

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

УТВЕРЖДАЮ

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



 М.Г. Демещенко

« 13 » декабря 2019 года

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

от 13 декабря 2019 г.

№ 25

г. Анадырь

Председательствующий:

Демещенко Мария
Геннадьевна

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

Присутствовали:

Члены Правления:

Антоненко Наталия
Александровна

- заместитель председателя, 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;

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:

Ковальская Елена
Владиславовна - советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Отсутствовали:

Смолягина Ираида
Валерьевна - заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Чукотскому автономному округу;

Макатрова Наталья
Викторовна - председатель Общественного совета при Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Секретарь:

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

Повестка заседания:

1. Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МУП «Айсберг» на 2020-2024 годы (докладчик: Ковальская Е.В.);

2. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения МУП «Чаунское РКХ» на 2020-2023 годы (докладчик: Ковальская Е.В.);

3. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения МУП ЖКХ «Иультинское» на 2020-2023 годы (докладчик: Ковальская Е.В.);

4. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Тепло-Лаврентия» на 2020-2023 годы (докладчик: Ковальская Е.В.);

5. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Тепло-Нешкан», ООО «Тепло-Уэлен» на 2020-2023 годы (докладчики: Ковальская Е.В., Савонова М.А.);

6. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Тепло-Лорино», на 2020-2025 годы (докладчики: Ковальская Е.В., Савонова М.А.);

7. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Тепло-Рыркайпий» на 2020-2025 годы (докладчик: Ковальская Е.В.);

8. Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Тепло-Инчоун», ООО «Тепло-Энурмино» на 2020-2024 годы (докладчик: Савонова М.А.).

1. Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МУП «Айсберг» на 2020-2024 годы

(Демещенко М.Г., Антоненко Н.А., Данилова О.В., Петрова Т.Г., Савонова М.А.)

СЛУШАЛИ:

Ковальскую Е.В. о результатах проведенной экспертизы расчетов экономически обоснованных тарифов в сфере теплоснабжения МУП Чукотского муниципального района «Айсберг» на 2020-2024 годы (дело от 20.05.2019 года № 69).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 24 от 09.12.2019г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проекты постановления Правления и расчет тарифов на 2020-2024 годы.

МУП Чукотского муниципального района «Айсберг» (далее - регулируемая организация) в адрес Комитета направлено уведомление об отсутствии возможности присутствовать на заседании Правления Комитета и о согласии с предложенными Комитетом к утверждению тарифами (письмо от 10.12.2019г. № 3782).

В соответствие п. 16, 17 Основ ценообразования и правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), (далее – Основы ценообразования), регулируемой организацией направлено заявление об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) с приложением подтверждающих документов, расчетов предлагаемых тарифов. Заявление об установлении тарифов на 2020 год содержало предложение о выборе метода экономически обоснованного тарифа, указала расчетные тарифы по полугодиям в разрезе населенных пунктов.

Регулируемая организация оказывает услуги в сфере теплоснабжения в следующих населенных пунктах Чукотского муниципального района: с. Лаврентия, с. Уэлен и с. Нешкан.

Регулируемая организация покупает тепловую энергию с коллектора у теплоснабжающих организаций ООО «Тепло-Лаврентия», ООО «Тепло-Уэлен», ООО «Тепло-Нешкан» для дальнейшей продажи потребителям.

Анализ представленных материалов выполнен Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (далее – Комитет) в соответствии с нормативными правовыми актами в области регулирования тарифов в сфере теплоснабжения с учетом фактических показателей работы предприятия за предыдущий период регулирования 2018-2019 годы. В 2019 году заканчивается первый долгосрочный период регулирования тарифов на тепловую энергию МУП «Айсберг» 2017-2019 годы.

В прошедший долгосрочный период, предприятию ежегодно из окружного бюджета предоставлялись субсидии:

- на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек (2018г. 176 883,3 тыс. рублей, факт 9 мес. 151 140 тыс. рублей);
- на возмещение затрат, не учтенных при установлении тарифов на коммунальные услуги.

В соответствие п. 19 Основ ценообразования, Комитетом, с учетом мнения организации, определен метод долгосрочной индексации установленных тарифов определены долгосрочные параметры регулирования на 2020-2024 годы (приложение 9).

В соответствие пункту 9.1. Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (утв. приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания), расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии, реализация которой необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, определен Комитетом с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года.

1.1. По предложению регулируемой организации операционные расходы на базовый 2020 год составляют 31 128,3 тыс. рублей, в том числе:

.....1.1.1. ...расходы на приобретение сырья и материалов по предложению предприятия составляют 4 138,0 тыс. рублей;

1.1.2. расходы на ремонт основных средств включают в себя расходы на текущие и капитальные ремонты. В процессе проведения экспертизы, регулируемая организация внесла изменение в расчет тарифа и предложила расходы на текущий ремонт в с. Нешкан в сумме 1 512,0 тыс. рублей. Представлены документы: дефектная ведомость и локальный сметный расчет;

1.1.3. предложенные организацией расходы на оплату труда 17 794,9 тыс. рублей, с ростом ФОТ к факту 2018 года составит 59%. Комитетом рассчитаны расходы по статье исходя из численности работников в соответствии со штатным расписанием (16 ед.) и среднегодовой минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда 10 612 рублей, рост к действовавшей ММТС 10 303 рублей на 2019 год 3%. В расчете фонда оплаты труда производственного персонала учтены:

- доплата за вредные условия труда (8-12%);
- текущее премирование (10%);
- выплаты по районному коэффициенту (100%);
- северные надбавки (максимальный уровень 100%).

1.1.4. Оплата труда административного персонала, в соответствии с учетной политикой предприятия, распределяется по всем участкам и видам деятельности, пропорционально ФОТ в суммарном объеме всех расходов;

1.1.5. иные работы и услуги по предложению регулируемой организации составляют 15,3 тыс. рублей. Комитет предлагает расходы не учитывать в связи с отсутствием расчета на 2020г. и подтверждающих документов соответствующих расходов в предыдущий период регулирования;

1.1.6. прочие расходы по предложению составляют 5 809,11 тыс. рублей и включают в себя:

- расходы на автотранспорт – 3 636 тыс. рублей;
- охрана труда – 143 тыс. рублей;
- прочие цеховые расходы – 1 024 тыс. рублей;
- прочие общехозяйственные расходы – 1 005 тыс. рублей.

Комитетом расходы по данной статье пересчитаны, распределение общехозяйственных расходов учтено в сумме 5 602 тыс. рублей (за исключением страховых взносов), расходы на автотранспорт 3 737 тыс. рублей, включена оплата стоимости проезда к месту проведения оплачиваемого отпуска исходя из штатной численности и количества членов семей. Расчет предполагает расходы на перелет в сумме 106 тыс. рублей на одного человека, в итоге расходы на проезд составили 834 тыс. рублей.

Включены прочие непроизводственные расходы (услуги банка 1,5% от перечисленной заработной платы) 59 тыс. рублей.

Комитет предлагает на базовый 2020 год учесть в тарифе операционные расходы в сумме 28 292,7 тыс. рублей.

1.2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов регулируемой организацией предложены в размере 355 127,2 тыс. рублей, в том числе 7 576,4 тыс. рублей на электрическую энергию, 347 551 тыс. рублей на покупку тепловой энергии у производителей.

Комитет предлагает скорректировать расходы следующим образом:

- расходы на электрическую энергию для участков определены с учетом необходимого количества электрической энергии и прогнозной себестоимости;
- расходы на покупную тепловую энергию определены исходя из согласованных сторонами объемов покупки тепловой энергии, с. Лаврентия – 26 605,879 Гкал, с. Нешкан – 3 582,515 Гкал, с. Уэлен – 8 281,687 Гкал и тарифов теплоснабжающих организаций на соответствующий период с календарной разбивкой. Совокупно расходы составят 399 252,1 тыс. рублей.

Комитет предлагает на базовый 2020 год учесть в тарифе расходы на приобретение энергетических ресурсов в сумме 408 170,3 тыс. рублей.

1.3. Неподконтрольные расходы регулируемой организацией предложены в размере 17 390,5 тыс. рублей и включают в себя:

- налог на имущество 289 тыс. рублей;
- страховые взносы (производственного, цехового персонала, страховые взносы при распределении общехозяйственных затрат) 5 374,1 тыс. рублей;
- амортизационные отчисления 11 727,2 тыс. рублей.

Проверку обоснованности расчета организацией расходов на уплату налога на имущества и амортизационные отчисления по представленным материалам провести не представилось возможным. В соответствие п. 20 Основ ценообразования, Комитетом дополнительно запрошены расшифровки по счету 01, расчет налога на имущества на период регулирования. Информация о вводе новых основных фондов регулируемой организацией не направлялась.

Комитет, скорректировал неподконтрольные расходы организации и предлагает к включению в базовый тариф 2020 г. в сумме 11 471,4 тыс. рублей, в том числе:

- налог на имущество 1 483,1 тыс. рублей;
- страховые взносы из расчета 30,2% от ФОТ в сумме 3 877,8 тыс. рублей;
- амортизационные отчисления 6 110,5 тыс. рублей.

Комитет предлагает на базовый 2020 год учесть в тарифе неподконтрольные расходы в сумме 11 471,4 тыс. рублей.

1.4. Расходы за счет средств из прибыли регулируемая организация к включению в тарифы не предложила.

1.5. Комитет предлагает необходимую валовую выручку на базовый 2020 год в объеме 355 842,0 тыс. рублей.

1.6. В соответствии с Распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.11.2018 № 2490-р, постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 г. № 2 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на компенсацию ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек», Комитет предлагает к установлению одноставочные тарифы для населения на тепловую энергию.

Расчет необходимой валовой выручки и расчет тарифов на тепловую энергию прилагается (приложения 2-5).

Для определения уровня операционных расходов на регулируемый период 2021-2024 годы применены:

ИПЦ на 2021 год – 103,7%, 2022-2024 годы	- 104%;
ИПЦ на электрическую энергию: 2021-2024 годы	-103%;
ИПЦ на тепловую энергию 2021-2024 годы	-104%.

Долгосрочные параметры для расчета тарифа следующие:

	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ), %	103,7	104	104	104
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов производство (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75
Итоговый коэффициент индексации операционных расходов, %	102,7	103	103	103

В соответствии с постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 18 апреля 2017 г. № 149 «Об утверждении Порядка предоставления из окружного бюджета субсидии ресурсоснабжающим организациям на возмещение затрат, не учтенных при установлении тарифов на коммунальные услуги», Комитетом рассчитаны затраты, не учтенные при установлении тарифов на тепловую энергию МУП Чукотского МР «Айсберг» на 2020 год в сумме 20 610 тыс. рублей (приложение 1).

С учетом долгосрочных параметров и прогнозных параметров регулирования определена необходимая валовая выручка предприятия на каждый расчетный период долгосрочного периода регулирования.

1.7. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый МУП Чукотского МР «Айсберг» потребителям, на 2020 год.

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.

МУП Чукотского МР «Айсберг» не несет дополнительных расходов связанных с подготовкой теплоносителя, ввиду отсутствия водоподготовительного оборудования для химической очистки воды на подпитку. В связи с указанным, тарифы на теплоноситель устанавливаются равными тарифам, установленным на холодную воду.

1.8. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемой МУП Чукотского МР «Айсберг» потребителям на 2020 год.

Регулируемая организация обеспечивает потребителей горячим водоснабжением 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.

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).

В соответствии с предельными индексами изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях округа на 2020 год, установленными постановлением Губернатора Чукотского автономного округа от 26.11.2019 г. № 102, постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 г. № 2 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на компенсацию ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек», Комитет предлагает к установлению тарифы для населения в сфере теплоснабжения: с 1 января 2020 года – на уровне тарифов,

действующих в декабре 2019 года; с 1 июля 2020 года – с учетом роста тарифов на 4,9% по отношению к тарифам, действующим в декабре 2019 года.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП Чукотского муниципального района «Айсберг» потребителям, на 2020-2024 годы с календарной разбивкой (приложение 6).

2. Установить тарифы на теплоноситель, поставляемый МУП Чукотского муниципального района «Айсберг», на 2020-2024 годы с календарной разбивкой (приложение 7).

3. Установить тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую МУП Чукотского муниципального района «Айсберг» потребителям, на 2020-2024 годы с календарной разбивкой (приложение 8).

4. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) МУП Чукотского муниципального района «Айсберг» на 2020-2024 годы с использованием метода индексации установленных тарифов (приложение 9).

Проголосовали:

За – единогласно;

Против – нет;

Воздержавшихся – нет.

**2. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения
МП «ЧРКХ» на 2020-2023 годы**

(Демещенко М.Г., Антоненко Н.А., Данилова О.В., Петрова Т.Г.,
Савонова М.А.)

СЛУШАЛИ:

Ковальскую Е.В. о результатах проведенной экспертизы расчета корректировки необходимой валовой выручки и тарифов в сфере теплоснабжения МП «ЧРКХ» на 2020-2023 годы (дело от 14.05.2019 года № 66).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 24 от 09.12.2019г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проекты постановления Правления и расчет тарифов на 2020-2023 годы.

Организацией направлено в адрес Комитета уведомление об отсутствии возможности присутствовать на заседании Правления Комитета и о согласии с предложенными Комитетом к утверждению тарифами (письмо от 12.12.2019 г. № Отнз-1950/4).

В 2018 году МП «ЧРКХ» установлены тарифы в сфере теплоснабжения 2019-2023 годы, на основе долгосрочных параметров регулирования (постановление Правления Комитета от 17.12.2018 г. № 26-э/3).

В соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075, орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

МП «ЧРКХ» представлены расчеты:

экономически обоснованных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020 год;

корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность) с учетом пересчета операционных расходов, неподконтрольных расходов, расходов на электрическую энергию, амортизации;

корректировки тарифов на теплоноситель;

корректировки тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в открытых системах теплоснабжения.

Достоверность данных, приведенных в предложениях организации об установлении тарифов, подтверждается бухгалтерской, налоговой и статистической отчетностью.

МП «ЧРКХ» представлен бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за 2018 год. По данным отчета за 2018 год организация получила убыток в размере 209 078 тыс. рублей, в 2017 году 189 566 тыс. рублей.

Необходимо отметить, что в целях финансовой поддержки МП «ЧРКХ» в 2018 году из окружного бюджета предоставлялась субсидия на возмещение части расходов, не учтенных при установлении тарифов на коммунальные услуги на 2018 год. Также, предприятию ежегодно из окружного бюджета предоставляются субсидии на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению

коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек.

С целью определения расходов, не учтенных при установлении тарифов на 2020 год, Комитетом произведен расчет экономически обоснованных расходов предприятия по видам деятельности.

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МП «ЧРКХ» производственная программа принята Комитетом на уровне утверждённой производственной программы на 2019 год:

1) объем полезного отпуска тепловой энергии в размере 109 569 Гкал;

2) объем полезного отпуска подразделениям предприятия – 19 259 Гкал;

3) полезный отпуск потребителям в размере 90 310 Гкал;

4) потери тепловой энергии приняты на уровне утвержденных нормативов технологических потерь на 2018 год (Приказ Департамента промышленной и сельскохозяйственной политики Чукотского автономного округа от 20.02.2018 года № 117-од) и составляют 15 076 Гкал;

объем покупки тепловой энергии в 2020 году составит 108 671 Гкал, в соответствии с изменениями, внесенными в схему теплоснабжения городского округа Певек, покупка тепловой энергии в 1 полугодии 2020 года будет осуществляться у филиала АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ в размере 63,936 тыс. Гкал, во 2 полугодии у Плавучей атомной теплоэлектростанции (ПАТЭС) (в соответствии с Планом мероприятий («дорожной карты») «Об обеспечении энергоснабжения Чукотского автономного округа при замещении выбывающих объектов генерации» от 12 декабря 2016 г. № 9519п-П9, в декабре 2019 года на территории Чукотского автономного округа планируется ввод в эксплуатацию Плавучей атомной теплоэлектростанции (ПАТЭС) для снабжения тепловой энергией потребителей города) в размере 44,735 тыс.Гкал). Объемы покупки тепловой энергии между организациями согласованы.

2. Необходимая валовая выручка.

При корректировке необходимой валовой выручки на 2020-2023 годы Комитетом применялись прогнозные показатели, определенные в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития РФ до 2024 года от 30.09.2019г.:

индекс потребительских цен (ИПЦ): 2020г. –103,0%, 2021г. – 103,7%, 2022-2023 гг. - 104,0%;

индекс роста цен на добычу угля: 2021 г. – 104,0%, 2022 г. – 104,2%, 2023 г. 104,3%;

индекс роста цен на электрическую и тепловую энергию: 2021 г. - 104,1%, 2022-2023 гг. –104,0%;

индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений: 2021 г. – 104,1%, 2022-2023 гг. – 104,0%.

2.1. По предложению предприятия операционные расходы составляют 123 371,23 тыс. рублей, в том числе:

- расходы на приобретение сырья и материалов по данным предприятия составили – 2 420 тыс. рублей. Комитетом расходы определены с учетом фактических расходов за три года (2016-2018 гг.) с применением ИПЦ 1,03 к плану 2019 года и составят 2 308 тыс. рублей. Исключено - 112 тыс. рублей;
- расходы на ремонт основных средств по предложению предприятия составили – 3 231 тыс. рублей, включают в себя расходы на капитальные ремонты. Комитетом расходы определены на основании представленных МП «ЧРКХ» локальных сметных расчетов и составили - 3 055 тыс. рублей. Исключено – 176 тыс. рублей;
- расходы на оплату труда по предложению МП «ЧРКХ» составляют 52 567 тыс. рублей (109,6% к плану 2019 года), рассчитаны исходя из штатной численности производственного персонала 42,5 человека, цехового персонала 1 человека и среднегодовой месячной тарифной ставки рабочего первого разряда 10 715 рублей и с учетом расходов на резерв отпусков в размере 16,8% от фонда оплаты труда.

В расчет фонда оплаты труда производственного и цехового персонала включаются доплата за вредные условия труда (4-8%); выплаты, связанные с режимом работы (40%); текущее премирование (35%); выплаты по районному коэффициенту (100%) и северные надбавки.

Оплата труда административного персонала, в соответствии с Учетной политикой МП «ЧРКХ», подлежит отнесению на себестоимость продукции (работ, услуг) основных видов деятельности пропорционально зарплате основного производственного персонала.

При определении экономически обоснованных расходов расходы на оплату труда предприятием рассчитаны, исходя из численности работников по штатному расписанию и минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда (далее - ММТС) 10 715 рублей. Предприятием представлено штатное расписание на 2019 год, ММТС 10 303 рубля.

При расчете экономически обоснованных расходов на оплату труда, Комитет предлагает принять в расчет ММТС 10 612 рублей, уровень ММТС определен посредством индексации ММТС 2019г. 10 303 рубля на ИПЦ 3%.

Комитет определил расходы по оплате труда исходя из предложенной предприятием штатной численности персонала и месячной тарифной ставки

рабочего первого разряда 10 612 рублей. Расходы на оплату труда в целом по предприятию по предложению Комитета составляют – 49 405 тыс. рублей (103% к плану 2018 года). Исключено – 3 162 тыс. рублей.

- расходы на оплату иных работ услуг, выполняемых по договорам с организациями по предложению предприятия составляют – 1 638 тыс. рублей, включают в себя расходы на оплату услуг связи и других работ и услуг (медосмотры, метеоуслуги, прочие расходы). Расходы рассчитаны Комитетом с учетом фактических данных за предыдущие три года (2016-2018 гг.) с применением ИПЦ 1,03 и составили 1 339 тыс. рублей;

- прочие расходы по предложению предприятия составляют 56 032 тыс. рублей (рост 109,1% к 2019 году) и включают в себя расходы на автотранспорт, охрану труда, прочие цеховые расходы, прочие общехозяйственные расходы, оплату проезда в отпуск.

Комитет предлагает произвести корректировку расходов на автотранспорт (корректировка себестоимость машиночаса и количества отработанных часов), прочих цеховых (корректировка расходов на содержание зданий и сооружений), общехозяйственных (пропорционально скорректированной заработной платы производственного персонала), расчет оплаты проезда работников и членов их семей к месту проведения отпуска и обратно произведен исходя из стоимости перелета до аэропорта г. Певек (п. Апапельгино) – 14 тыс. рублей, авиабилетов Певек – Москва – Певек – 84 тыс. рублей, до места проведения отпуска и обратно – 10 тыс. рублей.

Комитет предлагает принять прочие расходы в размере 51 441 тыс. рублей (исключено 4 591 тыс. рублей).

Операционные расходы по расчету Комитета на 2020 год составили 107 548 тыс. рублей (исключено 8 341 тыс. рублей).

2.2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Расходы на топливо в целом по МП «ЧРКХ» определены организацией в размере 81 059 тыс. рублей.

Расчет расходов на топливо произведен предприятием, исходя из средневзвешенной цены за 1 тонну топлива с учетом прогнозного роста цен поставщиков на топливо, которое будет завезено в навигацию 2020 года и необходимого объема топлива на производство тепловой энергии, рассчитанного из нормативов удельного расхода топлива и планируемого объема отпуска тепловой энергии. По участку Рыткучи расчет электрической энергии на электродкотлы произведен исходя из прогнозного тарифа на электрическую энергию, приобретаемую у АО «Чукотэнерго».

Комитет пересчитал расходы на топливо с учетом цены топлива в соответствии с представленными договорами и индексацией 1,041 к плану 2019 года. По участку Рыткучи расходы на электрическую энергию на

электрокотлы пересчитаны исходя из прогнозной себестоимости на электрическую энергию на 2020 год (6,52 руб/кВт*ч). Расходы на топливо по предложению Комитета составляют 82 865 тыс. рублей (исключено 6 595 тыс. рублей).

