходы (субсидии) с учетом корректировок	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего	тыс. руб.	200 995,67	180 039,98	213 258,88	190 247,13	221 041,65	200 051,49	199 788,98	221 246,76	221 246,76	258 693,93	230 465,33	214 661,33	221 287,33	228 111,29	221 287,33	214 923,92	228 361,08	228 111,29	228 632,14	227 532,30	
8	Собственность Г Газ с учетом субсидии	тыс. руб.	12 557,77	10 583,52	12 235,42	11 446,21	12 682,50	12 475,21	12 475,21	13 070,47	13 070,47	15 785,52	14 063,01	13 043,06	13 445,67	13 860,30	13 445,67	13 059,02	13 875,48	13 860,30	13 891,95	13 825,12	
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	181 632,47	166 529,50	189 872,13	176 037,66	201 049,13	185 062,58	184 819,72	203 191,87	203 191,87	237 898,66	211 939,23	196 567,94	202 635,45	208 884,23	202 635,45	196 808,40	209 112,97	208 884,23	209 361,18	208 354,04	
10	Прибыль	тыс. руб.	10 748,18	10 329,28	10 508,13	18 515,84	10 284,54	18 477,44	18 477,44	8 822,55	8 822,55	8 931,91	8 840,71	8 414,85	8 414,85	8 414,85	8 414,85	8 414,85	8 172,87	8 683,84	8 414,85	8 434,06	8 393,49
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения)	тыс. руб.	8 414,85	0,00	8 414,85	12 205,91	8 414,85	18 123,20	18 123,20	8 414,85	8 414,85	8 414,85	8 414,85	8 414,85	8 414,85	8 414,85	8 414,85	8 414,85	8 172,87	8 683,84	8 414,85	8 434,06	8 393,49
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	331,97	331,97	341,93	341,93	354,24	354,24	354,24	367,70	367,70	467,07	385,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10.3	Налог на прибыль	тыс. руб.	1 791,36	9 957,31	1 751,36	5 968,00	1 475,45	3 695,49	3 695,49	1 764,51	1 764,51	1 786,38	1 768,14	1 682,97	1 733,25	1 785,03	1 733,25	1 683,41	1 785,03	1 785,03	1 789,11	1 780,50	
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	210,00	40,00	0,00	0,00																	

Расчет тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) тариф на ГВС 2023-2025 годы