Расходы на электрическую энергию в целом по предприятию (на хозяйственные нужды и технологические нужды) по расчету МП «ЧРКХ» составили 42245 тыс. рублей.

Расходы на электрическую энергию для участков Айон, Биллингс, Рыткучи определены Комитетом с учетом необходимого количества электрической энергии на производство тепла и себестоимости электрической энергии. Расходы на электрическую энергию для участка Певек определены исходя из прогнозного тарифа покупки электрической энергии от АО «Чукотэнерго» на 2020 год (5 руб/кВт*ч). В расчет предлагаются расходы в размере 38 970 тыс. рублей. Исключено – 3 275 тыс. рублей.

Расходы на покупную тепловую энергию рассчитаны Комитетом исходя из объема покупки тепловой энергии – 108,671 тыс. Гкал и утвержденных тарифов покупки энергии от филиала Чаунская ТЭЦ АО «Чукотэнерго» и Плавучей атомной теплоэлектростанции на соответствующий период с календарной разбивкой и составляют – 503 626 тыс. рублей (рост 105,6% к плану 2019 года).

Расходы на холодную воду на технологические цели по расчету предприятия составили 15 797 тыс. рублей (160,5% к плану 2019 года).

Расходы на холодную воду на технологические цели рассчитаны Комитетом, исходя себестоимости теплоносителя (холодной воды) на 2020 год по участкам Айон, Биллингс, Рыткучи и прогнозных тарифов на теплоноситель для филиала АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ и Плавучей атомной теплоэлектростанции на 2020 год по участку Певек, расходы составляют – 9 801 тыс. рублей. Исключено – 5 996 тыс. рублей.

2.3. Неподконтрольные расходы по предложению предприятия составляют 14 826 тыс. рублей (рост 120,5% к плану 2019 года) и включают в себя плату 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; арендную плату (договор № 125-2018 от 26.12.2018 г. и № 117-2018 от 16.11.2018 г. на аренду земельных участков под коммунальное обслуживание), страховые взносы; амортизацию. Комитет скорректировал страховые взносы с учетом изменения расходов по оплате труда, амортизацию (включена Комитетом в размере 372 тыс. рублей) и плату за выбросы и сбросы в окружающую среду с учетом фактов трех лет (2016-2018 гг.) в размере 152 тыс. рублей. По предложению

Комитета неподконтрольные расходы составляют 12 679 тыс. рублей (исключено 2 148 тыс. рублей).

2.4. Расходы за счет средств прибыли предлагаются в НВВ Комитетом на в размере 425 тыс. рублей (включают в себя прибыль на социальное развитие и прибыль на прочие цели (в том числе налог на прибыль)).

Учитывая финансовый результат организации за 2018 год (-209 078 тыс. рублей), Комитет предлагает включить в расчет НВВ по участку Певек недополученные средства в размере 48 349 тыс. рублей (недополученные средства рассчитаны Комитетом в целом по организации, в том числе убыток от реализации тепловой энергии в 2018 году по участку Певек).

При расчете экономически обоснованных тарифов объем финансовых средств необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности по данным МП «ЧРКХ» составил 808 799 тыс. рублей.

2.5. Комитет предлагает признать экономически обоснованным объем финансовых средств, необходимых МП «ЧРКХ» для осуществления регулируемого вида деятельности в 2020 году – 803 837 тыс. рублей.

2.6. Корректировка долгосрочных тарифов на 2020 год.

2.6.1. Операционные расходы на 2020-2023 годы предприятием скорректированы с учетом требований Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (утв. приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э) с применением индекса потребительских цен на 2020-2023гг. – 104,0%. В таком случае, операционные расходы составили: 2020г. – 116 366,32 тыс. рублей, 2021 г. – 116 400,76 тыс. рублей, 2022г. – 116 435,22 тыс. рублей, 2023 г. – 116 469,68 тыс. рублей.

Комитет скорректировал операционные расходы с учетом изменения ИПЦ. Расходы по настоящей статье по предложению Комитета составляют на 2020 г. – 118 677 тыс. рублей, 2021 г. – 121 838 тыс. рублей, 2022 г. – 125 444 тыс. рублей, 2023 г. – 129 157 тыс. рублей.

2.6.2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, неподконтрольные расходы, амортизацию на 2020 год Комитет предлагает принять в расчет на уровне экономически-обоснованных расходов на 2020 год. На 2021-2023 годы расходы на приобретение энергетических ресурсов рассчитаны посредством индексации расходов 2020 г. на индекс роста цен производителей по видам деятельности, амортизация принята на уровне 2020 года, страховые взносы скорректированы с учетом изменения расходов по оплате труда.

2.6.3. Расходы за счет средств прибыли предлагаются в НВВ Комитетом на в размере 425 тыс. рублей (включают в себя прибыль на социальное развитие и прибыль на прочие цели (в том числе налог на

прибыль). На 2021-2023 годы расходы за счет средств прибыли приняты Комитетом на уровне 2020 года.

В связи с ограничением роста платежей граждан за коммунальные услуги Правительством РФ (величина изменения размера платы граждан на 2020 год для ЧАО: 1 полугодие - 0%, 2 полугодие - 4%), Комитет предлагает ограничить рост тарифов на тепловую энергию во втором полугодии 2020 в пределах 15%, из НВВ исключены расходы на 2020 г. – 34 200 тыс. рублей, 2021 г. – 24 600 тыс. рублей, 2022 г. – 14 400 тыс. рублей, 2023 г. – 8 600 тыс. рублей.

Корректировка расходов с учетом расходов за счет средств прибыли на производство, передачу и сбыть тепловой энергии по данным МП «ЧРКХ» составляет: 2020 г. – 808 668,92 тыс. рублей, 2021 г. – 808 907,91 тыс. рублей; 2022 г. - 809 146,96 тыс. рублей, 2023 г. – 809 386,09 тыс. рублей.

По данным Комитета в результате корректировки расходы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии с учетом расходов за счет прибыли составили: 2020 г. – 815 270,91 тыс. рублей (с учетом недополученных средства в размере 48 349 тыс. рублей тыс. рублей), 2021 г. – 795 892,97 тыс. рублей; 2022 г. – 826 358,30 тыс. рублей, 2023 г. – 358 040,64 тыс. рублей.

В соответствии с постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 18 апреля 2017 г. № 149 «Об утверждении Порядка предоставления из окружного бюджета субсидии ресурсоснабжающим организациям на возмещение затрат, не учтенных при установлении тарифов на коммунальные услуги» Комитетом рассчитаны средства, не учтенные при установлении тарифов на тепловую энергию МП «ЧРКХ» на 2020 год (приложение 10).

Расчет необходимой валовой выручки и расчет тарифов на тепловую энергию представлены в приложениях 11-15.

Тарифы для населения на 2020 год рассчитаны в рамках предельного максимального индекса роста платы граждан: с 1 января – с ростом на 0% к декабрю 2019 года, с 1 июля – с ростом на 4,9% к тарифу 1 полугодия 2020 года.

2.7. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый МП «ЧРКХ» потребителям, на 2020 год.

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.

МП «ЧРКХ» не несет дополнительных расходов связанных с подготовкой теплоносителя, ввиду отсутствия водоподготовительного оборудования для химической очистки воды на подпитку.

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

2.8. 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).

В соответствии с предельными индексами изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях округа на 2020 год, установленными постановлением Губернатора Чукотского автономного округа от 26.11.2019 г. № 102, постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 г. № 2 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на компенсацию ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» Комитет предлагает к установлению тарифы для населения в сфере теплоснабжения: с 1 января 2020 года – на уровне тарифов, действующих в декабре 2019 года; с 1 июля 2020 года – с учетом роста тарифов на 4,9% по отношению к тарифам, действующим в декабре 2019 года.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 26-э/3 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МП «ЧРКХ» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложения 1-3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему протоколу (приложение 16).

Проголосовали:

За – единогласно;

Против – нет;

Воздержавшихся – нет.

3. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения МУП ЖКХ «Иультинское» на 2020-2023 годы

(Демещенко М.Г., Антоненко Н.А., Данилова О.В., Петрова Т.Г.,
Савонова М.А.)

СЛУШАЛИ:

Ковальскую Е.В. о результатах проведенной экспертизы расчета корректировки необходимой валовой выручки и тарифов в сфере теплоснабжения МУП ЖКХ «Иультинское» на 2020-2023 годы (дела от 30.04.2019 года № 47,48,49).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 24 от 09.12.2019г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проекты постановления Правления и расчет тарифов на 2020-2023 годы.

Организацией направлено в адрес Комитета уведомление об отсутствии возможности присутствовать на заседании Правления Комитета и о согласии с предложенными Комитетом к утверждению тарифами (письмо от 10.12.2019 г. № 01-09/3585).

В 2018 году МУП ЖКХ «Иультинское» установлены тарифы в сфере теплоснабжения 2019– 2023 годы, на основе долгосрочных параметров регулирования (постановление Правления Комитета от 17.12.2018 г. № 26-э/2).

В соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075), орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

МУП ЖКХ «Иультинское» представлены расчеты:

- 1) экономически обоснованных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020 год;
- 2) корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность) с учетом пересчета операционных расходов, неподконтрольных расходов, расходов на электрическую энергию, амортизации;
- 3) корректировки тарифов на теплоноситель;
- 4) корректировки тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в открытых системах теплоснабжения.

Достоверность данных, приведенных в предложениях организации об установлении тарифов, подтверждается бухгалтерской, налоговой и статистической отчетностью.

МУП ЖКХ «Иультинское» представлен бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за 2018 год. В соответствии с отчетом за 2018 год организация получила прибыль в размере 11 465 тыс. рублей, в 2017 году убыток – 73 845 тыс. рублей.

Необходимо отметить, что в целях финансовой поддержки МУП ЖКХ «Иультинское» в 2018 году из окружного бюджета предоставлялась субсидия на возмещение части расходов, не учтенных при установлении тарифов на коммунальные услуги на 2018 год.

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

С целью определения средств, не учтенных при установлении тарифов на 2020 год, Комитетом произведен расчет экономически обоснованных расходов предприятия по видам деятельности.

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП ЖКХ «Иультинское» (по каждому участку, за исключением участка Эгвекинот) производственная программа принята Комитетом на уровне утверждённой производственной программы на 2019 год.

Для ГО Эгвекинот схема теплоснабжения утверждена (утв. постановлением администрации ГО Эгвекинот 13.08.2019 350-па). Но ввиду отсутствия показателей потребления на перспективу 2020-2023, Комитет предлагает включить покупку тепловой энергии по участку Эгвекинот от филиала АО «Чукотэнерго» Эгвекинотская ГРЭС на основании анализа динамики покупки тепловой энергии за последние три года $(78826 + 82656 + 78286)/3 = 79\ 293$ Гкал (снижение к плану 2019 года 4,1 %), потери тепловой энергии принять на уровне предложения предприятия в размере 19 750 Гкал, полезный отпуск тепловой энергии – 59 548 (снижение на 2 588 Гкал или 4,2% к плану 2019 года), в том числе подразделения предприятия - 16 620 Гкал, реализация потребителям (население, бюджет, прочие) – 42 927 Гкал.

В целом по предприятию основные показатели производственной программы на 2020 год составил:

Объем полезного отпуска тепловой энергии в размере – 76550 Гкал;
объем полезного отпуска подразделениям предприятия – 20268 Гкал;
полезный отпуск потребителям в размере – 56282 Гкал;

потери тепловой энергии приняты на уровне предложений предприятия и составляют – 24 386 Гкал;

покупка тепловой энергии - 79 923 Гкал;

расходы тепловой энергии на собственные нужды - 353 Гкал;

выработка тепловой энергии – 22 132 Гкал.

3.1. Необходимая валовая выручка

При корректировке необходимой валовой выручки на 2020-2023 годы Комитетом применялись прогнозные показатели, определенные в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития РФ до 2024 года от 30.09.2019г.:

индекс потребительских цен (ИПЦ): 2020г. - 103,0%, 2021г. - 103,7%, 2022-2023 гг. - 104,0%;

индекс роста цен на добычу угля: 2021 г. - 104,0%, 2022 г. – 104,2%, 2023 г. 104,3%;

индекс роста цен на электрическую и тепловую энергию: 2021 г. - 104,1%, 2022-2023 гг. - 104,0%;

индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений: 2021 г. – 104,1%, 2022-2023 гг. – 104,0%.

3.1.1. По предложению предприятия операционные расходы составляют 127 108 тыс. рублей. Необходимо отметить, что организацией по согласованию с Администрацией ГО Эгвекинот, не заключен контракт на аварийно-технологическое обслуживание тепловых сетей участка Эгвекинот с «Теплоэнергосервис ДКМ» (в предыдущих периодах регулирования обслуживание тепловых сетей проходило по статье затрат «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями»). В связи с этим для обслуживания тепловых сетей набран персонал МУП ЖКХ «Иультинское». Комитет предлагает принять операционные расходы в целом по предприятию в размере 121 654 тыс. рублей, с учетом экспертизы статей затрат, входящие в операционные расходы (исключено 5 454 тыс. рублей) из них:

- расходы на приобретение сырья и материалов Комитет предлагает принять на уровне предложения предприятия - 3 395 тыс. рублей.

- расходы на ремонт основных средств Комитет предлагает принять в объеме, предложенным предприятием - 2 194 тыс. рублей. Расходы на ремонт определены в соответствии с планом ремонтных работ на 2020 год и представленными организацией локальными сметными расчетами.

- затраты на оплату труда по предложению предприятия составляют 67760 тыс. рублей (101,2% к плану 2019 года). Расчет расходов на оплату

труда произведен предприятием, исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда 9 773 рубля.

3.1.2. При определении экономически обоснованных расходов расходы на оплату труда предприятием рассчитаны, исходя из численности работников по штатному расписанию и минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда (далее - ММТС) 9 773 рублей. Предприятием представлено штатное расписание на 2019 год, ММТС 9 397 рубля.

При определении экономически обоснованных расходов на оплату труда Комитет предлагает принять в расчет ММТС 10 612 рублей, ММТС определена с применением индексации ММТС 2019 г. - 10 303 рубля на ИПЦ 3%.

Комитет определил расходы на оплату труда исходя из предложенной предприятием штатной численности персонала и месячной тарифной ставки рабочего первого разряда 10 612 рублей. Расходы на оплату труда в целом по предприятию по предложению Комитета составляют – 69 004 тыс. рублей (103% к плану 2019 года).

В расчет фонда оплаты труда производственного персонала включаются выплаты, связанные с режимом работы (40%), доплата за вредные условия труда (4%), доплата за праздничные дни, текущее премирование (30%), выплаты по районному коэффициенту (100%) и северные надбавки.

Оплата труда административного персонала, в соответствии с учетной политикой предприятия, распределяется по всем участкам и видам деятельности, на рубль заработной платы производственных рабочих по штатному расписанию.

3.1.3. Прочие расходы по предложению предприятия составляют 38 840 тыс. рублей (снижение на 7,3% к 2019 году) и включают в себя расходы на автотранспорт (21 607 тыс. рублей), расходы на охрану труда (1 468 тыс. рублей), прочие цеховые расходы (3 863 тыс. рублей), прочие общехозяйственные расходы (5307 тыс. рублей), оплату проезда в отпуск (6 207 тыс. рублей), медосмотр (236 тыс. рублей), проектные работы (23 тыс. рублей), аренда земельных участков (129 тыс. рублей).

Комитет предлагает произвести корректировку расходов на автотранспорт (корректировка себестоимость машиночаса и количества отработанных часов), прочих цеховых (корректировка расходов на содержание зданий и сооружений), общехозяйственных (пропорционально скорректированной заработной платы производственного персонала), расчет оплаты проезда работников и членов их семей к месту проведения отпуска и обратно произведен исходя из стоимости перелета до районного центра – 200 рублей (п. Амгуэма), 5 тыс. рублей (п. Конергино, п. Уэлькаль), 7 тыс. рублей (п. Ванкарем, п. Нутэпэльмен), 10 тыс. рублей (п. Мыс Шмидта-Рыркапий), до

аэропорта г. Анадырь (п. Угольные Копи) – 7 тыс. рублей, до аэропорта г. Певек (п. Апапельгино) – 7 тыс. рублей, авиабилетов Анадырь (Певек) – Москва – Анадырь (Певек) – 76 тыс. рублей, до места проведения отпуска и обратно – 10 тыс. рублей, расходы на охрану труда по факту 3-х лет (2016-2018 гг.). Расходы на аренду земельных участков, проектные работы Комитет предлагает принять на уровне предложения предприятия.

Прочие расходы Комитет предлагает принять в размере 32 141 тыс. рублей (исключено 6699 тыс. рублей).

3.1.4. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Расходы на топливо по предложению предприятия составляют 104 483 тыс. рублей (в том числе уголь – 54 865 тыс. рублей, дизельное топливо – 8 691 тыс. рублей, электрическая энергия на электродотлы по участку Амгуэма - 40 927 тыс. рублей), рост к плану 2019 года 111,6%.

Расходы на топливо в целом по МУП ЖКХ «Иультинское» Комитетом приняты исходя из удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, объема отпуска тепловой энергии, с применением цены закупки топлива указанной в коммерческом предложении ЗАО «ЧТК» на 2019 год с применением ИПЦ 1,041%. По участку Амгуэма расходы на электрическую энергию на электродотлы пересчитаны исходя из прогнозной себестоимости на электрическую энергию на 2020 год (6,52 руб/кВт*ч). Расходы на топливо по предложению Комитета составляют 103 159 тыс. рублей (в том числе уголь – 54 063 тыс. рублей, дизельное топливо – 8 430 тыс. рублей, электроэнергия на электродотлы – 40 666 тыс. рублей) (исключено 1 324 тыс. рублей).

Расходы на электрическую энергию по предложению предприятия составляют 55 641 тыс. рублей, по предложению Комитета расходы на электрическую энергию для участков Конергино, Уэлькаль, Мыс Шмидта определены с учетом необходимого количества электрической энергии на производство тепла и сложившейся себестоимости электрической энергии. Расходы на электрическую энергию для участков Амгуэма и Эгвекинот определены исходя из прогнозного тарифа покупки электрической энергии от АО «Чукотэнерго» на 2020 год.

Расходы на электрическую энергию для участков Конергино, Уэлькаль, Мыс Шмидта определены Комитетом с учетом необходимого количества электрической энергии на производство тепла и себестоимости электрической энергии. Расходы на электрическую энергию для участка Амгуэма и Эгвекинот определены исходя из прогнозного тарифа покупки электрической энергии от АО «Чукотэнерго» на 2020 год (5 руб/кВт*ч). В расчет предлагаются расходы в размере 48 764 тыс. рублей. Исключено – 6 877 тыс. рублей.

Расходы на покупную тепловую энергию по предложению предприятия составляют 408 868 тыс. рублей. Комитетом расходы на покупную тепловую энергию рассчитаны исходя из объема покупки тепловой энергии – 79 923 тыс. Гкал и утвержденных тарифов покупки тепловой энергии от филиала Эгвекинотская ГРЭС АО «Чукотэнерго» на соответствующий период с календарной разбивкой и составляют – 419 219 тыс. рублей (рост 104,2% к плану 2019 года).

Расходы на холодную воду по предложению предприятия составляют 16 771 тыс. рублей. Расходы на воду на технологические цели рассчитаны, исходя из необходимого объема и прогнозной себестоимости теплоносителя (холодной воды) на 2020 год.

Расходы на холодную воду на технологические цели рассчитаны Комитетом, исходя себестоимости теплоносителя (холодной воды) на 2020 год по участкам Амгуэма, Конергино, Уэлькаль, Мыс Шмидта и прогнозных тарифов на теплоноситель для филиала АО «Чукотэнерго» Эгвекинотская ГРЭС на 2020 год по участку Эгвекинот, расходы составляют – 14 089 тыс. рублей. Исключено – 2 683 тыс. рублей.

3.1.5. Неподконтрольные расходы включают в себя страховые взносы, расходы по амортизации, налоги, иные расходы и по предложению МУП ЖКХ «Иультинское» составляют 21 079 тыс. рублей.

Комитет предлагает принять неподконтрольные расходы в сумме 20 915 тыс. рублей, с учетом изменения расходов по уплате налогов (плата НВОС) и с учетом изменения по оплате труда, скорректированы расходы на страховые взносы (исключено 164 тыс. рублей).

3.1.6. Расходы за счет средств прибыли включают в себя расходы на социальное развитие и налог на имущество и составляют по предложению предприятия 811 тыс. рублей. Комитет предлагает принять в расчет тарифа расходы за счет средств прибыли в размере 878 тыс. рублей.

3.1.7. Планируемые расходы на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ «Иультинское» потребителям по данным предприятия с учетом прибыли составляют – 734 761 тыс. рублей, по предложению Комитета – 728 691 тыс. рублей.

3.2. Корректировка долгосрочных тарифов на 2020 год.

3.2.1. Операционные расходы на 2020-2023 годы предприятием скорректированы с учетом требований Методических указаний с применением индекса потребительских цен: на 2020-2023гг. – 104,0%, составили: 2020г. – 184 808,36 тыс. рублей, 2021 г. – 190 278,69 тыс. рублей, 2022г. – 195 910,94 тыс. рублей, 2023 г. – 201 709,90 тыс. рублей.

Комитет скорректировал операционные расходы с учетом изменения ИПЦ. Расходы по настоящей статье по предложению Комитета составляют на

2020 г. - 154 140 тыс. рублей, 2021 г. – 158 245 тыс. рублей, 2022 г. – 162 929 тыс. рублей, 2023 г. – 167 752 тыс. рублей.