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год			2023 год				2024 год						2025 год					
			утверждено			факт			Утверждено			предлож. предпр.			предлож. Комитета	предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета		
			с 01.01.2020	с 01.07.2020	год	с 01.01.2021	с 01.07.2021	год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023	год		год	с 01.01.2024	с 01.07.2024	год	с 01.01.2024	с 01.07.2024	год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2025	с 01.07.2025
1	2	3	28	29	30	31	32	33	40	41	42	43	44	45	48	43	44	45	46	47	48	43	44	45	46	47	48
1	Натуральные показатели																										
	Полезный отпуск воды, всего	м³	9 402,7	9 402,7	18 805,4	7 259,2	6 238,4	13 497,551	8 240,2	8 240,2	16 480,4	7 836,912	7 659,302	15 496,214	15 496,2	7 836,9	7 659,3	15 496,2	7 836,9	7 659,3	15 496,2	7 836,9	7 659,3	15 496,2	7 836,9	7 659,3	15 496,2
	в т.ч. на собственное производство	м³	149,4	149,4	298,8	149,4	149,4	298,8	149,4	149,4	298,8	149,4224	149,422375	298,844750	298,8	149,4	149,4	298,8	149,4	149,4	298,8	149,4	149,4	298,8	149,4	149,4	298,8
	Продано потребителям	м³	9 253,3	9 253,3	18 506,6	7 109,8	6 089,0	13 198,7510	8 090,8	8 090,8	16 181,6	7 687,4895	7 509,9	15 197,3690	15 197,4	7 687,5	7 509,9	15 197,4	7 687,5	7 509,9	15 197,4	7 687,5	7 509,9	15 197,4	7 687,5	7 509,9	15 197,4
	по нормативу	м³	89,6	89,6	179,1	124,2	122,9	247,0940	89,6	89,6	179,1	89,6	148,1	237,6940	237,7	89,6	148,1	237,7	89,6	148,1	237,7	89,6	148,1	237,7	89,6	148,1	237,7
	по приборам учета	м³	9 163,7	9 163,7	18 327,5	6 985,6	5 966,0	12 951,7	8 001,2	8 001,2	16 002,5	7 597,9	7 361,8	14 959,7	14 959,7	7 597,9	7 361,8	14 959,7	7 597,9	7 361,8	14 959,7	7 597,9	7 361,8	14 959,7	7 597,9	7 361,8	14 959,7
	в т.ч. населению:	м³	7 887,5	7 887,5	15 775,0	7 887,5	7 887,5	15 775,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0
	- городскому	м³							0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по нормативу	м³																									
	по приборам учета	м³																									
	- сельскому	м³	7 887,5	7 887,5	15 775,0	7 887,5	7 887,5	15 775,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0
	по нормативу	м³																									
	по приборам учета	м³	7 887,5	7 887,5	15 775,0	6 171,3	5 329,3	11 500,5	6 725,0	6 725,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,00	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0
	в т.ч. бюджетным	м³	1 174,0	1 174,0	2 348,1	782,5	598,9	1 381,4	1 174,0	1 174,0	2 348,1	780,5	598,0	1 378,52	1 378,5	780,5	598,0	1 378,5	780,5	598,0	1 378,5	780,5	598,0	1 378,5	780,5	598,0	1 378,5
	по нормативу	м³	16,6	16,6	33,2	18,5	17,5	36,0660	16,6	16,6	33,2	16,6	16,6	33,17	33,2	16,6	16,6	33,2	16,6	16,6	33,2	16,6	16,6	33,2	16,6	16,6	33,2
	по приборам учета	м³	1 157,5	1 157,5	2 314,9	763,9	581,4	1 345,3	1 157,5	1 157,5	2 314,9	763,9	581,4	1 345,35	1 345,3	763,9	581,4	1 345,3	763,9	581,4	1 345,3	763,9	581,4	1 345,3	763,9	581,4	1 345,3
	в т.ч. прочим	м³	191,8	191,8	383,5	156,1	160,7	316,803	191,8	191,8	383,5	182,0	186,9	368,85	368,9	182,0	186,9	368,9	182,0	186,9	368,9	182,0	186,9	368,9	182,0	186,9	368,9
	по нормативу	м³	73,0	73,0	146,0	105,6	105,4	211,0280	73,0	73,0	146,0	73,0	131,5	204,5	204,5	73,0	131,5	204,5	73,0	131,5	204,5	73,0	131,5	204,5	73,0	131,5	204,5
	по приборам учета	м³	118,8	118,8	237,6	50,438	55,337	105,775	118,8	118,8	237,6	109,0	55,3	164,3	164,3	109,0	55,3	164,3	109,0	55,3	164,3	109,0	55,3	164,3	109,0	55,3	164,3
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012
	удельная теплоемкость воды, 1 * 10-6 Гкал/кг х 1 град.С		0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510
	плотность воды при температуре, равной t гвс, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, град. С		65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, град. С		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,1618	1,1618	1,1618	1,1618	1,1618	1,1618	1,16	1,16	1,16	1,1618	1,1618	1,1618	1,16	1,1618	1,1618	1,1618	1,1618	1,16	1,16	1,1618	1,1618	1,1618	1,1618	1,16	1,16
3	Компоненты																										
	Тариф на тепловую энергию	кв.руб./Гкал	12 912,6	13 807,0	13 359,76	12 912,6	13 807,0	13 359,76	13 751,49	13 751,49	13 751,49	13 751,49	16 378,19	15 064,84	13 989,22	16 378,19	17 010,85	16 694,52	13 989,22	14 863,84	14 403,41	17 010,85	17 668,82	17 339,84	14 863,84	14 792,33	14 829,98
	Тариф на теплоноситель	гвс.руб./м³	1 023,1	1 023,1	1 023,13	1 023,1	1 023,1	1 023,13	1 023,13	1 023,13	1 023,13	1 153,84	1 088,49	1 153,84	1 195,83	1 153,84	1 473,98	1 313,91	1 195,83	1 252,04	1 223,94	1 473,98	1 532,94	1 503,46	1 252,04	1 302,12	1 277,08
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	1 862,60	1 920,75	1 891,68	1 862,60	1 920,75	1 891,68	1 917,14	2 047,86	1 982,50	2 047,85	2 218,62	2 133,24	2 105,30	2 218,62	2 579,89	2 399,26	2 105,30	2 218,37	2 160,34	2 579,89	2 681,63	2 630,76	2 218,37	2 263,80	2 241,21