3.2.2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, неподконтрольные расходы, амортизацию на 2020 год Комитет предлагает принять в расчет на уровне экономически-обоснованных расходов на 2020 год. На 2021-2023 годы расходы на приобретение энергетических ресурсов рассчитаны посредством индексации расходов 2020 г. на индекс роста цен производителей по видам деятельности, амортизация принята на уровне 2020 года, страховые взносы скорректированы с учетом изменения расходов по оплате труда.

3.2.3. Расходы за счет средств прибыли предлагаются в НВВ Комитетом на в размере 891 тыс. рублей (включают в себя прибыль на социальное развитие и прибыль на прочие цели (в том числе налог на прибыль)). На 2021-2023 годы расходы за счет средств прибыли приняты Комитетом на уровне 2020 года.

В связи с ограничением роста платежей граждан за коммунальные услуги Правительством РФ (величина изменения размера платы граждан на 2020 год для ЧАО: 1 полугодие - 0%, 2 полугодие - 4%), Комитет предлагает ограничить рост тарифов на тепловую энергию во втором полугодии 2020 в пределах 15%, из НВВ исключены расходы на 2020 г. – 68 650 тыс. рублей, 2021 г. – 44 650 тыс. рублей, 2022 г. – 28 200 тыс. рублей, 2023 г. – 15 400 тыс. рублей.

Корректировка расходов с учетом расходов за счет средств прибыли на производство, передачу и сбыть тепловой энергии по данным МУП ЖКХ «Иультинское» составляет: 2020 г. – 816 654,47 тыс. рублей, 2021 г. – 845 821,79 тыс. рублей; 2022 г. – 876 062,49 тыс. рублей, 2023 г. – 907 416,68 тыс. рублей.

По данным Комитета в результате корректировки расходы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии с учетом расходов за счет прибыли составили: 2020 г. – 760 901 тыс. рублей, 2021 г. – 788 565 тыс. рублей; 2022 г. – 817 950 тыс. рублей, 2023 г. – 848 543 тыс. рублей.

В соответствии с постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 18 апреля 2017 г. № 149 «Об утверждении Порядка предоставления из окружного бюджета субсидии ресурсоснабжающим организациям на возмещение затрат, не учтенных при установлении тарифов на коммунальные услуги» Комитетом рассчитаны средства, не учтенные при установлении тарифов на тепловую энергию МУП ЖКХ «Иультинское» на 2020 год (приложение 17).

3.2.4. Расчет необходимой валовой выручки и расчет тарифов на тепловую энергию представлены в приложениях 18-23.

3.3. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый МУП ЖКХ «Иультинское» потребителям, на 2020 год.

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.

3.4. МУП ЖКХ «Иультинское» не несет дополнительных расходов связанных с подготовкой теплоносителя, ввиду отсутствия водоподготовительного оборудования для химической очистки воды на подпитку.

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

3.6. 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).

В соответствии с предельными индексами изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях округа на 2020 год, установленными постановлением Губернатора Чукотского автономного округа от 26.11.2019 г. № 102, постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 г. № 2 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на компенсацию ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» Комитет предлагает к установлению тарифы для населения в сфере теплоснабжения: с 1 января 2020 года - на уровне тарифов, действующих в декабре 2019 года; с 1 июля 2020 года - с учетом роста тарифов на 4,9% по отношению к тарифам, действующим в декабре 2019 года.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря

2018 года № 26-э/2 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МУП ЖКХ «Иультинское» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложения 1-3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему протоколу (приложение 24).

Проголосовали:

За – единогласно;

Против – нет;

Воздержавшихся – нет.

4. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Тепло-Лаврентия», на 2020-2023 годы

(Демещенко М.Г., Антоненко Н.А., Данилова О.В., Петрова Т.Г.,
Савонова М.А.)

СЛУШАЛИ:

Ковальскую Е.В. о результатах проведенной экспертизы расчета корректировки необходимой валовой выручки и тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Тепло-Лаврентия» на 2020-2023 годы (дело № 53 от 30.04.2019).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 24 от 09.12.2019г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проекты постановления Правления и расчет тарифов на 2020-2023 годы.

Организацией направлено в адрес Комитета уведомление об отсутствии возможности присутствовать на заседании Правления Комитета и о согласии с предложенными Комитетом тарифами (письмо от 13.12.2019 г. № 91).

ООО «Тепло-Лаврентия» осуществляет поставку тепловой энергии с коллекторов в тепловые сети МУП «Айсберг» для дальнейшей продажи тепловой энергии потребителям. Объемы продажи между организациями согласованы.

В 2018 году ООО «Тепло-Лаврентия» установлены тарифы в сфере теплоснабжения 2019-2023 годы, на основе долгосрочных параметров регулирования (постановление Правления Комитета от 04.12.2018 г. № 22-э/5).

В соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075), орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования

от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

ООО «Тепло-Лаврентия» представлены расчеты тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020 год, корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность) с учетом пересчета операционных расходов, неподконтрольных расходов, расходов на электрическую энергию, амортизации.

Достоверность данных, приведенных в предложениях организации об установлении тарифов, организацией подтверждается.

Бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за 2018 год организацией не представлен.

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Тепло-Лаврентия» производственная программа принята Комитетом с учетом фактических данных за три предшествующих периода регулирования (2016-2018 годы).

Основные показатели производственной программы на 2020 год составил:

- полезный отпуск потребителям в размере 26 606 Гкал;
- расходы тепловой энергии на собственные нужды - 394 Гкал;
- выработка тепловой энергии – 26 999,8 Гкал.

При корректировке необходимой валовой выручки на 2020-2023 годы Комитетом применялись прогнозные показатели, определенные в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития РФ до 2024 года от 30.09.2019г.:

индекс потребительских цен (ИПЦ): 2020г. - 103,0%, 2021г. - 103,7%, 2022-2023 гг. - 104,0%;

индекс роста цен на добычу угля: 2021 г. - 104,0%, 2022 г. – 104,2%, 2023 г. 104,3%;

индекс роста цен на электрическую и тепловую энергию: 2021 г. - 104,1%, 2022-2023 гг. - 104,0%;

индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений: 2021 г. – 104,1%, 2022-2023 гг. – 104,0%.

4.1. Операционные расходы на 2020-2023 годы предприятием скорректированы с учетом требований Методических указаний с применением индекса потребительских цен: на 2020-2023гг. – 104,0%, составили: 2020г. – 44 454,45 тыс. рублей, 2021 г. – 45 530,06 тыс. рублей, 2022г. – 46 877,74 тыс. рублей, 2023 г. – 48 265,33 тыс. рублей.

Комитет скорректировал операционные расходы с учетом изменения ИПЦ. Расходы по настоящей статье по предложению Комитета составляют на

2020 г. – 45 985,49 тыс. рублей, 2021 г. – 47 210,08 тыс. рублей, 2022 г. – 48 607,5 тыс. рублей, 2023 г. – 50 046,28 тыс. рублей.

4.2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Расходы на топливо по предложению предприятия составляют 234 046,53 тыс. рублей (рост 108,5% к 2019 году).

Комитетом расходы определены исходя из годового объема топлива на производство тепловой энергии с учетом остатков топлива на начало регулируемого периода и цены за 1 тонну – 16977,20 рублей (Договор с АО «ЧТК» №1/П/2019 от 30.09.2019г., пролонгируется на 2020г.). Норматив удельного расхода условного топлива – 234,8 кг/Гкал утвержден приказом Департамента промышленной и сельскохозяйственной политики Чукотского автономного округа от 29.11.2018 года № 648-од. Необходимо отметить, что в связи с закрытием в 2017 году ОАО «Шахта Нагорная», у которой приобретался уголь для производства тепловой энергии для ООО «Тепло-Лаврентия» до 2018 года, Общество вынуждено приобретать уголь низкого качества с калорийностью угля 3800 Ккал/кг, что обосновывает значительный рост стоимости топлива на регулируемый период. Расходы на приобретение топлива для производства тепловой энергии по предложению Комитета составляют 187282,22 тыс. рублей.

Расходы на покупную электрическую энергию по предложению организации составляют – 131 86,55 тыс. рублей.

Комитетом расходы на покупку электрической энергии скорректированы с учетом необходимого количества электрической энергии на производство тепла (2016 тыс. кВт.ч) и прогнозного среднегодового базового тарифа (среднероссийский базовый тариф) покупки от МУП «Айсберг» в размер 5 руб./кВт.ч и составляют 9 685,59 тыс. рублей.

4.3. Неподконтрольные расходы по предложению предприятия составляют 20 321,10 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы включают в себя страховые взносы (скорректированные Комитетом с учетом изменения расходов по оплате труда, расходы по амортизации, иные расходы). ООО «Тепло-Лаврентия» предлагает включить в расчет тарифа расходы на выплату процентов за пользование кредитом в размере 8 765,99 тыс. рублей. В 2015 - 2017 годах организацией были привлечены заемные средства (договор №0118/0000055 от 20.09.2016г., №0118/0000064 от 11.01.2017г., сумма погашения процентов по кредитам 3 284 698,75, сумма погашения пени по кредитам 367 294,25 - 179 315,00 (возврат по переплате пени) = 187 979,25). В соответствии с пунктом 63 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, в случае если регулируемая организация ранее понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении цен (тарифов)

в том числе расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, то такие расходы учитываются органом регулирования в составе неподконтрольных расходов. Комитет предлагает учесть недополученные средства организации в части статьи «Расходов на выплату процентов за пользование кредитом», в размере 12 783,57 тыс. рублей (с учетом средств в размере 9 310,89 тыс. рублей, которые Комитетом не были учтены в регулируемый период на 2019 год в целях сдерживания роста тарифа на 2 полугодие 2019 года).

4.4. Расходы за счет средств прибыли по предложению ООО «Тепло-Лаврентия» составляют 3 765,33 тыс. рублей (прибыль на социальное развитие, прибыль на прочие цели (выплаты дивидендов)).

В соответствии с п.1 статьи 270 Налогового кодекса РФ, при определении налоговой базы, не учитываются расходы в виде сумм начисленные налогоплательщиком дивидендов и других сумм прибыли после налогообложения, в связи с чем Комитет предлагает расходы на дивиденды по акциям исключить. Расходы за счет средств прибыли по предложению Комитета составили 2 338,32 тыс. рублей.

Корректировка расходов с учетом расходов за счет средств прибыли на производство, передачу и сбыт тепловой энергии по данным ООО «Тепло-Уэлен» составляет: 2020 г. – 319 212,92 тыс. рублей, 2021 г. – 320 798,65 тыс. рублей; 2022 г. – 330 355,04 тыс. рублей, 2023 г. – 339 175,17 тыс. рублей.

По данным Комитета в результате корректировки расходы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии с учетом расходов за счет прибыли составили: 2020 г. – 268 830,93 тыс. рублей, 2021 г. – 278 521,35 тыс. рублей; 2022 г. – 288 433,51 тыс. рублей, 2023 г. – 299 297,71 тыс. рублей.

4.5. Расчет необходимой валовой выручки и расчет тарифов на тепловую энергию представлены в приложении 25.

4.6. ООО «Тепло-Лаврентия» осуществляет покупку холодной воды у МУП «Айсберг», производит ее очистку и продает обратно МУП «Айсберг» в виде теплоносителя для подпитки тепловых сетей, а также для нужд горячего водоснабжения.

Необходимо отметить, что расчет тарифа на производство теплоносителя организацией не представлен. Расчет тарифа Комитетом произведен с применением индекс-дефляторов по соответствующим статьям расходов из следующих сценарных условий:

индекс потребительских цен (ИПЦ): 2020г. - 103,0%, 2021г. - 103,7%, 2022-2023 гг. - 104,0%;

индекс роста цен на электрическую и тепловую энергию: 2021 г. - 104,1%, 2022-2023 гг. - 104,0%;

индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений: 2021 г. – 104,1%, 2022-2023 гг. – 104,0%.

При расчете тарифов на теплоноситель, поставляемый ООО «Тепло-Лаврентия» потребителям на 2020 год, объем полезного отпуска теплоносителя учтён в соответствии с утвержденным планом на 2019 год в размере 47 478 куб.м., в том числе объем на собственное производство в размере 562 куб.м., полезный отпуск потребителям - 46 916 куб.м.

Операционные расходы на 2020-2023 годы предприятием скорректированы с учетом требований Методических указаний с применением индекса потребительских цен: на 2020-2023гг. – 104,0%, составили: 2020г. – 2 126 тыс. рублей, 2021 г. – 2 183 тыс. рублей, 2022г. – 2 249 тыс. рублей, 2023 г. – 2 316 тыс. рублей.

Расходы на покупную воду рассчитаны исходя из объема покупки - 47 478 куб.м., предполагаемых тарифов МУП «Айсберг» и составляют 4 667 тыс. рублей.

Расходы на покупную электрическую энергию определены с учетом количества электрической энергии на производство теплоносителя – 60,111 тыс. кВт.ч, и предполагаемых тарифов покупки от МУП «Айсберг» и составляют 295 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы составляют 616 тыс. рублей и включают в себя отчисления на социальные нужды (скорректированы с учетом корректировки фонда оплаты труда).

Необходимая прибыль составляет 53 тыс. рублей и включает в себя расходы на единовременную материальную помощь на лечебно-профилактические цели к отпуску (в размере месячной зарплаты 1 работника).

Необходимые расходы на производство теплоносителя на 2020 год составляют – 7 665 тыс. рублей.

Расчет необходимой валовой выручки и расчет тарифов на теплоноситель представлены в приложении 26.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-э/25 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Тепло-Лаврентия» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложения 1-3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему протоколу (приложение 27).

Проголосовали:

За – единогласно;

Против – нет;

Воздержавшихся – нет.

5. О корректировке долгосрочных тарифов сфере теплоснабжения ООО «Тепло-Нешкан», ООО «Тепло-Уэлен», на 2020-2023 годы

(Демещенко М.Г., Антоненко Н.А., Данилова О.В., Петрова Т.Г.,
Савонова М.А.)

СЛУШАЛИ:

Савонову М.А., Ковальскую Е.В. о результатах проведенной экспертизы расчета корректировки необходимой валовой выручки и тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Тепло-Нешкан», ООО «Тепло-Уэлен» на 2020-2023 годы (дело от 58 от 30.04.2019, дело № 70 от 21.05.2019).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 24 от 09.12.2019г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проекты постановления Правления и расчет тарифов на 2020-2023 годы.

Организациями направлено в адрес Комитета уведомление об отсутствии возможности присутствовать на заседании Правления Комитета и о согласии с предложенными Комитетом тарифами (письма от 13.12.2019 г. № 42, от 13.12.2019 г. № 54).

5.1. **ООО «Тепло-Нешкан»** осуществляет поставку тепловой энергии с коллекторов в тепловые сети МУП «Айсберг» для дальнейшей продажи тепловой энергии потребителям. Объемы продажи между организациями согласованы.

В 2018 году ООО «Тепло-Нешкан» установлены тарифы в сфере теплоснабжения 2019-2023 годы, на основе долгосрочных параметров регулирования (постановление Правления Комитета от 4.12.2018 г. № 22-э/4).

В соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075), орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования

от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

ООО «Тепло-Нешкан» представлены расчеты тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020 год, корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность) с учетом пересчета операционных расходов, неподконтрольных расходов, расходов на электрическую энергию, амортизации.

Достоверность данных, приведенных в предложениях организации об установлении тарифов, организацией не подтверждается. Материалы к расчетам тарифа в Комитет не представлены.

Бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за 2018 год организацией представлен. В соответствии с отчетом за 2018 год организация имеет убыток в размере 917 тыс. рублей (2017 год – 4958 тыс. рублей (прибыль)).

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Тепло-Нешкан» производственная программа принята Комитетом с учетом фактических данных за три предшествующих периода регулирования (2016-2018 годы).

Основные показатели производственной программы на 2020 год составил:

- полезный отпуск потребителям в размере - 3583 Гкал;
- расходы тепловой энергии на собственные нужды – 113 Гкал;
- выработка тепловой энергии – 3695 Гкал.

При корректировке необходимой валовой выручки на 2020-2023 годы Комитетом применялись прогнозные показатели, определенные в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития РФ до 2024 года от 30.09.2019г.:

индекс потребительских цен (ИПЦ): 2020г. - 103,0%, 2021г. - 103,7%, 2022-2023 гг. - 104,0%;

индекс роста цен на добычу угля: 2021 г. - 104,0%, 2022 г. – 104,2%, 2023 г. 104,3%;

индекс роста цен на электрическую и тепловую энергию: 2021 г. - 104,1%, 2022-2023 гг. - 104,0%;

индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений: 2021 г. – 104,1%, 2022-2023 гг. – 104,0%.

5.2. Операционные расходы на 2020-2023 годы предприятием скорректированы с учетом требований Методических указаний с применением индекса потребительских цен: на 2020-2023 гг. – 104,0%, составили: 2020г. –

20 226,59 тыс. рублей, 2021 г. – 20 491,11 тыс. рублей, 2022 г. – 21 097,64 тыс. рублей, 2023 г. – 21 722,14 тыс. рублей.

Комитет скорректировал операционные расходы с учетом изменения ИПЦ. Расходы по настоящей статье по предложению Комитета составляют на 2020 г. – 19 825,02 тыс. рублей, 2021 г. – 20 352,96 тыс. рублей, 2022 г. – 20 955,41 тыс. рублей, 2023 г. – 21 575,69 тыс. рублей.

5.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов и воды:

Расходы на топливо по предложению предприятия составляют 29 399,65 тыс. рублей.

5.3.1. Расходы на топливо по предложению Комитета составляют 22 826,15 тыс. рублей (снижение на 20% к 2019 году). Затраты определены исходя из годового объема топлива на производство тепловой энергии с учетом остатков топлива на начало регулируемого периода и цены за 1 тонну – 21 054,93 рублей (цена в соответствии с коммерческим предложением АО «ЧТК»). Норматив удельного расхода условного топлива – 224,8 кг/т/Гкал утвержден приказом Департамента промышленной политики, строительства и ЖКХ Чукотского автономного округа от 06.05.2015 года № 61-С.

5.3.2. Расходы на покупную электрическую энергию по предложению предприятия составляют – 2 032,89 тыс. рублей.

Комитет скорректировал расходы на электрическую энергию с учетом необходимого количества электрической энергии на производство тепла (358 тыс. кВт.ч) и прогнозного среднегодового базового тарифа (средне российский базовый тариф) покупки от МУП «Айсберг» 5 руб./кВт.ч и по предложению Комитета составили 2 226,38 тыс. рублей.

5.4. Неподконтрольные расходы по предложению предприятия составляют 8 251,51 тыс. рублей и включают в себя:

- расходы на арендную плату, в том числе, зданий котельной и движимого имущества (оборудования котельной) в размере – 1 201,62 тыс. рублей;
- расходы, связанные с уплатой налогов и сборов и других обязательных платежей, включают в себя плату 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 в размере – 44 тыс. рублей.
- страховые взносы – 4 610,31 тыс. рублей;
- услуги банков – 1 650 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы скорректированы Комитетом с учетом изменений расходов на арендную плату, страховых взносов, связанных с корректировкой расходов по оплате труда, расходов на услуги банка, плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, налога на

прибыль рассчитанного Комитетом в соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации и составляют 8 206,29 тыс. рублей.

5.5. Расходы за счет прибыли составляют по предложению предприятия 1 480,04 тыс. рублей (прибыль на прочие цели (выплаты дивидендов), налог на имущество, налог на прибыль).

В соответствии с п.1 статьи 270 Налогового кодекса РФ, при определении налоговой базы, не учитываются расходы в виде сумм начисленные налогоплательщиком дивидендов и других сумм прибыли после налогообложения, в связи с чем Комитет предлагает расходы на дивиденды по акциям исключить. Расходы за счет средств прибыли по предложению Комитета составили 567 тыс. рублей.

Корректировка расходов с учетом расходов за счет средств прибыли на производство, передачу и сбыть тепловой энергии по данным ООО «Тепло-Нешкан» составляет: 2020 г. – 61 390,68 тыс. рублей, 2021 г. – 63 581,28 тыс. рублей; 2022 г. – 65 691,49 тыс. рублей, 2023 г. – 67 912,50 тыс. рублей.

По данным Комитета в результате корректировки расходы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии с учетом расходов за счет прибыли составили: 2020 г. – 53 362,69 тыс. рублей, 2021 г. – 55 696,49 тыс. рублей; 2022 г. – 57 185,01 тыс. рублей, 2023 г. – 59 106,77 тыс. рублей.

Расчет необходимой валовой выручки и расчет тарифов на тепловую энергию представлены в приложении 28.

5.6. 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-Нешкан» 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 (подвоз) приобретаемой у МУП «Айсберг». В связи с тем, что тариф на холодную воду (подвоз) устанавливается законодательно сроком на 1 год, долгосрочные тарифы на теплоноситель начиная с 2021 года предлагается установить методом индексации с последующей ежегодной корректировкой.

5.7. В 2018 году ООО «Тепло-Уэлен» установлены тарифы в сфере теплоснабжения 2019-2023 годы, на основе долгосрочных параметров регулирования (постановление Правления Комитета от 04.12.2019 г. № 22-э/4).

В соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075), орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

ООО «Тепло-Уэлен» представлены расчеты тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020 год, корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность) с учетом пересчета операционных расходов, неподконтрольных расходов, расходов на электрическую энергию, амортизации.

Достоверность данных, приведенных в предложениях организации об установлении тарифов, организацией не подтверждается. Материалы к расчетам тарифа в Комитет не представлены.

Бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за 2018 год организацией не представлен.

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Тепло-Уэлен» производственная программа принята Комитетом с учетом фактических данных за три предшествующих периода регулирования (2016-2018 годы).

Основные показатели производственной программы на 2020 год составил:

- полезный отпуск потребителям в размере – 8 649 Гкал;
- расходы тепловой энергии на собственные нужды – 55 Гкал;
- выработка тепловой энергии – 8 704 Гкал.

При корректировке необходимой валовой выручки на 2020-2023 годы Комитетом применялись прогнозные показатели, определенные в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития РФ до 2024 года от 30.09.2019г.:

индекс потребительских цен (ИПЦ): 2020г. – 103,0%, 2021г. – 103,7%, 2022-2023 гг. – 104,0%;

индекс роста цен на добычу угля: 2021 г. – 104,0%, 2022 г. – 104,2%, 2023 г. 104,3%;

индекс роста цен на электрическую и тепловую энергию: 2021 г. – 104,1%, 2022-2023 гг. – 104,0%;

индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений: 2021 г. – 104,1%, 2022-2023 гг. – 104,0%.

5.8. Операционные расходы на 2020-2023 годы предприятием скорректированы с учетом требований Методических указаний с применением индекса потребительских цен: на 2020-2023 гг. – 104,0%, составили: 2020 г. – 20 626 тыс. рублей, 2021 г. – 21 040,72 тыс. рублей, 2022 г. – 2 661,72 тыс. рублей, 2023 г. – 2 741,16 тыс. рублей (отмечается, что корректировка на период 2022-2023 гг. выполнена организацией некорректно).

Комитет скорректировал операционные расходы с учетом изменения ИПЦ. Расходы по настоящей статье по предложению Комитета составляют на 2020 г. – 20 427,88 тыс. рублей, 2021 г. – 20 971,88 тыс. рублей, 2022 г. – 21 592,65 тыс. рублей, 2023 г. – 22 231,79 тыс. рублей.

5.9. Расходы на приобретение энергетических ресурсов и воды:

5.9.1. Расходы на топливо по предложению предприятия составляют 49 022,78 тыс. рублей.

Расходы на топливо по предложению Комитета составляют 46 702,53 тыс. рублей (снижение на 1,9% к уровню 2019 года). Затраты определены исходя из годового объема топлива на производство тепловой энергии с учетом остатков топлива на начало регулируемого периода и цены за 1 тонну – 17 843,16 рублей (письмо АО «ЧТК» от 16.05.2018 г. № 3252). Норматив удельного расхода условного топлива – 224,8 кгут/Гкал утвержден приказом Департамента промышленной политики, строительства и ЖКХ Чукотского автономного округа от 06.05.2015 года № 61-С.

5.9.2. Расходы на покупную электрическую энергию по предложению предприятия составляют – 1 957,51 тыс. рублей.

Комитет скорректировал расходы на электрическую энергию с учетом необходимого количества электрической энергии на производство тепла (2056 тыс. кВт.ч) и прогнозного среднегодового базового тарифа (средне российский базовый тариф) покупки от МУП «Айсберг» 5 руб./кВт.ч и по предложению Комитета составили 2 278,36 тыс. рублей.

5.10. Неподконтрольные расходы по предложению предприятия составляют 6 759,06 тыс. рублей и включают в себя:

- расходы на арендную плату, в том числе, зданий котельной и движимого имущества (оборудования котельной) в размере – 1 085,56 тыс. рублей;
- расходы, связанные с уплатой налогов и сборов и других обязательных платежей, включают в себя плату 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 в размере – 19,71 тыс. рублей.

- страховые взносы – 3 692,83 тыс. рублей;
- услуги банков – 62,83 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы скорректированы Комитетом с учетом изменений расходов на арендную плату, страховых взносов, связанных с корректировкой расходов по оплате труда, расходов на услуги банка, плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, налога на прибыль рассчитанного Комитетом в соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации и составляют 6 329,63 тыс. рублей.

5.11. Расходы за счет прибыли составляют по предложению предприятия 720 тыс. рублей (прибыль на прочие цели (выплаты дивидендов), налог на прибыль).

В соответствии с п.1 статьи 270 Налогового кодекса РФ, при определении налоговой базы по налогу на прибыль, не учитываются расходы в виде сумм начисленные налогоплательщиком дивидендов и других сумм прибыли после налогообложения, что и определено Основами ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства № 1075), в связи с чем Комитет предлагает расходы на дивиденды по акциям исключить. Расходы за счет средств прибыли по предложению Комитета составили 120 тыс. рублей.

Корректировка расходов с учетом расходов за счет средств прибыли на производство, передачу и сбыть тепловой энергии по данным ООО «Тепло-Уэлен» составляет: 2020 г. – 79 511,64 тыс. рублей, 2021 г. – 79 085,58 тыс. рублей; 2022 г. – 63 611,14 тыс. рублей, 2023 г. – 66 068,53 тыс. рублей (корректировка на 2021-2023 годы выполнена предприятием некорректно).

По данным Комитета в результате корректировки расходы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии с учетом расходов за счет прибыли составили: 2020 г. – 75 858,41 тыс. рублей, 2021 г. – 78 458,16 тыс. рублей; 2022 г. – 81 321,31 тыс. рублей, 2023 г. – 84 346,10 тыс. рублей.

Расчет необходимой валовой выручки и расчет тарифов на тепловую энергию представлены в приложении 29.

5.12. В 2018 году в Комитет поступили обращения ООО «Тепло-Уэлен» (заявление от 26.11.2018 № 62) и Службы Пограничного управления ФСБ РФ по Восточному Арктическому району (письмо от 26.11.2018 № 21/705/100/6/3/5817) о необходимости установления тарифов в сфере теплоснабжения для населения, проживающего в жилищном фонде пограничного поста в селе Уэлен в связи с закрытием ведомственной котельной.

До заключения договора на теплоснабжение с МУП «Айсберг», которому по договору с Администрацией Чукотского МР должны быть переданы бесхозные тепловые сети в селе Уэлен, теплоснабжение потребителей (включая население) пограничного поста осуществляется от котельной ООО «Тепло-Уэлен». Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии на 2016-2018 годы для ООО «Тепло-Уэлен» установлены постановлением Правления Комитета от 11 декабря 2015 года № 21-э/2 (в редакции постановления от 30 октября 2017 года № 18-э/1).

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения определены исходя из тарифов на теплоноситель и тепловую энергию, без дополнительных расходов организации. Тарифы для населения на тепловую энергию и ГВС предлагается установить на уровне тарифов для населения, получающего коммунальные услуги в селе Уэлен от МУП «Айсберг».

5.13. 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-Уэлен» 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 (подвоз) приобретаемой у МУП «Айсберг». В связи с тем, что тариф на холодную воду (подвоз) устанавливается законодательно сроком на 1 год, долгосрочные тарифы на теплоноситель начиная с 2021 года предлагается установить методом индексации с последующей ежегодной корректировкой.

----- В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-э/4 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения теплоснабжающим организациям Чукотского автономного округа на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложения 1, 2, 4, 5 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 30 к настоящему протоколу.

Проголосовали:

За – единогласно;

Против – нет;

Воздержавшихся – нет.

**6. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения
ООО «Тепло-Лорино» на 2020-2025 годы**

(Демещенко М.Г., Антоненко Н.А., Данилова О.В., Петрова Т.Г.,
Савонова М.А.)

СЛУШАЛИ:

Савонову М.А. о результатах проведенной экспертизы расчета корректировки необходимой валовой выручки и тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Тепло-Лорино» на 2020-2025 годы (дело № 65 от 13.05.2019 года).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 24 от 09.12.2019г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проекты постановления Правления и расчет тарифов на 2020-2023 годы.

Организацией направлено в адрес Комитета уведомление об отсутствии возможности присутствовать на заседании Правления Комитета и о согласии с предложенными Комитетом к утверждению тарифами (письмо от 12.12.2019 г. № 131).

В 2018 году ООО «Тепло-Лорино» установлены тарифы в сфере теплоснабжения 2018-2025 годы, на основе долгосрочных параметров регулирования (постановление Правления Комитета от 19.06.2018 г. № 10-э/1).

В соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075), орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

ООО «Тепло-Лорино» представлены расчеты:

1) корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность) с учетом пересчета операционных расходов,

неподконтрольных расходов, расходов на электрическую энергию, амортизации;

2) корректировки тарифов на теплоноситель;

3) корректировки тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в открытых системах теплоснабжения.

ООО «Тепло-Лорино» представлен бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за 2018 год. В соответствии с отчетом за 2018 год организация получила убыток в размере 6 965 тыс. рублей (2017 год – 8 776 тыс. рублей).

Достоверность данных, приведенных в предложениях организации об установлении тарифов, подтверждается бухгалтерской, налоговой и статистической отчетностью.

ООО «Тепло-Лорино» осуществляло деятельность в сфере теплоснабжения в с. Лорино Чукотского муниципального района с 1 июля 2015 года (Распоряжение Администрации муниципального образования Чукотский муниципальный район от 7 мая 2015 года № 294-рг (с изменениями от 01.06.2015 г. № 348-рг). Объекты теплоснабжения находились в аренде Общества на основании договоров аренды, заключенных с Управлением финансов, экономики и имущественных отношений муниципального образования Чукотский муниципальный район.

В 2015 году ООО «Тепло-Лорино» установлены тарифы в сфере теплоснабжения на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы.

В феврале 2018 года заключено трехстороннее концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения, централизованных систем горячего водоснабжения в селе Лорино Чукотского муниципального района Чукотского автономного округа от 21 февраля 2018 г. № 14-18 (далее – концессионное соглашение) между Администрацией муниципального образования Чукотский МР (далее – Концедент), Правительством Чукотского автономного округа и ООО «Тепло-Лорино».

В соответствии с концессионным соглашением, Общество обязуется осуществить реконструкцию и модернизацию объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения, переданных Концедентом на срок, установленный концессионным соглашением, а также осуществлять деятельность по производству, передаче, сбыту тепловой энергии и горячего водоснабжения потребителям села Лорино Чукотского муниципального района Чукотского автономного округа, которая подлежит государственному регулированию.

В соответствии с концессионным соглашением предельная сумма расходов на реконструкцию объектов концессионного соглашения составляет 188 306,66 тыс. рублей на период с 2018 по 2025 годы.

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Тепло-Лорино» производственная программа принята Комитетом на уровне 2019 года:

объем полезного отпуска тепловой энергии – 14 519 Гкал;
объем полезного отпуска подразделениям предприятия – 1 989 Гкал;
полезный отпуск потребителям – 12 530 Гкал;
потери тепловой энергии – 2 165 Гкал;
расход тепловой энергии на собственные нужды – 391 Гкал;
выработка тепловой энергии – 17 075 Гкал.

При корректировке необходимой валовой выручки на 2020-2023 годы Комитетом применялись прогнозные показатели, определенные в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития РФ до 2024 года от 30.09.2019г.:

индекс потребительских цен (ИПЦ): 2020г. - 103,0%, 2021г. - 103,7%, 2022-2023 гг. - 104,0%;

индекс роста цен на добычу угля: 2021 г. - 104,0%, 2022 г. – 104,2%, 2023 г. 104,3%;

индекс роста цен на электрическую и тепловую энергию: 2021 г. - 104,1%, 2022-2023 гг. - 104,0%;

индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений: 2021 г. – 104,1%, 2022-2023 гг. – 104,0%.

1) Операционные расходы на 2020-2025 годы предприятием скорректированы с учетом требований Методических указаний с применением индекса потребительских цен: на 2020-2025 гг. – 104,0%, составили: 2020г. – 38 956,18 тыс. рублей, 2021 г. – 40 109,28 тыс. рублей, 2022г. – 41 296,52 тыс. рублей, 2023 г. – 42 518,90 тыс. рублей.

Комитет скорректировал операционные расходы с учетом изменения ИПЦ. Расходы по настоящей статье по предложению Комитета составляют на 2020 г. – 38 581,60 тыс. рублей, 2021 г. – 39 609,03 тыс. рублей, 2022 г. – 40 781,46 тыс. рублей, 2023 г. – 41 988,59 тыс. рублей, 2024 г. – 43 231,45 тыс. рублей, 2025 г. – 44 511,10 тыс. рублей.

2) Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Расходы на топливо по предложению предприятия составили 132129,42 тыс. рублей.

Расходы на топливо рассчитаны Комитетом, исходя из цены за 1 тонну угля – 17 673,27 тыс. рублей (согласно Договора № 1П-2019 от 20.09.2019г., цена по договору 16 977,20 с учетом ИПЦ 1,041=17 673,27. Расходы на покупку топлива на производство тепловой энергии по предложению Комитета составляют 125 019,12 тыс. рублей.

Расходы на электрическую энергию по предложению предприятия составляют 4 284,03 тыс. рублей.

Комитет скорректировал расходы на электрическую энергию, покупаемую у МУП «Айсберг» исходя из фактического потребления электрической энергии и прогнозного среднегодового базового тарифа на 2020 год (среднероссийский базовый тариф) – 5 руб./кВт.ч. Расходы по предложению Комитета составляют 4 626,48 тыс. рублей.

3) Неподконтрольные расходы по предложению предприятия составляют 13 015,58 тыс. рублей и включают:

плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в ОС – 54,92 тыс. рублей;

отчисления на социальные нужды – 8 292,11 тыс. рублей;

амортизация ОС – 4 668,56 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы по расчёту Комитета составили 13 992,16 тыс. рублей. С учетом корректировки отчислений на социальные нужды (изменения расходов по оплате труда), расходы по амортизации ОС приняты на уровне предложения предприятия. В соответствии с пунктом 63 Основ в случае если регулируемая организация ранее понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении цен (тарифов) в том числе расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, то такие расходы учитываются органом регулирования в составе неподконтрольных расходов. Комитет предлагает учесть ранее неучтенные в предыдущие периоды регулирования недополученные средства организации в части статьи «Расходов на выплату процентов за пользование кредитом», в размере 1 056,31 тыс. рублей (Протокол от 19.06.2018 г. № 12) 1 064,53 тыс. рублей.

4) По предложению предприятия расходы за счет прибыли составляют 26 447,40 тыс. рублей и включают в себя прибыль на социальное развитие 236,63 тыс. рублей, прибыль на прочие цели – 525 тыс. рублей (выплата дивидендов), налог на прибыль – 4 407,9 тыс. рублей и расходы на капитальные вложения в размере – 987,15 тыс. рублей, расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним на реализацию ИП – 20 290,72, расчётная предпринимательская прибыль – 2 812,79 тыс. рублей.

В соответствии с п.1 статьи 270 Налогового кодекса РФ, при определении налоговой базы, не учитываются расходы в виде сумм начисленные налогоплательщиком дивидендов и других сумм прибыли после налогообложения, в связи с чем Комитет предлагает расходы на дивиденды по акциям исключить. Расчетная предпринимательская прибыль рассчитана

Комитетом в соответствии с пп. 1 п. 48. Расходы за счет средств прибыли по предложению Комитета составили 28 642,64 тыс. рублей.

Корректировка расходов с учетом расходов за счет средств прибыли на производство, передачу и сбыт тепловой энергии по данным ООО «Тепло-Уэлен» составляет: 2020 г. – 196 153 тыс. рублей, 2021 г. – 201 433,42 тыс. рублей; 2022 г. – 206 205,52 тыс. рублей, 2023 г. – 211 550,24 тыс. рублей.

По данным Комитета в результате корректировки расходы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии с учетом расходов за счет прибыли составили: 2020 г. – 190 197,33 тыс. рублей, 2021 г. – 191 508,90 тыс. рублей; 2022 г. – 197 695,85 тыс. рублей, 2023 г. 204 243,13 тыс. рублей, 2024 г. – 211 423,54 тыс. рублей, 2025 г. – 218 646,91 тыс. рублей.

Расчет необходимой валовой выручки и расчет тарифов на тепловую энергию представлены в приложении 31.

5) 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-Лорино» 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 «Айсберг».

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

6) 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).

В соответствии с предельными индексами изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях округа на 2020 год, установленными постановлением Губернатора Чукотского автономного округа от 26.11.2019 г. № 102, постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 г. № 2 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на компенсацию ресурсоснабжающим

организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» Комитет предлагает к установлению тарифы для населения в сфере теплоснабжения:

с 1 января 2020 года - на уровне тарифов, действующих в декабре 2019 года;

с 1 июля 2020 года - с учетом роста тарифов на 4,9% по отношению к тарифам, действующим в декабре 2019 года.

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 32 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 33 к настоящему протоколу.

Проголосовали:

За – единогласно;

Против – нет;

Воздержавшихся – нет.

**7. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения
ООО «Тепло-Рыркайпий» на 2020-2025 годы**

(Демещенко М.Г., Антоненко Н.А., Данилова О.В., Петрова Т.Г.,
Савонова М.А.)

СЛУШАЛИ:

Ковальскую Е.В. о результатах проведенной экспертизы расчета корректировки необходимой валовой выручки и тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Тепло-Рыркайпий» на 2020-2025 годы (дело № 45 от 30.04.2019 года).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 24 от 09.12.2019г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проекты постановления Правления и расчет тарифов на 2020-2025 годы.

Организацией направлено в адрес Комитета уведомление об отсутствии возможности присутствовать на заседании Правления Комитета и о согласии с предложенными Комитетом к утверждению тарифами (письмо от 11.12.2019 г. № 184).

В 2018 году ООО «Тепло-Рыркайпий» установлены тарифы в сфере теплоснабжения 2018-2025 годы, на основе долгосрочных параметров регулирования (постановление Правления Комитета от 26.11.2018 г. № 19-э/2).

В соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, (утв. постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075), орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

ООО «Тепло-Рыркайпий» представлены расчеты:

корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность) с учетом пересчета операционных расходов, неподконтрольных расходов, расходов на электрическую энергию, амортизации;

корректировки тарифов на теплоноситель;

корректировки тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в открытых системах теплоснабжения.

Достоверность данных, приведенных в предложениях организации об установлении тарифов, подтверждается бухгалтерской, налоговой и статистической отчетностью.

7.1. **ООО «Тепло-Рыркайпий»** представлен бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за 2018 год. В соответствии с отчетом за 2018 год организация получила убыток в размере 28 405 тыс. рублей, в 2017 году прибыль 195 тыс. рублей.

ООО «Тепло-Рыркайпий» осуществляет деятельность в сфере теплоснабжения в селе Рыркайпий муниципального образования ГО Эгвекинот с 1 июля 2015 года (Распоряжение Главы Иультинского муниципального района от 18.11.2014 г. № 273-пг). Ранее, на основании заключенных договоров аренды между ООО «Тепло-Рыркайпий» и Управления финансов, экономики и имущественных отношений

муниципального образования ГО Эгвекино́т, объекты теплоснабжения находились в аренде.

В 2016 году ООО «Тепло-Рыркайпий» установлены тарифы в сфере теплоснабжения на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годы.

11 сентября 2018 года заключено трехстороннее концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения, централизованных систем горячего водоснабжения в селе Рыркайпий муниципального образования ГО Эгвекино́т Чукотского автономного округа № 1 между Администрацией муниципального образования городского округа Эгвекино́т, ООО «Тепло-Рыркайпий» и Правительством Чукотского автономного округа и (далее – концессионное соглашение).

В соответствии с концессионным соглашением, Общество обязуется осуществить реконструкцию и модернизацию объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения, а также осуществлять деятельность по производству, передаче, сбыту тепловой энергии и горячего водоснабжения потребителям села Рыркайпий муниципального образования ГО Эгвекино́т Чукотского автономного округа, которая подлежит государственному регулированию.

В соответствии с концессионным соглашением расходы на реализацию мероприятий по реконструкции магистральных и разводящих тепловых сетей и замене 4 котлоагрегатов на КВм-1,33 на период с 2018 по 2025 годы составляют 58 903,92 тыс. рублей.

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Тепло-Рыркайпий» производственная программа скорректирована Комитетом с учетом утвержденных потерь тепловой энергии в сетях и полезного отпуска подразделениям предприятия:

объем полезного отпуска тепловой энергии – 17 430 Гкал;

объем полезного отпуска подразделениям предприятия – 1 911 Гкал;

полезный отпуск потребителям – 15 518 Гкал;

потери тепловой энергии приняты на уровне утвержденных нормативов технологических потерь на 2020 год (Приказ Департамента промышленной политики Чукотского автономного округа от 05.06.2019 года № 34-од) и составляют – 1 748 Гкал;

расход тепловой энергии на собственные нужды – 580 Гкал;

выработка тепловой энергии – 19 758 Гкал.

При корректировке необходимой валовой выручки на 2020-2025 годы Комитетом применялись прогнозные показатели, определенные в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития РФ до 2024 года от 30.09.2019г.:

индекс потребительских цен (ИПЦ): 2020г. - 103,0%, 2021г. - 103,7%, 2022-2023 гг. - 104,0%;

индекс роста цен на добычу угля: 2021 г. - 104,0%, 2022 г. – 104,2%, 2023 г. 104,3%;

индекс роста цен на электрическую и тепловую энергию: 2021 г. - 104,1%, 2022-2023 гг. - 104,0%;

индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений: 2021 г. – 104,1%, 2022-2023 гг. – 104,0%.

7.2. Операционные расходы на 2020-2025 годы предприятием скорректированы с учетом требований Методических указаний с применением индекса потребительских цен: на 2020-2025 гг. – 104,0%, составили: 2020г. – 67 681,67 тыс. рублей, 2021 г. – 69 685,05 тыс. рублей, 2022г. – 71 747,73 тыс. рублей, 2023 г. – 71 747,73 тыс. рублей, 2024 г. – 73 871,462 тыс. рублей, 2025 г. – 73 871,462 тыс. рублей.