Приложение 9
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 24 ноября 2022 года № 27

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 26 ноября 2018 года № 19-э/2

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
ООО «Тепло-Рыркайпий» потребителям**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период регулирования	Вода
1	2	3	4	5
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)	
1.			с 01.12.2018 г. по 31.12.2018 г.	12 383,62
2.			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	12 383,62
3.			с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	14 218,14
4.			с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	12 912,56
5.			с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	12 912,56
6.			с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	12 912,56
7.			с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	13 806,96
8.			с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	13 751,49
9.			с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	13 751,49
10.			с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	13 989,22
11.			с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	13 989,22
12.			с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	13 989,22
13.			с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	14 863,84
14.			с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	14 863,84
15.	ООО «Тепло-Рыркайпий»	Одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	14 792,33
16.			Население (с учетом НДС)*	
17.			с 01.12.2018 г. по 31.12.2018 г.	510,22
18.			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	518,38
19.			с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	533,93
20.			с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	533,93
21.			с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	560,09
22.			с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	560,09
23.			с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	576,89
24.			с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	576,89
25.			с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	599,97
26.			с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	641,97
27.			с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	641,97
28.			с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	641,97
29.			с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	672,14
30.			с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	672,14
31.			с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	699,03

Примечание.

* Тарифы для населения устанавливаются в сниженном размере для граждан, являющихся собственниками и пользователями помещений в жилых домах. Порядок предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, утвержден постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11.01.2018 года № 2.

Приложение 2
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 26 ноября 2018 года № 19-э/2

**Тарифы на теплоноситель,
поставляемый ООО «Тепло-Рыркайпий» потребителям**

(без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период регулирования	Вода
1	2	3	4	5
1.	ООО «Тепло-Рыркайпий»	Одноставочный руб./куб.м.	с 01.12.2018 г. по 31.12.2018 г.	937,00
2.			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	937,00
3.			с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	1 077,03
4.			с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	1 065,36
5.			с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	1 065,36
6.			с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	1 023,13
7.			с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	1 023,13
8.			с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	1 023,13
9.			с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	1 153,84
10.			с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 195,83
11.			с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 195,83
12.			с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1 195,83
13.			с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1 252,04
14.			с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1 252,04
15.			с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1 302,12

**Тарифы
на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую
ООО «Тепло-Рыркайпий» потребителям**

N п/п	Наименование регулируемой организации	Период регулирования	Тарифы для потребителей, кроме населения (без НДС)		Тарифы для потребителей, кроме населения, руб./куб.м (без НДС)	Тарифы для населения, руб./куб.м (с учетом НДС)
			Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал		
1	2	3	4	5	6	7
1.	ООО «Тепло- Рыркайпий»	с 01.12.2018 г. по 31.12.2018 г.	937,00	12 383,62	1 742,46	163,03
2.		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	937,00	12 383,62	1 742,46	165,64
3.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	1 077,03	14 218,14	2 001,16	170,61
4.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	1 065,36	12 912,56	1 904,83	170,61
5.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	1 065,36	12 912,56	1 904,83	178,97
6.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	1 023,13	12 912,56	1 862,60	178,97
7.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	1 023,13	13 806,96	1 920,75	184,34
8.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	1 023,13	13 751,49	1 917,14	184,34
9.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	1 153,84	13 751,49	2 047,86	191,71
10.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 195,83	13 989,22	2 105,30	205,13
11.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 195,83	13 989,22	2 105,30	205,13
12.		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1 195,83	13 989,22	2 105,30	205,13
13.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1 252,04	14 863,84	2 218,37	214,77
14.		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1 252,04	14 863,84	2 218,37	214,77
15.		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1 302,12	14 792,33	2 263,80	223,36

Примечание:

Тариф на теплоноситель утвержден постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 26 ноября 2018 года № 19-э/2

».