Комитет скорректировал операционные расходы с учетом изменения ИПЦ. Расходы по настоящей статье по предложению Комитета составляют на 2020 г. - 52 976 тыс. рублей, 2021 г. – 54 387 тыс. рублей, 2022 г. – 55 996 тыс. рублей, 2023 г. – 57 654 тыс. рублей, 2024 г. – 59 361 тыс. рублей, 2025 г. – 61 118 тыс. рублей.

7.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Расходы на топливо по предложению предприятия составили 143 285,39 тыс. рублей (в том числе: уголь - 143 320,23 тыс. рублей, дизельное топливо - 57,20 тыс. рублей).

Расходы на топливо рассчитаны Комитетом исходя из цены за 1 тонну угля – 17 740,44 тыс. рублей (в соответствии с коммерческим предложением АО «ЧТК» от 21.03.2019 г. № 1015), объема ДТ (Комитет предлагает принять объем расхода ДТ для аварийных ДГ по факту 2018 года) цена за 1 тонну ДТ – 72 048,50 рублей (в соответствии с коммерческим предложением АО «ЧТК» от 24.04.2019 г. № 1554). Расходы на покупку топлива на производство тепловой энергии по предложению Комитета составляют 151 190,77 тыс. рублей.

Расходы на электрическую энергию по предложению предприятия составляют 4 736,90 тыс. рублей.

Комитет скорректировал расходы на электрическую энергию, покупаемую у МУП ЖКХ «Иультинское» исходя из фактического потребления электрической энергии и прогнозного среднегодового базового тарифа на 2020 год (среднероссийский базовый тариф) – 5 руб./кВт.ч. Расходы по предложению Комитета составляют 4 454,39 тыс. рублей.

Расходы на теплоноситель по предложению предприятия составляют 3 443,07 тыс. рублей.

Комитет скорректировал расходы на теплоноситель, покупаемый у МУП ЖКХ «Иультинское» исходя из фактического потребления холодной воды на подпитку сетей и прогнозных тарифов на 2020 год. Расходы на теплоноситель по предложению Комитета составили 3 328,95 тыс. рублей.

7.4. Неподконтрольные расходы по предложению предприятия составляют 10 278,25 тыс. рублей и включают:

- арендная плата - 42,8 тыс. рублей (аренда нежилого помещения с. Рыркайпий ул. Транспортная д.2 (Договор аренды №10 от 08.08.2018г.), аренда земель под тепловые сети (Договор аренды №15 от 29.10.2018г.);
- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в ОС – 102,92 тыс. рублей;
- отчисления на социальные нужды – 8 705,09 тыс. рублей;
- амортизация ОС – 46,38 тыс. рублей;
- расходы на услуги банков – 211,31 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы по расчёту Комитета составили 9 091,81 тыс. рублей. С учетом корректировки отчислений на социальные нужды (изменения расходов по оплате труда), расходов на услуги банков (организация представила в банковские выписки), расходы по амортизации, аренде и плате в ОС приняты на уровне предложения предприятия.

7.5. По предложению предприятия расходы за счет прибыли составляют 11 624,62 тыс. рублей и включают в себя прибыль на социальное развитие 437,88 тыс. рублей, прибыль на прочие цели – 374,97 тыс. рублей (выплата дивидендов), налог на прибыль – 2 396,93 тыс. рублей и расходы на капитальные вложения в размере – 8 414,85 тыс. рублей.

В соответствии с п.1 статьи 270 Налогового кодекса РФ, при определении налоговой базы по налогу на прибыль, не учитываются расходы в виде сумм начисленные налогоплательщиком дивидендов и других сумм прибыли после налогообложения, в связи с чем Комитет предлагает расходы на дивиденды по акциям исключить. Расходы за счет средств прибыли по предложению Комитета составили 10 508,13 тыс. рублей.

Корректировка расходов с учетом расходов за счет средств прибыли на производство, передачу и сбыть тепловой энергии по данным ООО «Тепло-Уэлен» составляет: 2020 г. – 241 237,23 тыс. рублей, 2021 г. – 246 508,05 тыс. рублей; 2022 г. – 257 183,75 тыс. рублей, 2023 г. – 264 235,28 тыс. рублей, 2024 г. – 264 510,86 тыс. рублей, 2025 г. – 281 253,43 тыс. рублей.

По данным Комитета в результате корректировки расходы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии с учетом расходов за счет прибыли составили: 2020 г. – 223 767 тыс. рублей, 2021 г. – 231 459 тыс. рублей; 2022 г. – 239 920 тыс. рублей, 2023 г. – 248 868 тыс. рублей, 2024 г. – 258 173 тыс. рублей, 2025 г. – 267 851 тыс. рублей.

7.6. Расчет необходимой валовой выручки и расчет тарифов на тепловую энергию представлены в приложении 34.

7.7. 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».

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

7.8. 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).

В соответствии с предельными индексами изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях округа на 2020 год, установленными постановлением Губернатора Чукотского автономного округа от 26.11.2019 г. № 102, постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 г. № 2 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на компенсацию ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» Комитет предлагает к установлению тарифы для населения в сфере теплоснабжения:

с 1 января 2020 года - на уровне тарифов, действующих в декабре 2019 года;

с 1 июля 2020 года - с учетом роста тарифов на 4,9% по отношению к тарифам, действующим в декабре 2019 года.

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 к настоящему протоколу (приложение 35).

Проголосовали:

За – единогласно;

Против – нет;

Воздержавшихся – нет.

**8. Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения
ООО «Тепло-Инчоун», ООО «Тепло-Энурмино», на 2020-2024 годы**

(Демещенко М.Г., Антоненко Н.А., Данилова О.В., Петрова Т.Г.,
Савонова М.А.)

СЛУШАЛИ:

Савонову М.А. о результатах проведенной экспертизы расчета тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Тепло-Инчоун», ООО «Тепло-Энурмино» на 2020-2024 годы (дела от 30.04.2019 года № 50).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 24 от 09.12.2019г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проекты постановления Правления и расчет тарифов на 2020-2024 годы.

Организациями направлено в адрес Комитета уведомление о невозможности присутствовать на заседании Правления Комитета и о согласии с предложенными Комитетом к утверждению тарифами (письма от 11.12.2019 г. № 145 (ООО «Тепло-Инчоун», № 141 (ООО «Тепло-Энурмино»).

В 2019 году заканчивается первый долгосрочный период регулирования тарифов на тепловую энергию ООО «Тепло-Инчоун», ООО «Тепло-Энурмино» (2017-2019 годы).

Организациями предложен метод установления долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной период (не менее 5 лет) – метод индексации.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (утв. приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э) (далее – методические указания № 760-э), Комитетом

определены долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на 2020-2024 годы с использованием метода индексации установленных тарифов организации.

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

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

Налоговым кодексом;

Положениями по бухгалтерскому учету, утвержденными приказами Минфина Российской Федерации;

Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

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

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

приказом Федеральной антимонопольной службы от 19 июня 2018 года № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

с учетом фактических показателей работы предприятия за 2016-2018 годы и плановых показателей на 2019 год.

8.1. ООО «Тепло-Инчоун» направлены: расчет тарифа с приложением обосновывающих – материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

Кроме того, при регулировании тарифов учтены показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России, а также региональные особенности деятельности регулируемых организаций Чукотского автономного округа.

Форма представления предложений и расчет тарифов соответствуют нормативным и методическим документам по вопросам регулирования тарифов в сфере теплоснабжения.

Достоверность данных, приведенных в предложениях организации об установлении тарифов, подтверждается бухгалтерской, налоговой и статистической отчетностью.

ООО «Тепло-Инчоун» представлен бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за 2018 год. В соответствии с отчетом за 2018 год организация получила убыток в размере 5 924 тыс. рублей, в 2017 году убыток 2014 тыс. рублей.

Расходы на капитальный ремонт определены с учетом локальных сметных расчетов и ведомостей объемов работ на 2020 год.

Расходы на оплату труда по предложению предприятия рассчитаны исходя из штатной численности производственного и цехового персонала и среднегодовой месячной тарифной ставки рабочего первого разряда 10 510 рубля (в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве РФ на 2017-2019 годы), рост к ММТС, принятой на 2019 год, составляет 4% ($10\,303 \cdot 1,04 = 10\,510$).

В расчет фонда оплаты труда (далее – ФОТ) производственного и цехового персонала включаются доплата за переработку (10,3%); выплаты, доплата за ночные (20%); доплата за праздничные (7%), текущее премирование (10%); выплаты по районному коэффициенту (100%) и северные надбавки.

Расходы по страховым взносам на обязательное пенсионное страхование, социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, медицинское страхование включены в расчет с учетом положений Главы 34 Налогового кодекса РФ.

Расходы на страховые взносы включены в расчет с учетом положений Федерального закона Российской Федерации от 24 июля 2009 года № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского образования и территориальные фонды обязательного медицинского образования» в размере 30,2% от ФОТ.

Расчет оплаты проезда работников и членов их семей к месту проведения отпуска и обратно произведен Комитетом исходя из стоимости перелета до районного центра п. Лаврентия – 5 тыс. рублей, до аэропорта г. Анадырь (п. Угольные Копи) – 15 тыс. рублей, авиабилетов Анадырь-Москва-Анадырь – 76 тыс. рублей, до места проведения отпуска и обратно – 10 тыс. рублей.

8.2. Производственная программа.

ООО «Тепло-Инчоун» осуществляет деятельность по производству, передаче и сбыту тепловой энергии потребителям села Инчоун Чукотского муниципального района. Установленная мощность котельной – 0,53 Гкал/ч, протяженность тепловых сетей – 0,657 км.

Производственная программа ООО «Тепло-Инчоун» на 2020 год сформирована на основании заявок от потребителей. Основными потребителями тепловой энергии являются: Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Центр образования села Инчоун» (детский сад, школа) находящиеся в одном здании, население - 2 жилых одноэтажных 8-ми квартирных дома.

В расчет тарифов на тепловую энергию включены технологические затраты и потери тепловой энергии, утвержденные приказом Департамента промышленной и сельскохозяйственной политики, строительства и ЖКХ Чукотского автономного округа от 06.05.2015 года № 59-С – 119,8 Гкал.

При формировании тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тепло-Инчоун» потребителям на 2020 год учтены следующие показатели (на уровне плана 2019 года):

Выработка тепловой энергии – 990 Гкал;

Расход на собственные нужды – 36 Гкал (4% к выработке);

..... Потери в сетях – 120 Гкал (13% к отпуску в сеть);

Полезный отпуск тепловой энергии всего – 834 Гкал в том числе на собственное производство – 45 Гкал (обогрев емкости запаса воды), населению – 300 Гкал, бюджетным потребителям – 488 Гкал.

Приборы учета тепловой энергии отсутствуют.

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Тепло-Инчоун» производственная программа принята Комитетом с учетом показателей предложенных организацией.

8.3. Необходимая валовая выручка.

8.4. Расходы на приобретение сырья и материалов по предложению предприятия составляют 80 тыс. рублей, на уровне утвержденного 2019 года (факт 2018 года - 64 тыс. руб., факт 2017 года - 183 тыс. руб.) и включают в себя расходные материалы, инструменты для обеспечения бесперебойной работы котельной. Комитет предлагает принять данные расходы на уровне предложения предприятия.

8.5. Расходы на ремонт основных средств. На предприятии на 2020 год разработан план капитального ремонта. В настоящее время два котла - Dietrich GT 300 и КЧМ-5-К-87-69 – находятся в не рабочем состоянии, восстановлению не подлежат. Необходима установка 2 котлов, сметная стоимость работ – 3 432,503 тыс. руб. Тепловые сети подлежат капитальному ремонту, из них 35% – замена труб. Сметная стоимость работ- 8 404,15 тыс.

руб. Комитет принимает расходы по данной статье в размере 1 597 тыс. рублей.

8.6. Расходы на оплату труда по предложению предприятия составили 8 978 тыс. рублей:

- оплата труда основных рабочих – 5 112,0 тыс. рублей;
- оплата труда цехового персонала – 544,0 тыс. рублей;
- оплата труда АУП – 3 321,0 тыс. рублей;

Штатная численность работников ООО «Тепло-Инчоун» на 2020 год составляет 11,25 ставок, из них производственный персонал 11,25 ставок, цеховой персонал 1 человек, административно-управленческий персонал 6,5 ставок. В штатное расписание административно-управленческого аппарата введено 0,25 ставки специалиста по закупкам. Предприятие выступает Заказчиком, осуществляя закупки товаров, выполнение работ, услуг в рамках Закона от 18.07.2011г. № 223–ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». Положением о закупках предусмотрен специалист по закупкам, который отсутствует в штатном расписании. Электронная цифровая подпись (ЭЦП на zakurki.gov) имеется только у директора предприятия. В должностные обязанности специалиста по закупкам дополнительно вменены функции специалиста по работе с отчетами и информацией в электронной системе ЕИАС ФАС.

Баланс рабочего времени при 40-часовой рабочей недели в 2020 году составляет 1 988 часов. Среднемесячный баланс – 165,7ч.

Продолжительность основного (базового) ежегодного оплачиваемого отпуска, предоставляемого работникам, к которому должны суммироваться предусмотренные законодательством дополнительные отпуска, принимается 24 рабочих дня в расчете на шестидневную рабочую неделю. Дополнительные отпуска за вредные и тяжелые условия труда, за работу в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях, предусмотренных законодательством и коллективным договором, суммируются к основному (базовому) отпуску.

Расчетный фонд оплаты труда рассчитан предприятием исходя из размера тарифной ставки рабочего 1 разряда в сумме 10 510 рублей (расчет: $(10303*6\text{мес}+10303*1,04*6\text{мес}/12\text{мес})=10\,510$ руб.) в соответствии с Тарифным Соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве РФ на 2017-2019гг. В расчетах на 2021-2024гг. применен индекс по операционным расходам в размере 1,0296 ежегодно.

Комитет пересчитал расходы по данной статье и предлагает включить в НВВ затраты в размере 8920 тыс. рублей (130 % к плану 2019 года), в том числе:

- оплата труда основных рабочих – 5 089 тыс. рублей;

- оплата труда цехового персонала – 477 тыс. рублей;
- оплата труда АУП – 3 355 тыс. рублей.

При определении экономически обоснованных расходов затраты на оплату труда рассчитаны Комитетом, исходя из численности работников в соответствии со штатным расписанием и среднегодовой минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда 10 612 рубля (в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве РФ на 2017-2019 годы), рост к ММТС, принятой на 2019 год, составляет 3%, при этом расчетная заработная плата работника, полностью отработавшего норму рабочего времени и выполнившего нормы труда (трудовые обязанности) (без РК и СН), складывается не ниже законодательно установленного минимального размера оплаты труда по РФ на 2019 год (12 130 рублей) и среднемесячного баланса рабочего времени 164,9 часов.

8.7. Расходы на страховые взносы включены в расчет с учетом положений Федерального закона Российской Федерации от 24 июля 2009 года № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского образования и территориальные фонды обязательного медицинского образования» в размере 30,2% от ФОТ и составляют по предложению предприятия 2 711 тыс. рублей

В соответствии с Федеральным законом от 31 декабря 2017 г. № 484-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2018 год и на период 2019 и 2020 годов», страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний рассчитаны по тарифам, которые установлены Федеральным законом от 22 декабря 2005 г. № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год» в размере 0,2 % (уведомление о размере страховых взносов представлено), при расчете тарифа организацией определены страховые взносы в размере 0,28 %. Организацией применены дополнительные тарифы страховых взносов (2 и 4 %) для отдельных категорий плательщиков (профессии с вредными условиями труда).

Комитет пересчитал расходы по данной статье с учетом корректировки заработной платы и предлагает включить в тариф – 2 694 тыс. рублей (30,2 % от ФОТ).

8.8. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями на 2020 год по предложению ООО «Тепло-Инчоун» составляют 552 тыс. рублей (план 2019

года 530 тыс. рублей, факт 2018 года 93 тыс. рублей) и включают в себя проведение экспертизы норматива удельного расхода топлива; проведение экспертизы технологических потерь; разработка режимных карт работы энергетического оборудования. Комитет предлагает принять расходы по данной статье на уровне предложения предприятия.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями включают: расходы на услуги связи, коммунальные услуги, рассчитаны в соответствии с заключенными договорами и фактически потребляемым объемом услуг по предложению предприятия данные расходы составят 215 тыс. руб из них:

- расходы на оплату услуг связи – 10 тыс. рублей;
- расходы на оплату коммунальных услуг – 125 тыс. рублей;
- расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг – 81 тыс. рублей (нотариальные услуги).

Комитет предлагает принять в расчет тарифа расходы на оплату иных работ и услуг в размере 191 тыс. рублей, с учетом корректировки расходов на оплату коммунальных услуг, объемы электрической энергии и подвальной воды приняты на уровне факта 2018 года, тариф на покупку электрической энергии Комитет предлагает принять с учетом прогнозного тарифа ООО «Электро-Инчоун» себестоимости подвальной воды.

Расходы на иные работы и услуги по предложению ООО «Тепло-Инчоун» составили 106 тыс. рублей и включают в себя расходы на арендную плату (аренда офисного помещения с оргтехникой – 69 тыс. рублей, расходы по обязательному обучению персонала котельной по программам для кочегаров и электромонтеров котельной – 37 тыс. рублей (Договор с Институтом повышения квалификации ТЕХНОПРОГРЕСС договор №20996-ИПК16 от 17.10.2017г.). Комитет предлагает принять расходы на иные работы услуги на уровне предложения предприятия.

8.9. Прочие расходы по предложению ООО «Тепло-Инчоун» составили 647 тыс. рублей и включают в себя:

- расходы на автотранспорт – 32 тыс. руб. Предприятие арендует бульдозер для планировки территории вокруг котельной и уборку территории в зимнее время;
- расходы по охране труда – 63 тыс. руб. Сумма затрат по малоценным и быстроизнашивающимся предметам, инструменту и инвентарю, бесплатной выдаче специальной одежды и специальной обуви рассчитывается исходя из количества, определенного согласно "Нормам потребности в строительном инструменте" СНиП 5.02.02-86 и "Типовым отраслевым нормам бесплатной выдачи специальной одежды и специальной обуви и других средств

индивидуальной защиты работникам жилищно-коммунального хозяйства" (утверждены постановлением Минтруда России от 29 декабря 1997 г. № 68), и текущими ценами на момент регулирования и по моющим средствам № 1к Приказу Минздравсоцразвития России от 17 декабря 2010 г. № 1122н;

- прочие общехозяйственные расходы – 335 тыс. руб. произведен из потребности предприятия по обеспечению средствами связи, оргтехникой, канцелярскими товарами;

- оплата проезда к месту отдыха и обратно ППП – 216 тыс. рублей, согласно утвержденного графика.

Комитет предлагает принять данные расходы в размере 409 тыс. рублей из них расходы на автотранспорт и охрану труда принять на уровне предложения предприятия, расходы на прочие общехозяйственные принять в размере 253 тыс. рублей (по факту 3- лет), оплата проезда в отпуск ППП - 63 тыс. рублей (с учетом ИПЦ факт 2018 г. – 1,029, ИПЦ план 2019 г. – 1,046, ИПЦ 2020 г. – 1,03).

8.10. Расходы на топливо по предложению предприятия составляют 6625 тыс. рублей (108,6% роста к утвержденному плану 2019 года).

Расходы на топливо определены Комитетом исходя из норматива удельного расхода условного топлива, утвержденного приказом Департамента промышленной политики, строительства и жилищно-коммунального хозяйства Чукотского автономного округа от 06 мая 2015 года № 58-С в размере 226,2 кг.т/Гкал и прогнозной среднегодовой цены за 1 тонну – 21679,42 рублей (письмо ЧТК исх.№970 от 20.03.2019г.)). Необходимо отметить, что в ходе проведения экспертизы ООО «Тепло –Инчоун» было направлено уведомление № 34/02-19 от 22.07.2019, о качестве завезенного в навигацию 2019 года угля, топливо поступило с теплотворностью 4940 ккал/кг, в представленном ранее расчете применена теплотворность прошлых лет в размере 5118 ккал/кг, удостоверение качества угля организацией представлено. С учетом вышеизложенного Комитет предлагает принять расходы на топливо предлагает принять на уровне предложения предприятия.

Расходы на электрическую энергию, покупаемую у ООО «Электро-Инчоун» по предложению предприятия составляют 272 тыс. рублей. Рассчитаны, исходя из необходимого количества энергии и прогнозного тарифа покупки. Комитет предлагает скорректировать расходы на 2020 год с учетом количества электрической энергии необходимого для производства тепловой энергии и прогнозного среднегодового тарифа на электрическую энергию на 2020 год - 5 руб./кВт (базовый среднегодовой тариф). Расходы на электрическую энергию по предложению Комитета составляют – 259 тыс. рублей.

Расходы на воду на технологические нужды рассчитаны предприятием, исходя из объемов потребления воды на разовое наполнение и подпитку тепловых сетей (82 куб.м) и прогнозной себестоимости подвозной воды на 2020 год и составляют 272 тыс. рублей. Комитетом расходы на воду на технологические цели скорректированы с учетом предполагаемой себестоимости на холодную воду (подвоз) ООО «Электро-Инчоун» и составляют 259 тыс. рублей.

8.11.Неподконтрольные расходы по предложению предприятия составляют 2982 тыс. рублей (рост 128% к плану 2019 г.). Неподконтрольные расходы скорректированы Комитетом с учетом изменений расходов на страховые взносы, связанных с корректировкой расходов по оплате труда, расходы по плате за выбросы и сбросы в окружающую среду приняты на уровне предложения предприятия - 49 тыс. рублей, расходы на арендную плату на уровне предложения предприятия – 83 тыс. рублей (здание котельной, по адресу ЧАО Чукотский район, с. Инчоун ул. Морзверобоев, д.19, Договор № № 18 от 18.05.2018г, увеличение платы за аренду в 2020 году: цена по прогнозу увеличится на 10%+ НДС 20% (письмо Администрации Чукотского МО исх.№ 05-22/223 от 27.02.2019г.), амортизация ОС приняты в размере 53 тыс. рублей (введение в 2020 году Котла), услуги банков приняты на уровне предложения предприятия в сумме 117 тыс. рублей.

8.12.Расходы за счет средств прибыли по предложению ООО «Тепло-Инчоун» составили 537 тыс. рублей (прибыль на социальное развитие – 103 тыс. рублей, прибыль на прочие цели (выплата дивидендов) – 353,4 тыс. рублей, налог на прибыль – 80,54 тыс. рублей).

В соответствии с п.1 статьи 270 Налогового кодекса РФ, при определении налоговой базы по налогу на прибыль, не учитываются расходы в виде сумм начисленные налогоплательщиком дивидендов и других сумм прибыли после налогообложения, в связи с чем Комитет предлагает расходы на дивиденды по акциям исключить. Расходы за счет средств прибыли по предложению Комитета составили 123,53 тыс. рублей.

8.13.В целях сдерживания роста тарифа на тепловую энергию для потребителей ООО «Тепло-Инчоун» с 1 июля 2020 года Комитет предлагает сглаживание тарифа в размере 958,729 тыс. рублей и учесть данный объем средств в периоде регулирования на 2021 год.

По предложению организации расходы на производство и передачу тепловой энергии с учетом расходов за счет прибыли составляют 21 832,6 тыс. рублей.

Комитет предлагает считать экономически обоснованными расходами необходимыми для осуществления деятельности предприятия с учетом прибыли 20 984,4 тыс. рублей (приложение 36).

Тарифы для населения на 2020 год рассчитаны в рамках предельного максимального индекса роста платы граждан:

с 1 января – с ростом на 0% к декабрю 2019 года,

с 1 июля – с ростом на 4,9% к тарифу 1 полугодия 2020 года.

В соответствии с предельными индексами изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях округа на 2020 год, установленными постановлением Губернатора Чукотского автономного округа от 26.11.2019 г. № 102, постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 г. № 2 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на компенсацию ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» Комитет предлагает к установлению тарифы для населения в сфере теплоснабжения:

с 1 января 2020 года - на уровне тарифов, действующих в декабре 2019 года;

с 1 июля 2020 года - с учетом роста тарифов на 4,9% по отношению к тарифам, действующим в декабре 2019 года.

8.14.000 «Тепло-Энурмино» направлены: расчет тарифа с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

Кроме того, при регулировании тарифов учтены показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России, а также региональные особенности деятельности регулируемых организаций Чукотского автономного округа.

Форма представления предложений и расчет тарифов соответствуют нормативным и методическим документам по вопросам регулирования тарифов в сфере теплоснабжения.

Достоверность данных, приведенных в предложениях организации об установлении тарифов, подтверждается бухгалтерской, налоговой и статистической отчетностью.

ООО «Тепло-Энурмино» представлен бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за 2018 год. В соответствии с отчетом за 2018 год организация получила убыток в размере 1137 тыс. рублей, за 2017 год 273 тыс. рублей.

8.15.Производственная программа.

ООО «Тепло –Энурмино» осуществляет деятельность по производству, передаче и сбыту тепловой энергии потребителям села Энурмино Чукотского

муниципального района. Установленная мощность котельной – 0,53 Гкал/ч, протяженность тепловых сетей – 0,194 км.

Производственная программа ООО «Тепло-Энурмино» на 2020 год сформирована на основании заявок от потребителей. Основными потребителями тепловой энергии, производимой ООО «Тепло-Энурмино», являются: Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Центр образования села Энурмино» (детский сад, школа) находящиеся в одном здании, фельдшерско-акушерский пункт.

В расчет тарифов на тепловую энергию включены технологические затраты и потери тепловой энергии, утвержденные приказом Департамента промышленной и сельскохозяйственной политики, строительства и ЖКХ Чукотского автономного округа от 06.05.2015 года № 59-С – 62,05 Гкал.

При формировании тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тепло-Энурмино» потребителям на 2020 год учтены следующие показатели (на уровне плана 2019 года):

Выработка тепловой энергии – 739,2 Гкал;

Расход на собственные нужды – 43,53 Гкал (5,9% к выработке);

Потери в сетях - 62,05 Гкал (8,9% к отпуску в сеть);

Полезный отпуск тепловой энергии всего – 633,6 Гкал в том числе на собственное производство - 42,3 Гкал (обогрев емкости запаса воды), бюджетным потребителям - 591,4 Гкал.

Приборы учета тепловой энергии отсутствуют.

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Тепло-Энурмино» производственная программа принята Комитетом с учетом показателей предложенных организацией.

Расходы на капитальный ремонт ООО «Тепло-Энурмино» определены с учетом локальных сметных расчетов и ведомостей объемов работ на 2020 год.

Расходы на оплату труда по предложению предприятия рассчитаны исходя из штатной численности производственного и цехового персонала и среднегодовой месячной тарифной ставки рабочего первого разряда 10510 рубля (в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве РФ на 2017-2019 годы), рост к ММТС, принятой на 2019 год, составляет 4% ($10303 * 1,04 = 10510$).

В расчет фонда оплаты труда производственного и цехового персонала включаются доплата за переработку (10,3%); выплаты, доплата за ночные (20%); доплата за праздничные (7%), текущее премирование (10%); выплаты по районному коэффициенту (100%) и северные надбавки.

Расходы по страховым взносам на обязательное пенсионное страхование, социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, медицинское страхование включены в расчет с учетом положений Главы 34 Налогового кодекса РФ.

Расходы на страховые взносы включены в расчет с учетом положений Федерального закона Российской Федерации от 24 июля 2009 года № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского образования и территориальные фонды обязательного медицинского образования» в размере 30,2% от ФОТ.

Расчет оплаты проезда работников и членов их семей к месту проведения отпуска и обратно произведен Комитетом исходя из стоимости перелета до районного центра п. Лаврентия – 5 тыс. рублей, до аэропорта г. Анадырь (п. Угольные Копи) – 15 тыс. рублей, авиабилетов Анадырь – Москва – Анадырь – 76 тыс. рублей, до места проведения отпуска и обратно – 10 тыс. рублей.

8.16. Необходимая валовая выручка.

Расходы на приобретение сырья и материалов по предложению предприятия составляют 84,81 тыс. рублей, на уровне утвержденного 2019 года (факт 2018 года - 99,83 тыс. руб., факт 2017 года - 212,13 тыс. руб.) и включают в себя расходные материалы, инструменты для обеспечения бесперебойной работы котельной. Комитет предлагает включить расходы по данной статье в размере 221 тыс. рублей (в ходе проведения экспертизы ООО «Тепло-Энурмино» было предложено произвести переброску статей снять с статьи «Проезд в отпуск ППП» 136 тыс. рублей и добавить их в статью «Приобретение сырья и материалов»).

Расходы на ремонт основных средств.

На предприятии на 2020 год разработан план капитального ремонта. В настоящее время два котла - Dietrich GT 300 и КЧМ-5-К-87-69 – находятся в не рабочем состоянии, восстановлению не подлежат. Необходима установка нового котла, сметная стоимость работ-2318,042 тыс.руб. Тепловые сети подлежат капитальному ремонту, из них 35% - замена труб. Сметная стоимость работ- 2642,678 тыс. руб. Внутри здания котельной необходим ремонт сетей электроснабжения и электрооборудования котельной. Сметная стоимость работ- 3857,632 тыс. рублей. По предложению ООО «Тепло-Энурмино» расходы на ремонт на 2020 год составят 1159,042 тыс. рублей, 202,4% к плану 2019 года (факт 2017 года - 1091,20 тыс. рублей, план 2017 года - 540 тыс. рублей, факт 2018 года – 1188,28 тыс. рублей, план 2018 года – 559,98 тыс. рублей.). Замена 1 котла, общая сметная стоимость работ 2318,042

тыс. руб., организация предлагает разделить на 2 года: 2019 г.-1159,0 тыс. руб, 2020 г.-1159,042 тыс. руб.). Комитет расходы принимает расходы по данной статье на уровне предложения предприятия.

Расходы на оплату труда по предложению предприятия составили 9123,873 тыс. рублей:

- оплата труда основных рабочих – 5112,495 тыс. рублей;
- оплата труда цехового персонала – 544,378 тыс. рублей;
- оплата труда АУП – 3467,0 тыс. рублей;

Штатная численность работников ООО «Тепло-Энурмино» на 2020 год составляет 11,25 ставок, из них производственный персонал 6,5 ставок, цеховой персонал 1 человек, административно-управленческий персонал 3,75 ставок. В штатное расписание административно-управленческого аппарата введено 0,25 ставки специалиста по закупкам. Предприятие выступает Заказчиком, осуществляя закупки товаров, выполнение работ, услуг в рамках Закона от 18.07.2011 г. №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». Положением о закупках предусмотрен специалист по закупкам, который отсутствует в штатном расписании. Электронная цифровая подпись (ЭЦП на zakupki.gov) имеется только у директора предприятия. В должностные обязанности специалиста по закупкам дополнительно вменены функции специалиста по работе с отчетами и информацией в электронной системе ЕИАС ФАС.

Баланс рабочего времени при 40-часовой рабочей недели в 2020 году составляет 1988 часов. Среднемесячный баланс – 165,7ч.

Продолжительность основного (базового) ежегодного оплачиваемого отпуска, предоставляемого работникам, к которому должны суммироваться предусмотренные законодательством дополнительные отпуска, принимается 24 рабочих дня в расчете на шестидневную рабочую неделю. Дополнительные отпуска за вредные и тяжелые условия труда, за работу в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях, предусмотренных законодательством и коллективным договором, суммируются к основному (базовому) отпуску.

Расчетный фонд оплаты труда рассчитан предприятием исходя из размера тарифной ставки рабочего 1 разряда в сумме 10510руб. (Расчет: $((10303 \cdot 6 \text{мес}) + (10303 \cdot 1,04 \cdot 6 \text{мес})) / 12 \text{мес} = 10510 \text{ руб.}$) в соответствии с Тарифным Соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве РФ на 2017-2019г.г . В расчетах на 2021-2024г.г. применен индекс по операционным расходам в размере 1,0296 ежегодно.

Комитет пересчитал расходы по данной статье и предлагает включить в НВВ затраты в размере 9247 тыс. рублей (127,3 % к плану 2019 года), в том числе:

- оплата труда основных рабочих – 5109 тыс. рублей;
- оплата труда цехового персонала – 473 тыс. рублей;
- оплата труда АУП – 3665 тыс. рублей.

При определении экономически обоснованных расходов затраты на оплату труда рассчитаны Комитетом, исходя из численности работников в соответствии со штатным расписанием и среднегодовой минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда 10 612 рубля (в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве РФ на 2017-2019 годы), рост к ММТС, принятой на 2019 год, составляет 3%, при этом расчетная заработная плата работника, полностью отработавшего норму рабочего времени и выполнившего нормы труда (трудовые обязанности) (без РК и СН), складывается не ниже законодательно установленного минимального размера оплаты труда по РФ на 2019 год (12 130 рублей).

Расходы на страховые взносы включены в расчет с учетом положений Федерального закона Российской Федерации от 24 июля 2009 года № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского образования и территориальные фонды обязательного медицинского образования» в размере 30,2% от ФОТ и составляют по предложению предприятия 2755,375 тыс. рублей

В соответствии с Федеральным законом от 31 декабря 2017 г. № 484-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2018 год и на период 2019 и 2020 годов» страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний рассчитаны по тарифам, которые установлены Федеральным законом от 22 декабря 2005 г. № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год» в размере 0,2 % (уведомление о размере страховых взносов представлено), при расчете тарифа организацией определены страховые взносы в размере 0,28 %. Организацией применены дополнительные тарифы страховых взносов (2 и 4 %) для отдельных категорий плательщиков (профессии с вредными условиями труда).

Комитет пересчитал расходы по данной статье с учетом корректировки заработной платы и предлагает включить в тариф – 2783,04 тыс. рублей (30,2 % к ФОТ).

Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями на 2020 год по предложению ООО «Тепло-Энурмино» составляют 552 тыс. рублей (план

2019 года 530,04 тыс. рублей, факт 2018 года 480,28 тыс. рублей) и включают в себя проведение экспертизы норматива удельного расхода топлива; проведение экспертизы технологических потерь; разработка режимных карт работы энергетического оборудования. Комитет предлагает принять расходы по данной статье на уровне предложения предприятия.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями включают: расходы на услуги связи, коммунальные услуги, рассчитаны в соответствии с заключенными договорами и фактически потребляемым объемом услуг по предложению предприятия данные расходы составят 108,127 тыс. руб из них:

- расходы на оплату услуг связи – 11,248 тыс. рублей;
- расходы на оплату коммунальных услуг – 70,730 тыс. рублей;
- расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг – 26,15 тыс. рублей (нотариальные услуги).

Комитет предлагает принять в расчет тарифа расходы на оплату иных работ и услуг в размере 108,6 тыс. рублей, с учетом корректировки расходов на оплату коммунальных услуг (объемы электрической энергии и подвозной воды приняты на уровне факта 2018 года, тариф на покупку электрической энергии Комитет предлагает принять с учетом прогнозного тарифа МУП «Айсберг» (на уровне прогнозного базового тарифа 6 руб/кВт.ч (с НДС)), тариф на покупку подвозной воды с учетом ИПЦ 104,1% к утвержденному тарифу на 2019 год МУП «Айсберг».

Расходы на иные работы и услуги по предложению ООО «Тепло-Энурмино» составили 130,815 тыс. рублей и включают в себя расходы на арендную плату (аренда здания котельной, по адресу: ЧАО Чукотский район, с. Энурмино ул. Южная, д.90) – 82,815 тыс. рублей. Расходы по обязательному обучению персонала котельной по программам для кочегаров и электромонтеров котельной – 30,0 тыс. рублей и расходы на обучение начальника эксплуатации по программам (Договор №23497-ИПК16 от 13.11.2017г.+заявки на обучение №№5,6,7):

- Охрана труда-3,500тыс.руб;
- Пожарный техминимум-2,5тыс.руб;
- Правила работы на электроустановках-12,0тыс.руб.

Комитет скорректировал расходы на иные работы и услуги, исключив из расчета расходы на аренду (здание котельной), так как расходы по данной статье считаются неподконтрольными, так как договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации, так же необходимо отметить, что данные расходы учтены предприятием два раза, в операционных и неподконтрольных расходах. По предложению Комитета расходы по данной статье затрат составят 48 тыс. рублей.

Прочие расходы по предложению ООО «Тепло-Энурмино» составили 719,329 тыс. рублей и включают в себя:

- расходы на автотранспорт - 80,538 тыс. руб. Предприятие арендует бульдозер для планировки территории вокруг котельной и уборку территории в зимнее время;
- расходы по охране труда - 60,173 тыс. руб. Сумма затрат по малоценным и быстроизнашивающимся предметам, инструменту и инвентарю, бесплатной выдаче специальной одежды и специальной обуви рассчитывается исходя из количества, определенного согласно "Нормам потребности в строительном инструменте" СНиП 5.02.02-86 и "Типовым отраслевым нормам бесплатной выдачи специальной одежды и специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам жилищно-коммунального хозяйства" (утверждены постановлением Минтруда России от 29 декабря 1997 г. № 68), и текущими ценами на момент регулирования и по моющим средствам № 1к Приказу Минздравсоцразвития России от 17 декабря 2010 г. № 1122н;
- прочие общехозяйственные расходы – 362,618 тыс. руб. произведен из потребности предприятия по обеспечению средствами связи, оргтехникой, канцелярскими товарами;
- оплата проезда к месту отдыха и обратно ППП - 216,0 тыс. рублей, согласно утвержденного графика.

Комитет предлагает принять данные расходы в размере 418 тыс. рублей (128% к плану 2019 года) из них расходы на автотранспорт принять на уровне предложения предприятия, расходы на охрану труда принять в сумме 58,96 тыс. рублей (стоимость расходов на спец одежду принята с учетом ИПЦ 1,03 к 2019 году), расходы на прочие общехозяйственные принять в сумме 198 тыс. рублей (скорректирована оплата проезда в отпуск АУП 116 тыс. рублей; услуги почты, расходные материалы к оргтехнике (картридж) приняты с учетом ИПЦ 1,03 к плану 2019 года), оплата проезда к месту проведения отпуска - 80 тыс. рублей.

Расходы на топливо по предложению предприятия составляют 4 971 тыс. рублей (109% роста к утвержденному плану 2019 года).

Расходы на топливо определены Комитетом исходя из норматива удельного расхода условного топлива, утвержденного приказом Департамента промышленной политики, строительства и жилищно-коммунального хозяйства Чукотского автономного округа от 06 мая 2015 года № 58-С в размере 226,2 кг.т/Гкал и прогнозной среднегодовой цены за 1 тонну – 21 659,40 рублей (закупки угля в навигацию 2019 года по цене 21 288, 51 руб. (письмо ЧТК исх.№215/2 от 16.01.19г.) в навигацию 2020 года по прогнозной цене 22 182,63 руб.63.(с НДС) (письмо ЧТК исх.№970 от 20.03.2019г.)). Необходимо отметить, что в ходе проведения экспертизы ООО «Тепло –

Энурмино» было направлено уведомление № 25/03-19 от 22.07.2019, о качестве завезенного в навигацию 2019 года угля, топливо поступило с теплотворностью 4 940 ккал/кг, в представленном ранее расчете применена теплотворность прошлых лет в размере 5 118 ккал/кг, удостоверение качества угля организацией представлено. С учетом вышеизложенного Комитет предлагает принять расходы на топливо предлагает принять на уровне предложения предприятия.

Расходы на электрическую энергию, покупаемую у МУП «Айсберг» по предложению предприятия составляют 109 тыс. рублей. Рассчитаны, исходя из необходимого количества энергии и прогнозного тарифа покупки. Комитет предлагает скорректировать расходы на 2020 год с учетом количества электрической энергии необходимого для производства тепловой энергии и прогнозного среднегодового тарифа на электрическую энергию на 2020 год - 5 руб./кВт (базовый среднегодовой тариф). Расходы на электрическую энергию по предложению Комитета составляют – 108 тыс. рублей.

Расходы на воду на технологические нужды рассчитаны предприятием, исходя из объемов потребления воды на разовое наполнение и подпитку тепловых сетей (28 куб.м) и прогнозной цены подвозной воды на 2020 год МУП «Айсберг» (письмо исх.№764 от 12.03.2019г.) и составляют 337 тыс. рублей. Комитетом расходы на воду на технологические цели скорректированы с учетом установленного тарифа на холодную воду (подвоз) МУП «Айсберг» и составляют 315 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы по предложению предприятия составляют 3094 тыс. рублей (рост 129% к плану 2019 г.). Неподконтрольные расходы скорректированы Комитетом с учетом изменений расходов на страховые взносы, связанных с корректировкой расходов по оплате труда, расходы по плате за выбросы и сбросы в окружающую среду приняты на уровне предложения предприятия - 32 тыс. рублей, расходы на арендную плату на уровне предложения предприятия – 83 тыс. рублей (здание котельной, по адресу: ЧАО Чукотский район, с. Энурмино ул. Южная, д.9, Договор № 17 от 18.05.2018г., увеличение платы за аренду в 2020 году: цена по прогнозу увеличится на 10%+ НДС 20%(письмо Администрации Чукотского МО исх.№ 05-22/223 от 27.02.2019г.), амортизация ОС и услуги банков так же приняты на уровне предложения предприятия в сумме 220 тыс. рублей.

Расходы за счет средств прибыли по предложению ООО «Тепло-Энурмино» составили 547,06 тыс. рублей (прибыль на социальное развитие – 75 тыс. рублей, прибыль на прочие цели (выплата дивидендов), налог на прибыль – 82,06 тыс. рублей).

В соответствии с п.1 статьи 270 Налогового кодекса РФ, при определении налоговой базы, не учитываются расходы в виде сумм

начисленные налогоплательщиком дивидендов и других сумм прибыли после налогообложения, в связи с чем Комитет предлагает расходы на дивиденды по акциям исключить. Расходы за счет средств прибыли по предложению Комитета составили 88,23 тыс. рублей.

В целях сдерживания роста тарифа на тепловую энергию для потребителей ООО «Тепло-Энурмино» с 1 июля 2020 года Комитет предлагает сглаживание тарифа в размере 1000 тыс. рублей и учесть данный объем средств в периоде регулирования на 2021 год.

По предложению организации расходы на производство и передачу тепловой энергии с учетом расходов за счет прибыли составляют 20853,03 тыс. рублей.

Комитет предлагает считать экономически обоснованными расходами необходимыми для осуществления деятельности предприятия с учетом прибыли 19365,03 тыс. рублей (приложение 37).

В соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (утв. приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – методические указания № 760-э), Комитетом определены долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на 2020-2024 годы с использованием метода индексации установленных тарифов:

базовый уровень операционных расходов;

индекс эффективности операционных расходов – 1%;

показатели энергосбережения и энергетической эффективности и реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности – не установлены (организацией не рассчитывались).

Для определения операционных расходов на 2020-2023 годы применялись прогнозные показатели, определенные в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития РФ до 2024 года от 30.09.2019г.:

индекс потребительских цен (ИПЦ): 2020г. - 103,0%, 2021г. - 103,7%, 2022-2023 гг. - 104,0%;

индекс роста цен на добычу угля: 2021 г. - 104,0%, 2022 г. – 104,2%, 2023 г. 104,3%;

индекс роста цен на электрическую и тепловую энергию: 2021 г. - 104,1%, 2022-2023 гг. - 104,0%;

индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений: 2021 г. – 104,1%, 2022-2023 гг. – 104,0%.