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО "Тепло-Лорино", потребителям на 2023-2025 годы

Тепло-Лорино

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		Предложение Президиума 2023	Корректировка тарифа 2023 год	Корректировка тарифа 2024 год	Корректировка тарифа 2025 год	Период регулирования 2024			Период регулирования 2025		
			Утверждено Комитетом	Факт	Утверждено Комитетом	Факт	год	Факт	с 01.07.2021	год					год	с 01.01.2024	с 01.07.2024	год	с 01.01.2025	с 01.07.2025
			3	7	8	9	11	9	10	11					22	23	24	25	26	27
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	0,00	285,03	0,00	304,57	0,00	315,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	54,92	53,41	54,92	149,80	54,92	3 050,73	54,92	54,92	82,64	60,54	62,34	64,21	62,34	60,71	64,23	64,21	65,79	62,38
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и прочие платежи	тыс. руб.	54,92	53,01	54,92	50,87	54,92	77,73	54,92	54,92	82,64	60,54	62,34	64,21	62,34	60,71	64,23	64,21	65,79	62,38
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,40	0,00	86,00	0,00	2 973,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3.3.1	прочие налоги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 973,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3.3.2	прочие налоги	тыс. руб.	0,00	0,40	0,00	86,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 053,72	7 644,95	8 212,37	8 083,37	8 422,94	8 872,49	8 697,28	8 697,28	9 380,92	9 124,16	9 396,74	9 677,47	9 396,74	9 150,57	9 681,24	9 677,47	9 915,46	9 402,44
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	6 093,95	5 620,87	6 214,01	6 367,57	6 373,33	7 067,04	6 580,91	6 580,91	6 775,71	6 903,92	7 110,17	7 322,59	7 110,17	6 923,90	7 325,44	7 322,59	7 502,67	7 114,48
3.3.2	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	343,40	0,00	350,17	0,00	359,14	0,00	370,84	370,84	381,82	389,04	400,67	412,64	400,67	390,17	412,80	412,64	422,78	400,91
3.3.4	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	1 616,36	2 024,08	1 648,20	1 715,80	1 690,46	1 805,45	1 745,52	1 745,52	2 223,40	1 831,20	1 885,90	1 942,24	1 885,90	1 836,50	1 943,00	1 942,24	1 990,01	1 887,05
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	3 231,12	2 809,56	4 668,56	989,72	9 928,70	1 025,97	11 690,88	11 690,88	11 690,88	9 928,70	10 225,32	10 530,81	10 225,32	9 957,44	10 534,91	10 530,81	10 789,78	10 231,52
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	3 231,12	2 809,56	4 668,56	989,72	9 928,70	0,00	11 690,88	11 690,88	11 690,88	9 928,70	10 225,32	10 530,81	10 225,32	9 957,44	10 534,91	10 530,81	10 789,78	10 231,52
3.4.2	нематериальных активов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 025,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	272,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,00	5 300,19	1 056,31	2 250,00	5 300,19	2 589,35	2 250,00	2 250,00	8 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	0,00	233,80	0,00	138,34	0,00	202,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого расходы	тыс. руб.	182 833,89	184 080,28	182 219,36	172 631,03	193 361,06	193 596,26	187 616,74	187 616,74	255 659,40	192 708,56	198 465,77	204 394,98	198 465,77	193 266,32	204 474,53	204 394,98	209 421,53	198 586,04
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	-5 000,00	0,00	5 000,00	5 000,00	1 000,00	1 000,00	-4 790,36	-4 790,36	0,00	-10 000,00	-10 800,00	-15 193,16	-10 800,00	-10 517,06	-11 126,98	-15 193,16	-15 566,80	-14 761,37
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	5 000,00	5 000,00	1 000,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-4 790,36	-4 790,36	0,00	-10 000,00	-10 800,00	-15 193,16	-10 800,00	-10 517,06	-11 126,98	-15 193,16	-15 566,80	-14 761,37
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	177 833,89	184 080,28	187 219,36	177 631,03	194 361,06	194 596,26	182 826,38	182 826,38	255 659,40	182 708,56	187 665,77	189 201,82	187 665,77	182 749,26	193 347,54	189 201,82	193 854,74	183 824,68
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидий	тыс. руб.	177 833,89	184 080,28	187 219,36	177 631,03	194 361,06	194 596,26	182 826,38	182 826,38	255 659,40	182 708,56	187 665,77	189 201,82	187 665,77	182 749,26	193 347,54	189 201,82	193 854,74	183 824,68
8	Собеспоможность 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	12 248,36	11 790,03	12 895,07	11 848,64	13 386,97	12 748,42	11 586,40	11 586,40	17 010,74	11 949,74	12 273,96	12 374,42	12 273,96	11 952,40	12 645,57	12 374,42	12 678,74	12 022,74
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	153 471,91	162 470,63	161 572,73	155 390,32	167 736,11	170 938,11	161 114,15	161 114,15	224 100,27	160 538,94	164 894,65	166 244,31	164 894,65	160 574,70	169 887,00	166 244,31	170 332,65	161 519,62
10	Прибыль	тыс. руб.	25 413,46	29 186,04	28 624,60	9 728,27	26 895,27	520,86	22 419,42	22 419,42	22 426,81	22 072,35	22 202,35	21 892,35	22 202,35	21 620,69	22 874,55	21 892,35	22 430,74	21 270,17
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	0,00	346,02	987,15	312,09	1 879,31	278,16	1 879,31	1 879,31	1 520,00	1 520,00	1 650,00	1 340,00	1 650,00	1 606,77	1 699,96	1 340,00	1 372,95	1 301,92
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	229,83	229,83	236,63	236,63	242,70	242,70	249,40	249,40	256,78	261,64	261,64	261,64	261,64	254,78	269,56	261,64	268,07	254,20
10.3	Налог на прибыль	тыс. руб.	4 367,91	28 610,20	4 302,90	6 717,98	4 482,55	6 704,98	4 483,88	4 483,88	4 485,36	4 414,47	4 440,47	4 378,47	4 440,47	4 324,14	4 574,91	4 378,47	4 486,15	4 254,03
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	525,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним на реализацию НИ	тыс. руб.	20 290,72	0,00	20 290,72	0,00	20 290,72	0,00	20 290,72	20 290,72	20 290,72	20 290,72	20 290,72	20 290,72	20 290,72	19 759,14	20 905,04	20 290,72	20 789,71	19 714,05
10.6	Нормативный уровень прибыли	%	16,56	17,96	15,29	6,26	16,03	6,30	13,92	13,92	10,01	13,75	13,46	13,17	13,46	13,11	13,87	13,17	13,49	12,79
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	2 664,76	2 802,63	2 807,20	2 849,06	3 134,96	3 290,67	3 365,84	3 365,84	3 633,78	2 889,70	3 591,48	3 487,30	3 592,88	3 592,88	3 592,88	3 591,48	3 679,80	3 489,41
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	181 550,13	194 459,70	190 197,33	165 667,30	197 766,34	181 454,62	191 383,29	191 383,29	254 646,21	189 915,46	195 024,77	196 106,62	195 024,77	189 915,46	200 929,34	196 106,62	200 929,34	190 533,24
IV	Тариф		14 489,24	14 111,39	15 179,59	12 632,26	15 783,67	13 532,73	13 763,19	13 763,19	19 329,39	14 516,70	14 516,70	14 516,70	14 516,70	14 336,39	14 956,21	14 516,70	14 956,21	14 182,37
	Индекс роста тарифа				104,76		103,98	89,15	82,88	87,20	140,44	102,71	102,69	103,26	102,69	100,00	105,80	100,55	100,00	94,83