С учетом долгосрочных параметров и прогнозных параметров регулирования определена необходимая валовая выручка предприятия на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования (приложения 33,34).

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы в сфере теплоснабжения теплоснабжающим организациям Чукотского автономного округа на 2020-2024 годы с календарной разбивкой (приложение 38).

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) теплоснабжающим организациям Чукотского автономного округа, на 2020-2024 годы с использованием метода индексации установленных тарифов (приложение 39).

Проголосовали:

За – единогласно;

Против – нет;

Воздержавшихся – нет.

Протокол вела:



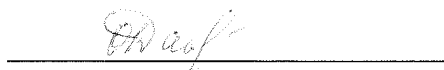
Е.В.Транина

Члены Правления:

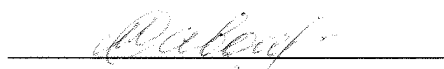
Антоненко Н.А.



Данилова О.В.



Савонова М.А.



Петрова Т.Г.



Расчет
средств, не учтенных при установлении тарифов на 2020 год
по участкам МУП "Ансеберг"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	с. Вавригина			с. Уэлей			с. Невьян			Всего по участкам		
			Экономически обоснованные расходы, определенные Комитетом при установлении тарифов на 2019 год	Расходы принятые Комитетом в расчет тарифов на 2019 год	Средства, не учтенные при установлении тарифов на 2019 год	Экономически обоснованные расходы, определенные Комитетом при установлении тарифов на 2019 год	Расходы принятые Комитетом в расчет тарифов на 2019 год	Средства, не учтенные при установлении тарифов на 2019 год	Экономически обоснованные расходы, определенные Комитетом при установлении тарифов на 2019 год	Расходы принятые Комитетом в расчет тарифов на 2019 год	Средства, не учтенные при установлении тарифов на 2019 год	Экономически обоснованные расходы, определенные Комитетом при установлении тарифов на 2019 год	Расходы принятые Комитетом в расчет тарифов на 2019 год	Средства, не учтенные при установлении тарифов на 2019 год
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
I Производственная программа														
1	Производственная программа													
1	Платежные показатели													
1	Выработка электроэнергии	Гкал												
2	Расход топлива на с/п	%												
3	Плотность топлива	Гкал	26 605,888	26 605,888	8 281,69	8 281,69	8 281,69	8 281,69	3 582,52	3 582,52	3 582,52	3 582,52	3 582,52	3 582,52
4	Отток газа в сеть	Гкал	2 151,00	2 151,00	932,00	932,00	932,00	932,00	648,00	648,00	648,00	648,00	648,00	648,00
5	Потери газа в сеть	%	8,08	8,08	11,25	11,25	11,25	11,25	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09
6	Параллельный отток электроэнергии в т.ч. по раздельным показателям	Гкал	24 154,88	24 154,88	7 349,69	7 349,69	7 349,69	7 349,69	2 934,52	2 934,52	2 934,52	2 934,52	2 934,52	2 934,52
7	в т.ч. по раздельным показателям	Гкал	5 344,33	5 344,33	1 679,78	1 679,78	1 679,78	1 679,78	394,35	394,35	394,35	394,35	394,35	394,35
8	индивидуальное потребление	Гкал	19 210,55	19 210,55	5 669,91	5 669,91	5 669,91	5 669,91	2 540,17	2 540,17	2 540,17	2 540,17	2 540,17	2 540,17
9	в том числе поквартирно	Гкал	11 712,34	11 712,34	3 302,04	3 302,04	3 302,04	3 302,04	1 795,71	1 795,71	1 795,71	1 795,71	1 795,71	1 795,71
10	торгующему	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
11	сельскому	Гкал	11 712,34	11 712,34	3 302,04	3 302,04	3 302,04	3 302,04	1 795,71	1 795,71	1 795,71	1 795,71	1 795,71	1 795,71
12	в т.ч. бюджетным	Гкал	5 448,80	5 448,80	1 804,47	1 804,47	1 804,47	1 804,47	595,39	595,39	595,39	595,39	595,39	595,39
13	в т.ч. прочим	Гкал	2 049,41	2 049,41	363,39	363,39	363,39	363,39	149,16	149,16	149,16	149,16	149,16	149,16
II Расходы связанные с производством и реализацией														
1	Операционные (автономные) расходы, всего	тыс. руб.	0,00	8 123,45	8 123,45	11 677,82	11 677,82	11 677,82	8 491,38	8 491,38	8 491,38	20 169,20	28 292,66	34 739,08
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	130,71	130,71	2 450,07	2 450,07	2 450,07	2 450,07	1 557,36	1 557,36	1 557,36	1 512,00	1 512,00	1 512,00
1.2	Расходы на ремонт основных средств	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
1.3	расходы на оплату труда	тыс. руб.	2 085,96	2 085,96	4 576,72	4 576,72	4 576,72	4 576,72	1 830,66	1 830,66	1 830,66	9 093,35	9 093,35	9 093,35
1.3.1	оплата труда основных работников	тыс. руб.	2 085,96	2 085,96	3 247,37	3 247,37	3 247,37	3 247,37	1 031,74	1 031,74	1 031,74	7 464,97	7 464,97	7 464,97
1.3.2	оплата труда вспомогательного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	829,36	829,36	829,36	829,36	798,92	798,92	798,92	1 628,38	1 628,38	1 628,38
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договору с организациями, всего	тыс. руб.	0,00	0,00	1 423,73	1 423,73	1 423,73	1 423,73	1 830,51	1 830,51	1 830,51	3 254,24	3 254,24	3 254,24
1.5.6	Расходы на оплату аренды работ и услуг	тыс. руб.	0,00	0,00	1 423,73	1 423,73	1 423,73	1 423,73	1 830,51	1 830,51	1 830,51	3 254,24	3 254,24	3 254,24
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	5 306,78	3 237,30	3 237,30	3 237,30	3 237,30	1 760,85	1 760,85	1 760,85	4 988,15	4 988,15	10 294,93
1.7.1	оплате процентов	тыс. руб.	3 459,34	3 459,34	134,00	134,00	134,00	134,00	140,65	140,65	140,65	3 733,99	3 733,99	3 733,99
1.7.2	оплате налогов	тыс. руб.	4,08	4,08	39,60	39,60	39,60	39,60	22,41	22,41	22,41	66,09	66,09	66,09
1.7.3	прочие административные	тыс. руб.	1 843,34	1 843,34	2 532,70	2 532,70	2 532,70	2 532,70	1 539,79	1 539,79	1 539,79	5 601,83	5 601,83	5 601,83
1.7.8	прочие транспортные и прочие	тыс. руб.	318,00	318,00	516,00	516,00	516,00	516,00	0,00	0,00	0,00	834,00	834,00	834,00
1.7.30	прочие транспортные расходы	тыс. руб.	1,02	1,02	0,00	0,00	0,00	0,00	58,00	58,00	58,00	39,02	39,02	39,02
2	Расходы на приобретение инвестиционных ресурсов	тыс. руб.	271 344,33	271 344,33	82 175,06	82 175,06	82 175,06	82 175,06	54 650,87	54 650,87	54 650,87	408 170,26	408 170,26	408 170,26
2.2	Расходы на приобретение материальных ресурсов	тыс. руб.	1 793,40	1 793,40	6 316,65	6 316,65	6 316,65	6 316,65	808,14	808,14	808,14	8 918,19	8 918,19	8 918,19
2.2.1	на приобретение сырья	тыс. руб.	1 793,40	1 793,40	6 316,65	6 316,65	6 316,65	6 316,65	808,14	808,14	808,14	8 918,19	8 918,19	8 918,19
2.3	Расходы на приобретение нематериальных ресурсов	тыс. руб.	269 550,93	269 550,93	75 858,41	75 858,41	75 858,41	75 858,41	53 843,73	53 843,73	53 843,73	399 252,07	399 252,07	399 252,07
3	Неоплаченные налоговые расходы, всего	тыс. руб.	2 267,46	2 267,46	5 355,86	5 355,86	5 355,86	5 355,86	3 648,10	3 648,10	3 648,10	11 371,42	11 371,42	11 371,42
3.2	Налог на имущество организаций и других объектов налогообложения, в т.ч.:	тыс. руб.	137,68	137,68	830,22	830,22	830,22	830,22	515,19	515,19	515,19	1 483,10	1 483,10	1 483,10
3.2.3	на имущество организаций	тыс. руб.	137,68	137,68	830,22	830,22	830,22	830,22	515,19	515,19	515,19	1 483,10	1 483,10	1 483,10
3.2.3.3	на имущество организаций	тыс. руб.	137,68	137,68	830,22	830,22	830,22	830,22	515,19	515,19	515,19	1 483,10	1 483,10	1 483,10
3.3	Отчисления на социальное страхование	тыс. руб.	1 172,43	1 172,43	1 958,52	1 958,52	1 958,52	1 958,52	747,16	747,16	747,16	3 877,81	3 877,81	3 877,81
3.3.1	Отчисления в ПФР	тыс. руб.	811,16	811,16	1 131,67	1 131,67	1 131,67	1 131,67	311,59	311,59	311,59	2 354,42	2 354,42	2 354,42
3.3.2	Отчисления в ФСС	тыс. руб.	0,00	0,00	256,86	256,86	256,86	256,86	241,27	241,27	241,27	493,77	493,77	493,77
3.3.3	Отчисления в ФФОМС	тыс. руб.	361,27	361,27	570,59	570,59	570,59	570,59	194,30	194,30	194,30	1 029,62	1 029,62	1 029,62

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	с. Лаврентия			с. Уэлен			с. Нешкан			Всего по участкам		
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Экономически обоснованные расходы, определенные Комитетом при установлении тарифов на 2019 год	Расходы принятые Комитетом на расчет тарифов на 2019 год	Средства не учтенные при установлении тарифов на 2019 год	Экономически обоснованные расходы, определенные Комитетом при установлении тарифов на 2019 год	Расходы принятые Комитетом на расчет тарифов на 2019 год	Средства не учтенные при установлении тарифов на 2019 год	Экономически обоснованные расходы, определенные Комитетом при установлении тарифов на 2019 год	Расходы принятые Комитетом на расчет тарифов на 2019 год	Средства не учтенные при установлении тарифов на 2019 год	Экономически обоснованные расходы, определенные Комитетом при установлении тарифов на 2019 год	Расходы принятые Комитетом на расчет тарифов на 2019 год	Средства не учтенные при установлении тарифов на 2019 год
1	2	3												
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	957,65	957,65		2 567,11	2 567,11		2 585,75	2 585,75		6 110,51	6 110,51	
3.4.1	расчетные средства	тыс. руб.	957,65	957,65		2 567,11	2 567,11		2 585,75	2 585,75		6 110,51	6 110,51	
	Итого расходов	тыс. руб.	281 735,24	281 735,24		99 208,74	99 208,74		66 990,35	66 990,35		447 934,34	447 934,34	
5	Расходы на право собственности и пользование объектами интеллектуальной собственности	тыс. руб.	281 735,24	281 735,24		99 208,74	99 208,74		66 990,35	66 990,35		447 934,34	447 934,34	
6	Исключены из расходов	тыс. руб.	0,00	5 300,00		0,00	0,00		0,00	5 310,00		0,00	20 610,00	
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всеми субъектами	тыс. руб.	281 735,24	276 435,24	5 300,00	99 208,74	99 208,74		66 990,35	57 600,35		447 934,34	427 324,34	
8	Субсидии, Т.У. с учетом субсидий	тыс. руб.	11 520,61	11 303,89	5 300,00	13 498,36	13 498,36	0,00	22 828,42	17 611,21		12 894,25	12 300,97	20 610,00

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
МУП «Айсберг» потребителям, на 2020-2024 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование участка	Вид тарифа	Вода											
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)											
			с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	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 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	с 01.07.2023 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.		
1.	Участок Лавренття	одноставочный, руб./Гкал	10713,94	12 319,96	11 974,64	11974,64	11974,64	13262,66	12939,72	12939,72	12939,72	14332,16		
2.	Участок Нешкан	одноставочный, руб./Гкал	16713,15	19224,26	19224,26	22101,24	22101,24	25418,17	25418,17	25457,21	25457,21	28013,76		
3.	Участок Уэлен	одноставочный, руб./Гкал	13 022,37	14 326,12	13 995,86	13995,86	13995,86	15424,35	15059,21	15059,21	15059,21	16600,94		
			Население (с учетом НДС)											
4.	Участок Лавренття	одноставочный, руб./Гкал	730,70	766,50	766,50	794,86	794,86	826,66	826,66	859,73	859,73	894,11		
5.	Участок Нешкан	одноставочный, руб./Гкал	560,50	587,96	587,96	609,72	609,72	634,11	634,11	659,47	659,47	685,85		
6.	Участок Уэлен	одноставочный, руб./Гкал	516,33	541,63	541,63	561,67	561,67	584,14	584,14	607,50	607,50	631,80		

Приложение 7
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 13 декабря 2019 года № 25

Тарифы
на теплоноситель, поставляемый МУП «Айсберг» потребителям, на 2020-2024 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование участка	Вид тарифа	Воля												
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13			
			Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС)												
1.	Участок Лавреттия	одноставочный, руб./куб. м	101,00	116,03	116,03	133,42	133,42	133,42	153,32	153,32	153,32	176,24	176,24	176,24	202,60
2.	Участок Нешкан	одноставочный, руб./куб. м	1004,85	1155,38	1155,38	1198,13	1198,13	1198,13	1246,05	1246,05	1246,05	1295,90	1295,90	1295,90	1347,73
3.	Участок Уэлен	одноставочный, руб./куб. м	388,10	401,51	401,51	416,37	416,37	416,37	433,02	433,02	433,02	450,34	450,34	450,34	468,55

Тарифы

**на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую МУП «Айсберг» потребителям,
на 2020-2024 годы с календарной разбивкой**

N п/п	Наименование участка	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.	Участок Лаврентия	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	101,00	10713,94	920,35	244,02
2.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	116,03	12319,96	1058,20	255,98
3.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	116,03	11974,64	1031,79	255,98
4.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	133,42	11974,64	1049,18	265,45
5.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	133,42	11974,64	1049,18	265,45
6.		с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	153,32	13262,66	1167,59	276,07
7.		с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	153,32	12939,72	1142,89	276,07
8.		с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	176,24	12939,72	1165,81	287,11
9.		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	176,24	12939,72	1165,81	287,11
10.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	202,60	14332,16	1298,66	298,59
11.	Участок Нешкан	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	1004,85	16713,15	2282,99	217,26
12.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	1155,38	19224,26	2625,56	227,91
13.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	1155,38	19224,26	2625,56	227,91
14.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	1198,13	22101,24	2888,32	236,34
15.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	1198,13	22101,24	2888,32	236,34
16.		с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	1246,05	25418,17	3189,91	245,79
17.		с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	1246,05	25418,17	3189,91	245,79
18.		с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	1295,90	25457,21	3242,74	255,62
19.		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1295,90	25457,21	3242,74	255,62
20.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1347,73	28013,76	3490,09	265,85
21.	Участок Уэлен	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	388,10	13022,37	1383,99	157,64
22.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	401,51	14326,12	1497,10	165,36
23.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	401,51	13995,86	1471,84	165,36
24.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	416,37	13995,86	1486,70	171,48
25.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	416,37	13995,86	1486,70	171,48
26.		с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	433,02	15424,35	1612,60	178,34
27.		с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	433,02	15059,21	1584,67	178,34
28.		с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	450,34	15059,21	1602,00	185,48
29.		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	450,34	15059,21	1602,00	185,48
30.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	468,35	16600,94	1737,91	192,89

Примечание:

1. Тариф на теплоноситель утвержден постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского от 13 декабря 2019 года № 19-э/9.

Приложение 9
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 13 декабря 2019 года № 25

**Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность)
МУП «Айсберг» на 2020-2024 годы с использованием метода индексации установленных тарифов**

№ пп	Наименование участка	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
			тыс.руб.	%	
1	2	3	4	5	6
1.	Участок Лаврентия	2020	8 123,45	1,0	-
2.		2021	-	1,0	-
3.		2022	-	1,0	-
4.		2023	-	1,0	-
5.		2024	-	1,0	-
6.	Участок Нешкан	2020	8 491,38	-	-
7.		2021	-	1,0	-
8.		2022	-	1,0	-
9.		2023	-	1,0	-
10.		2024	-	1,0	-
11.	Участок Уэлен	2020	11 677,82	-	-
12.		2021	-	1,0	-
13.		2022	-	1,0	-
14.		2023	-	1,0	-
15.		2024	-	1,0	-

№ п/п	Наименование	единиц	2016			2017			2018			2019			Предложение Комитет "ЖОТ 2020"	Предложение Комитет "ЖОТ 2020"	2020 г. к 2019 г. индекс, а. %	Изменение/Восстановление (+/-)	Корректировка тарифа 2020 год	Корректировка тарифа 2021 год	Корректировка тарифа 2022 год	Корректировка тарифа 2023 год		
			факт	утверждено Комитетом	факт	утверждено Комитетом	факт	утверждено Комитетом	факт	утверждено Комитетом	факт	утверждено Комитетом	факт	утверждено Комитетом									факт	утверждено Комитетом
			тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.									тыс. руб.	тыс. руб.
3																								
3.2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	37 277	30 448	31 437	35 188	34 090	35 534	35 534	35 534	35 534	35 534	35 534	38 970	38 970	109,7	-3 275	40 568	40 568	42 190	43 878	20		
3.2.1	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	37 277	30 448	31 437	35 188	34 090	35 534	35 534	35 534	35 534	35 534	35 534	38 970	38 970	109,7	-3 275	40 568	40 568	42 190	43 878			
3.2.2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.3	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	449 566	421 931	436 779	508 702	463 941	476 874	476 874	476 874	476 874	476 874	476 874	503 626	503 626	105,6	-26 556	523 771	523 771	544 722	566 511			
3.4	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	9 688	11 191	11 817	9 764	13 824	12 150	12 150	12 150	12 150	12 150	12 150	9 801	9 801	99,5	-5 996	10 193	10 193	10 601	11 025			
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	120	14	18	141	16	150	150	150	150	150	150	298	298	171,8	-41	257	257	257	257			
3.2.1	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	106	106	106	0	106	106	106	106			
3.2.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	120	14	18	141	16	150	150	150	150	150	150	192	192	101,2	-41	152	152	152	152			
3.2.3	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	8 691	11 191	11 799	9 346	13 698	12 000	11 698	11 698	11 698	11 698	11 698	13 609	13 609	103,0	-1 911	13 039	13 039	13 709	13 982			
3.3	Отопление на социальные нужды	тыс. руб.	5 539	7 984	7 722	7 722	8 729	8 729	8 729	8 729	8 729	8 729	8 729	8 729	8 729	8 729	100,0	0	8 729	8 729	8 729	8 729		
3.3.1	Отопление на социальные нужды	тыс. руб.	5 539	7 984	7 722	7 722	8 729	8 729	8 729	8 729	8 729	8 729	8 729	8 729	8 729	8 729	100,0	0	8 729	8 729	8 729	8 729		
3.3.2	Отопление на социальные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.3.3	Отопление на социальные нужды	тыс. руб.	1 869	2 948	2 889	1 946	2 897	2 886	2 886	2 886	2 886	2 886	2 886	3 169	3 169	103,0	-279	2 897	2 897	3 024	3 114			
3.4	Иные расходы	тыс. руб.	276	306	301	276	710	501	501	501	501	501	501	568	568	74,2	-196	372	372	372	372			
3.4.1	Иные расходы	тыс. руб.	276	306	301	276	710	501	501	501	501	501	501	568	568	74,2	-196	372	372	372	372			
3.4.2	Иные расходы	тыс. руб.	681 736	716 657	679 826	722 681	722 214	727 959	727 959	727 959	727 959	727 959	727 959	808 799	808 799	103,2	-53 311	795 468	795 468	825 934	857 616			
4	Корректировка ИВН	тыс. руб.	0	19 685	0	27 442	0	64 946	65 946	65 946	65 946	65 946	0	0	144,5	-48 349	48 349	48 349	48 349	48 349	48 349			
4.1	Результаты деятельности, относящаяся к регулируемым тарифам на основе долгосрочных параметров регулирования (неиспользуемые, избыточные средства, экономия от снижения потребления ресурсов)	тыс. руб.	0	19 685	0	27 442	0	64 946	65 946	65 946	65 946	65 946	0	0	144,5	-48 349	48 349	48 349	48 349	48 349	48 349			
4.2	Корректировка с целью учета изменения фактических значений параметров расчета тарифов от изменений, указанных при установлении тарифов (неиспользуемые, избыточные средства, экономия от снижения потребления ресурсов)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии	тыс. руб.	681 736	716 657	679 826	722 681	722 214	727 959	727 959	727 959	727 959	727 959	727 959	808 799	808 799	105,0	-4 962	843 817	843 817	874 282	905 965			
6	Расходы на производство и передачу тепловой энергии	тыс. руб.	24 650	34 197	40 848	22 604	39 791	39 791	39 791	39 791	39 791	39 791	39 791	0	0	0,0	0	0	0	0	0	0		
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии	тыс. руб.	657 286	682 200	638 977	727 419	722 214	762 164	725 719	725 719	725 719	725 719	725 719	808 799	808 837	110,4	-4 962	843 817	843 817	874 282	905 965			
8	Субсидии	тыс. руб.	5 307 19	6 070 19	6 116 77	5 875 47	7 232 11	6 955 46	6 621 48	6 621 48	6 621 48	6 621 48	6 986 34	7 316 34	110,8	4 40	7 701 22	7 701 22	7 979 27	8 268 42	8 268 42			
9	Расходы на регулируемые ресурсы	тыс. руб.	565 014	577 946	544 564	625 805	607 213	622 577	592 716	592 716	592 716	592 716	622 782	654 902	110,4	10 484	695 800	695 800	720 611	746 724	746 724			
10	Прибыль	тыс. руб.	151	-15 147	-53 463	174	0	187	386	386	386	386	132	425	110	425	-0,02	-425	425	425	425	425		
10.1	Прибыль на развитие производства (амортизация оборудования) Наим. на имущество	тыс. руб.	0	23	0	41	0	0	0	0	0	0	0	110	110	110	0	110	110	110	110			
10.2	Прибыль на развитие производства (амортизация оборудования) Наим. на имущество	тыс. руб.	0	0	0	104	0	252	252	252	252	252	0	252	252	252	0	252	252	252	252			
10.4	Прибыль на социальные цели	тыс. руб.	151	6	84	29	0	135	135	135	135	86	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
10.5	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	425	63	63	63	0	63	63	63	63			
10.6	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
11	Нормативный уровень прибыли	%	565 168	562 672	491 101	625 979	607 213	622 577	592 716	592 716	592 716	592 716	622 782	644 443	110	644 443	110	0,0	650 325	650 325	650 325	650 325		
11.1	Нормативный уровень прибыли	%	5 265,49	5 779,65	5 458,12	5 832,06	7 140,25	6 898,93	6 595,37	6 595,37	6 595,37	6 595,37	6 897,69	7 162,16	110,4	7 162,16	110,4	89,59	7 706,99	7 706,99	7 706,99	7 706,99		
11.1	Нормативный уровень прибыли	%	5 265,49	5 779,65	5 458,12	5 832,06	7 140,25	6 898,93	6 595,37	6 595,37	6 595,37	6 595,37	6 897,69	7 162,16	110,4	7 162,16	110,4	89,59	7 706,99	7 706,99	7 706,99	7 706,99		
11.1	Нормативный уровень прибыли	%	5 265,49	5 779,65	5 458,12	5 832,06	7 140,25	6 898,93	6 595,37	6 595,37	6 595,37	6 595,37	6 897,69	7 162,16	110,4	7 162,16	110,4	89,59	7 706,99	7 706,99	7 706,99	7 706,99		
11.1	Нормативный уровень прибыли	%	5 265,49	5 779,65	5 458,12	5 832,06	7 140,25	6 898,93	6 595,37	6 595,37	6 595,37	6 595,37	6 897,69	7 162,16	110,4	7 162,16	110,4	89,59	7 706,99	7 706,99	7 706,99	7 706,99		
11.1	Нормативный уровень прибыли	%	5 265,49	5 779,65	5 458,12	5 832,06	7 140,25	6 898,93	6 595,37	6 595,37	6 595,37	6 595,37	6 897,69	7 162,16	110,4	7 162,16	110,4	89,59	7 706,99	7 706,99	7 706,99	7 706,99		

тыс. руб.