Приложение 11
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 24 ноября 2022 года № 27

Расчет тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2023-2025 годы

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год			2023 год				
			утверждено			факт			утверждено			предлож. предпр.				
			с 01.01.2021	с 01.07.2021	год	с 01.01.2021	с 01.07.2021	год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023	год	год	
1	2	3	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	30	
1	Натуральные показатели															
	Полезный отпуск воды, всего	м³	26 535	26 535	26 535	23 335	23 335	23 335	26 535	26 535	26 535	26 535	26 535	26 535	26 535	26 535
	в т.ч. на собственное производство	м³	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237
	Продано потребителям	м³	26 298	26 298	26 298	23 097	23 097	23 097	26 298	26 298	26 298	26 298	26 298	26 298	26 298	26 298
	по нормативу	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	по приборам учета	м³	0	0	0	23 097	23 097	23 097	0	0	0	26 298	26 298	26 298	26 298	26 298
	в т.ч. населению:	м³	22 188	22 188	22 188	20 171	20 171	20 171	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188
	- городскому	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	по нормативу	м³														
	по приборам учета	м³														
	- сельскому	м³	22 188	22 188	22 188	20 171	20 171	20 171	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188
	по нормативу	м³														
	по приборам учета	м³				20 171	20 171	20 171				22 188	22 188	22 188	22 188	22 188
	в т.ч бюджетным	м³	2 435	2 435	2 435	2 293	2 293	2 293	2 435	2 435	2 435	2 435	2 435	2 435	2 435	2 435
	по нормативу	м³														
	по приборам учета	м³				2 293	2 293	2 293				2 435	2 435	2 435	2 435	2 435
	в т.ч. прочим	м³	1 676	1 676	1 676	633	633	633	1 676	1 676	1 676	1 676	1 676	1 676	1 676	1 676
	по нормативу	м³														
	по приборам учета	м³				633	633	633				1 676	1 676	1 676	1 676	1 676
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,064996	0,068345	0,068345	0,064996	0,068345	0,068345	0,068345	0,068345	0,068345	0,068345	0,068345	0,068345	0,068345	0,068345
	удельная теплоемкость воды, 1 * 10 ⁻⁶ Гкал/кг x 1 град.С		0,0009510	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010
	плотность воды при температуре, равной t гвс, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, град. С		65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, град. С		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Kn)		1,1618	1,1618	1,1618	1,1618	1,1618	1,1618	1,1618	1,16	1,16	1,1618	1,1618	1,1618	1,1618	1,16
3	Компоненты															
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	15 179,59	16 605,65	15 783,67	15 179,59	16 605,65	15 892,62	13 763,19	13 763,19	13 763,19	19 446,84	19 446,84	19 446,84	14 136,39	
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	409,64	409,64	409,64	409,64	409,64	409,64	366,93	366,93	366,93	366,93	381,61	374,27	381,39	
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	1 396,25	1 544,56	1 470,40	1 396,26	1 544,56	1 495,82	1 307,58	1 307,58	1 307,58	1 696,03	1 710,71	1 703,37	1 347,54	

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024 год						2025 год						
			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета			
			с 01.01.2024	с 01.07.2024	год	с 01.01.2024	с 01.07.2024	год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	год	с 01.01.2025	с 01.07.2025	год	
1	2	3	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	
1	Натуральные показатели														
	Полезный отпуск воды, всего	м³	26 535	26 535	26 535	26 535	26 535	26 535	26 535	26 535	26 535	26 535	26 535	26 535	26 535
	в т.ч. на собственное производство	м³	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237
	Продано потребителям	м³	26 298	26 298	26 298	26 298	26 298	26 298	26 298	26 298	26 298	26 298	26 298	26 298	26 298
	по нормативу	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	по приборам учета	м³	26 298	26 298	26 298	26 298	26 298	26 298	26 298	26 298	26 298	26 298	26 298	26 298	26 298
	в т.ч. населению:	м³	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188
	- городскому	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	по нормативу	м³													
	по приборам учета	м³													
	- сельскому	м³	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188
	по нормативу	м³													
	по приборам учета	м³	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188	22 188
	в т.ч. бюджетным	м³	2 435	2 435	2 435	2 435	2 435	2 435	2 435	2 435	2 435	2 435	2 435	2 435	2 435
	по нормативу	м³													
	по приборам учета	м³	2 435	2 435	2 435	2 435	2 435	2 435	2 435	2 435	2 435	2 435	2 435	2 435	2 435
	в т.ч. прочим	м³	1 676	1 676	1 676	1 676	1 676	1 676	1 676	1 676	1 676	1 676	1 676	1 676	1 676
	по нормативу	м³													
	по приборам учета	м³	1 676	1 676	1 676	1 676	1 676	1 676	1 676	1 676	1 676	1 676	1 676	1 676	1 676
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,068345	0,068345	0,068345	0,068345	0,068345	0,068345	0,068345	0,068345	0,068345	0,068345	0,068345	0,068345	0,068345
	удельная теплоемкость воды, 1 * 10 ⁻⁶ Гкал/кг x 1 град.С		0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010
	плотность воды при температуре, равной t гвс, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, град. С		65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, град. С		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Kn)		1,1618	1,1618	1,1618	1,1618	1,16	1,16	1,1618	1,1618	1,1618	1,1618	1,16	1,16	1,16
3	Компоненты														
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	20 064,78	20 064,78	20 064,78	14 136,39	14 956,21	14 516,70	20 706,25	20 706,25	20 706,25	14 956,21	14 182,37	14 597,23	
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	381,61	396,87	389,24	381,39	399,31	390,35	396,87	412,75	404,81	399,31	415,28	407,30	
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	1 752,94	1 768,20	1 760,57	1 347,54	1 421,50	1 382,50	1 812,04	1 827,92	1 819,98	1 421,50	1 384,58	1 404,95	

Приложение 12
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 24 ноября 2022 года № 27

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 19 июня 2018 года № 10-э/1

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
ООО «Тепло-Лорино» потребителям**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период регулирования	Вода		
1	2	3	4	5		
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)			
1	ООО «Тепло-Лорино»	Одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	13 760,96		
2			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	13 760,96		
3			с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	15 344,24		
4			с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	15 179,59		
5			с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	15 179,59		
6			с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	15 179,59		
7			с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	16 605,65		
8			с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	13 763,19		
9			с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	13 763,19		
10			с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	14 136,39		
11			с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	14 136,39		
12			с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	14 136,39		
13			с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	14 956,21		
14			с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	14 956,21		
15			с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	14 182,37		
					Население (с учетом НДС)*	
16					с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	606,84
17					с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	616,55
18					с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	635,05
19					с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	635,05
20					с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	666,17
21					с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	666,17
22					с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	686,16
23					с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	686,16
24					с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	713,61
25					с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	626,12
26					с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	626,12
27					с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	626,12
28					с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	655,55
29					с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	655,55
30			с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	681,77		

Примечание:

- * Тарифы для населения устанавливаются в сниженном размере для граждан, являющихся собственниками и пользователями помещений в жилых домах. Порядок предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, утвержден постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11.01.2018 года № 2.

».

Приложение 2
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 24 ноября 2022 года № 27

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 30 ноября 2018 года № 21-з/4

**Тарифы
на теплоноситель, поставляемый ООО «Тепло-Лорино» потребителям**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода													
			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям																
1.	ООО «Тепло-Лорино»	одноставочный руб./куб.м	321,18	369,30	369,30	424,66	409,64	409,64	366,93	366,93	381,39	381,39	381,39	399,31	399,31	415,28

Тарифы
на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую
ООО «Тепло-Лорино» потребителям

№ п/п	Наименование организации	Период регулирования	Тарифы для потребителей, кроме населения (без НДС)		Тарифы для потребителей, кроме населения, руб./куб.м (без НДС)	Тарифы для населения, руб./куб.м (с учетом НДС)
			Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал		
1	2	3	4	5	6	7
1.	ООО «Тепло-Лорино»	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	321,18	13 760,96	1 215,81	160,35
2.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	369,30	15 344,24	1 418,01	165,16
3.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	369,30	15 179,59	1 356,16	165,16
4.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	424,66	15 179,59	1 411,28	173,25
5.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	409,64	15 179,59	1 396,25	173,25
6.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	409,64	16 605,65	1 544,56	178,45
7.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	366,93	13 763,19	1 307,58	178,45
8.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	366,93	13 763,19	1 307,58	185,59
9.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	381,39	14 136,39	1 347,54	198,58
10.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	381,39	14 136,39	1 347,54	198,58
11.		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	381,39	14 136,39	1 347,54	198,58
12.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	399,31	14 956,21	1 421,50	207,91
13.		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	399,31	14 956,21	1 421,50	207,91
14.		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	415,28	14 182,37	1 384,58	216,23

Примечание:

Тариф на теплоноситель утвержден постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 30 ноября 2018 года № 21-э/4

».