тыс. руб.

тыс. руб.

тыс. руб.

тыс. руб.

тыс. руб.

№ п/п	Показатель	единица	Период reporting 2020				Период reporting 2021				Период reporting 2022				Период reporting 2023			
			с 01.01.2020		с 01.07.2020		с 01.01.2021		с 01.07.2021		с 01.01.2022		с 01.07.2022		с 01.01.2023		с 01.07.2023	
			103	102	24	23	33	26	27	29	38	29	30	31	32	31	32	
I	Прогнозируемая прибыль																	
1	Изучительские показатели	тыс. руб.	16 806	16 806	16 806	16 806	16 806	16 806	16 806	16 806	16 806	16 806	16 806	16 806	16 806	16 806	16 806	
2	Исполнительские показатели	тыс. руб.	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	
3	Операционная прибыль	%	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	
4	Операционная прибыль в том числе: в отделе	тыс. руб.	108 671	108 671	108 671	108 671	108 671	108 671	108 671	108 671	108 671	108 671	108 671	108 671	108 671	108 671	108 671	
5	в отделе в % к отпуску в отделе	%	124 645	124 645	124 645	124 645	124 645	124 645	124 645	124 645	124 645	124 645	124 645	124 645	124 645	124 645	124 645	
6	в отделе в % к отпуску в отделе	%	15 076	15 076	15 076	15 076	15 076	15 076	15 076	15 076	15 076	15 076	15 076	15 076	15 076	15 076	15 076	
7	Итого	тыс. руб.	109 569	109 569	109 569	109 569	109 569	109 569	109 569	109 569	109 569	109 569	109 569	109 569	109 569	109 569	109 569	
8	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	19 259	19 259	19 259	19 259	19 259	19 259	19 259	19 259	19 259	19 259	19 259	19 259	19 259	19 259	19 259	
9	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	90 310	90 310	90 310	90 310	90 310	90 310	90 310	90 310	90 310	90 310	90 310	90 310	90 310	90 310	90 310	
10	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	56 266	56 266	56 266	56 266	56 266	56 266	56 266	56 266	56 266	56 266	56 266	56 266	56 266	56 266	56 266	
11	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143	
12	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	7 123	7 123	7 123	7 123	7 123	7 123	7 123	7 123	7 123	7 123	7 123	7 123	7 123	7 123	7 123	
13	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	19 259	19 259	19 259	19 259	19 259	19 259	19 259	19 259	19 259	19 259	19 259	19 259	19 259	19 259	19 259	
14	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	14 786	14 786	14 786	14 786	14 786	14 786	14 786	14 786	14 786	14 786	14 786	14 786	14 786	14 786	14 786	
15	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
16	в т.ч. из подразделения	%	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	
17	в т.ч. из подразделения	%	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
18	в т.ч. из подразделения	%	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	
19	в т.ч. из подразделения	%	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	
20	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	118 677	118 677	118 677	118 677	118 677	118 677	118 677	118 677	118 677	118 677	118 677	118 677	118 677	118 677	118 677	
21	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	4 240	4 240	4 240	4 240	4 240	4 240	4 240	4 240	4 240	4 240	4 240	4 240	4 240	4 240	4 240	
22	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	14 879	14 879	14 879	14 879	14 879	14 879	14 879	14 879	14 879	14 879	14 879	14 879	14 879	14 879	14 879	
23	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	12 124	12 124	12 124	12 124	12 124	12 124	12 124	12 124	12 124	12 124	12 124	12 124	12 124	12 124	12 124	
24	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	48 911	47 339	50 214	49 894	51 027	51 700	49 687	49 687	52 230	52 230	52 230	52 230	52 230	52 230	52 230	
25	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	35 083	34 815	37 925	38 226	38 226	38 226	36 553	36 553	40 400	39 158	39 158	39 158	39 158	39 158	39 158	
26	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	1 560	1 529	1 609	1 602	1 602	1 602	1 587	1 587	1 746	1 698	1 698	1 698	1 698	1 698	1 698	
27	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	11 370	10 995	11 998	11 673	11 419	11 419	11 347	11 347	12 804	12 324	12 324	12 324	12 324	12 324	12 324	
28	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	1 367	1 335	1 420	1 404	1 395	1 395	1 391	1 391	1 533	1 488	1 488	1 488	1 488	1 488	1 488	
29	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	49	48	51	51	50	50	50	53	53	53	53	53	53	53	53	
30	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
31	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	1 318	1 288	1 366	1 355	1 345	1 345	1 341	1 341	1 478	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	
32	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	80	78	85	82	79	79	81	81	93	85	85	85	85	85	85	
33	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
34	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	50	48	55	52	49	49	51	51	57	53	53	53	53	53	53	
35	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
36	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	52 409	50 858	55 845	53 805	56 614	52 136	53 108	53 108	59 223	57 037	56 092	56 092	56 092	56 092	56 092	
37	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	22 792	22 313	25 313	24 572	25 668	23 601	24 053	24 053	26 830	25 856	25 856	25 856	25 856	25 856	25 856	
38	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	419	419	419	419	419	419	419	419	419	419	419	419	419	419	419	
39	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	16 125	16 125	16 125	16 125	16 125	16 125	16 125	16 125	16 125	16 125	16 125	16 125	16 125	16 125	16 125	
40	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	19 485	19 485	19 485	19 485	19 485	19 485	19 485	19 485	19 485	19 485	19 485	19 485	19 485	19 485	19 485	
41	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	1 029	1 029	1 029	1 029	1 029	1 029	1 029	1 029	1 029	1 029	1 029	1 029	1 029	1 029	1 029	
42	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	2 043	1 971	2 089	2 069	2 058	2 058	2 058	2 058	2 254	2 193	2 193	2 193	2 193	2 193	2 193	
43	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	645 262	629 410	681 428	669 755	686 903	646 009	661 214	661 214	728 343	714 847	714 847	714 847	714 847	714 847	714 847	
44	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	81 805	80 240	87 476	86 223	84 903	83 447	84 437	84 437	93 433	93 433	93 433	93 433	93 433	93 433	93 433	
45	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	52 529	51 815	56 515	54 913	54 729	54 729	54 729	59 160	59 160	59 160	59 160	59 160	59 160	59 160	59 160	
46	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	1 338	1 313	1 412	1 397	1 387	1 387	1 387	1 482	1 422	1 422	1 422	1 422	1 422	1 422	1 422	
47	в т.ч. из подразделения	тыс. руб.	48 137	48 539	50 819	51 171	51 044	51 044	51 044	51 044	56 356	53 353	53 353	53 353	53 353	53 353	53 353	

Сумма

№ п/п	СЛДМ	Глоб. статья	Период регулирования 2020				Период регулирования 2021				Период регулирования 2022				Период регулирования 2023			
			с 01.07.2020		с 01.01.2021		с 01.07.2021		с 01.01.2022		с 01.07.2022		с 01.01.2023		с 01.07.2023			
			194	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33		
2.2	тыс. руб.	Расходы на закупку электроэнергии	38 970	37 170	41 995	40 568	38 867	43 427	42 190	48 267	43 878	42 918	45 521					
2.2.2	тыс. руб.	на межполюсные связи	37 170	41 995	40 568	38 867	43 427	42 190	48 267	43 878	42 918	45 521						
2.3	тыс. руб.	Расходы на топливо	503 626	493 373	519 373	523 771	533 771	544 722	544 722	576 725	566 511	566 511	566 511					
2.4	тыс. руб.	Расходы на топливо в/ч	9 801	10 284	10 284	10 193	10 027	10 474	10 601	10 185	11 025	10 904	11 232					
3	тыс. руб.	Иные затраты на услуги, в т.ч.:	12 558	12 163	13 220	12 876	13 227	13 229	13 229	13 229	13 612	13 612	13 667					
3.2	тыс. руб.	аренда плата (расходы на услуги и плату)	257	247	274	257	259	270	257	247	257	254	263					
3.2.1	тыс. руб.	аренда плата (расходы на услуги и плату)	106	104	109	106	106	106	106	102	112	106	106					
3.2.2	тыс. руб.	аренда плата (расходы на услуги и плату)	152	144	165	152	153	165	152	145	163	148	157					
3.2.3	тыс. руб.	аренда плата (расходы на услуги и плату)	11 099	11 553	13 586	13 246	13 410	13 646	13 609	13 115	13 429	13 839	13 227					
3.3	тыс. руб.	Операционные расходы	8 718	8 414	9 176	8 930	8 727	9 216	9 216	9 216	9 216	9 216	9 216					
3.3.1	тыс. руб.	Операционные расходы	330	343	361	359	358	370	370	356	381	381	381					
3.3.2	тыс. руб.	Операционные расходы	2 861	2 766	3 019	2 937	2 873	3 041	3 021	2 905	3 222	3 114	3 080					
3.4	тыс. руб.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	372	362	390	372	367	381	372	358	396	372	369					
3.4.1	тыс. руб.	основных средств	372	362	390	372	367	381	372	358	396	372	369					
3.4.2	тыс. руб.	нематериальных средств	766 497	747 114	797 978	795 468	788 414	807 355	825 934	794 368	876 731	853 736	864 259					
4	тыс. руб.	Корректировка НДС	48 149	47 382	49 861	0	0	0	0	0	0	0	0					
4.1	тыс. руб.	Результаты деятельности	48 149	47 382	49 861	0	0	0	0	0	0	0	0					
4.2	тыс. руб.	Корректировка НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
5	тыс. руб.	Расходы на производство и передачу тепловой энергии	814 846	794 496	847 838	795 168	788 414	807 355	825 934	794 368	876 731	853 736	864 259					
6	тыс. руб.	Исходные затраты	34 200,00	32 222,30	37 206,14	34 000,00	33 355,18	26 712,87	14 400,00	13 683,90	15 625,95	8 008,00	8 157,21	9 358,05				
7	тыс. руб.	Расходы на производство и передачу тепловой энергии	780 646	762 274	810 632	770 868	765 059	780 642	811 534	780 684	861 105	849 016	845 578	854 901				
8	тыс. руб.	Себестоимость 1 кВт с учетом субсидий	7 124,69	6 935,18	7 392,36	7 035,45	6 942,43	7 124,64	7 406,58	7 125,03	7 828,67	7 717,30	7 862,18					
9	тыс. руб.	Расходы на производство и передачу тепловой энергии	637 526	622 553	663 654	628 010	635 610	660 481	635 392	700 722	690 693	688 074	695 177					
10	тыс. руб.	Прибыль	424,62	410,51	448,20	424,62	415,28	440,53	424,62	407,84	452,13	424,62	419,69	431,06				
10.1	тыс. руб.	Прибыль на развитие производства (включая выходы)	110	106	116	110	107	114	110	106	117	110	108	113				
10.2	тыс. руб.	Прибыль на капитальные вложения	252	243	266	252	246	261	252	242	268	252	249	256				
10.3	тыс. руб.	Прибыль на прочие цели	63	61	66	63	62	65	63	61	67	63	62	65				
10.4	тыс. руб.	Прибыль на прочие цели	637 051	622 523	663 172	628 010	635 610	660 481	635 392	700 722	690 693	688 074	695 177	7 021,10				
11	%	Уровень исполнения плана	7 064,98	6 948,03	7 411,71	6 948,03	6 948,03	7 064,97	7 184,66	7 064,97	7 682,65	7 562,70	7 624,44	7 702,44				
11	%	Уровень исполнения плана	107,56	96,63	106,28	98,31	94,25	103,88	103,17	100,00	110,28	104,57	98,19	101,93				

№ п/п	Показатель	единицы измерения	Период reporting 2020			Период reporting 2021			Период reporting 2022			Период reporting 2023		
			01.01.2020	01.07.2020	31.12.2020	01.01.2021	01.07.2021	31.12.2021	01.01.2022	01.07.2022	31.12.2022	01.01.2023	01.07.2023	31.12.2023
			104	21	22	104	24	26	104	27	29	104	30	31
I Промышленные предприятия														
1	Промышленные предприятия	тыс. руб.	4,468	4,468	4,468	4,468	4,468	4,468	4,468	4,468	4,468	4,468	4,468	4,468
1.1	Промышленные предприятия	тыс. руб.	4,468	4,468	4,468	4,468	4,468	4,468	4,468	4,468	4,468	4,468	4,468	4,468
2	Промышленные предприятия	%	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	Промышленные предприятия	тыс. руб.	4,391	4,391	4,391	4,391	4,391	4,391	4,391	4,391	4,391	4,391	4,391	4,391
4	Промышленные предприятия	%	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
5	Промышленные предприятия	тыс. руб.	3,731	3,731	3,731	3,731	3,731	3,731	3,731	3,731	3,731	3,731	3,731	3,731
6	Промышленные предприятия	тыс. руб.	888	888	888	888	888	888	888	888	888	888	888	888
7	Промышленные предприятия	тыс. руб.	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842
8	Промышленные предприятия	тыс. руб.	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268
9	Промышленные предприятия	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Промышленные предприятия	тыс. руб.	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268
11	Промышленные предприятия	тыс. руб.	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107
12	Промышленные предприятия	тыс. руб.	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
13	Промышленные предприятия	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
14	Промышленные предприятия	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
15	Промышленные предприятия	тыс. руб.	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
16	Промышленные предприятия	тыс. руб.	1,0197	1,0197	1,0197	1,0197	1,0197	1,0197	1,0197	1,0197	1,0197	1,0197	1,0197	1,0197
II Промышленные предприятия														
1.1	Промышленные предприятия	тыс. руб.	28,857	27,084	31,078	29,117	27,844	31,840	30,185	28,684	32,735	31,079	29,479	32,818
1.2	Промышленные предприятия	тыс. руб.	576	562	617	609	579	617	609	579	617	609	579	617
1.3	Промышленные предприятия	тыс. руб.	2,182	2,070	2,378	2,340	2,128	2,133	2,307	2,192	2,303	2,375	2,253	2,584
1.4	Промышленные предприятия	тыс. руб.	8,839	8,209	9,020	9,075	8,618	9,856	9,343	8,979	10,139	9,620	9,124	10,468
1.5	Промышленные предприятия	тыс. руб.	6,479	6,145	7,051	6,932	6,317	7,224	6,819	6,506	7,251	7,051	6,638	7,475
1.6	Промышленные предприятия	тыс. руб.	2,360	2,238	2,368	2,423	2,301	2,651	2,494	2,370	2,367	2,398	2,436	2,775
1.7	Промышленные предприятия	тыс. руб.	97	92	105	99	94	108	102	97	111	105	100	115
1.8	Промышленные предприятия	тыс. руб.	9	8	10	9	9	10	9	9	10	9	9	10
1.9	Промышленные предприятия	тыс. руб.	88	85	96	90	86	98	93	88	101	96	91	104
1.10	Промышленные предприятия	тыс. руб.	16,863	15,993	18,345	17,312	16,442	18,802	17,824	16,938	19,342	18,552	17,407	19,970
1.11	Промышленные предприятия	тыс. руб.	7,342	7,343	8,126	7,949	7,549	8,633	8,184	7,777	8,851	8,426	7,992	9,169
1.12	Промышленные предприятия	тыс. руб.	108	101	115	109	103	118	112	107	122	115	110	126
1.13	Промышленные предприятия	тыс. руб.	3,808	3,509	4,021	3,965	3,665	4,276	4,021	3,834	4,222	4,021	3,834	4,222
1.14	Промышленные предприятия	тыс. руб.	2,121	2,012	2,309	2,268	2,068	2,365	2,242	2,131	2,437	2,309	2,190	2,512
1.15	Промышленные предприятия	тыс. руб.	1,085	1,029	1,181	1,114	1,058	1,210	1,147	1,091	1,240	1,181	1,120	1,285
1.16	Промышленные предприятия	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.17	Промышленные предприятия	тыс. руб.	56,689	54,807	59,939	58,184	56,265	61,470	59,729	57,772	63,133	61,187	59,366	65,046
2	Промышленные предприятия	тыс. руб.	18,182	17,121	19,645	18,774	17,830	20,389	19,562	18,589	21,228	20,403	19,353	22,202
2.1	Промышленные предприятия	тыс. руб.	18,182	17,121	19,645	18,774	17,830	20,389	19,562	18,589	21,228	20,403	19,353	22,202
2.2	Промышленные предприятия	тыс. руб.	16,556	15,702	18,018	17,238	16,369	18,718	17,924	17,053	19,450	18,641	17,681	20,284
2.3	Промышленные предприятия	тыс. руб.	10,336	10,000	11,018	10,538	10,000	11,178	10,641	10,178	11,339	10,841	10,387	11,587
2.4	Промышленные предприятия	тыс. руб.	2,092	1,984	2,279	2,175	2,066	2,365	2,262	2,150	2,450	2,353	2,232	2,560
3	Промышленные предприятия	тыс. руб.	2,665	2,327	2,800	2,333	2,095	2,968	2,810	2,609	3,049	2,899	2,741	3,145
3.1	Промышленные предприятия	тыс. руб.	62	58	67	62	59	67	62	61	67	62	58	67
3.2	Промышленные предприятия	тыс. руб.	52	48	55	52	49	56	52	51	57	52	48	55
3.3	Промышленные предприятия	тыс. руб.	3,581	3,289	3,658	3,268	2,936	3,844	3,696	3,562	3,925	3,776	3,633	4,020
3.4	Промышленные предприятия	тыс. руб.	1,927	1,836	2,129	1,989	1,798	2,182	2,082	1,920	2,310	2,180	2,020	2,377
3.5	Промышленные предприятия	тыс. руб.	931	863	916	616	579	662	638	596	681	646	613	703
3.6	Промышленные предприятия	тыс. руб.	52	50	57	52	50	57	52	50	57	52	50	57
3.7	Промышленные предприятия	тыс. руб.	67,321	64,419	73,917	70,234	66,704	76,278	72,744	69,127	78,937	75,366	71,486	82,909

№ п/п	Показатель	ед. изм.	Период регулирования 2020			Период регулирования 2021			Период регулирования 2022			Период регулирования 2023		
			с 01.01.2020	с 01.07.2020	с 01.01.2021	с 01.07.2021	с 01.01.2022	с 01.07.2022	с 01.01.2023	с 01.07.2023	с 01.01.2023	с 01.07.2023		
			тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%		
1		67 921	21	64 419	23	76 278	26	72 744	27	75 366	31	82 009	32	
5	Расходы на приобретение и аренду земельных участков всего с учетом корректировки	тыс. руб.	23 409	34	19 209	28	20 852	27	14 480	19	8 600	12	9 358	11
6	Расходы на приобретение	тыс. руб.	44 521	65	48 469	65	55 426	75	58 344	78	66 766	81	72 651	88
7	Расходы на приобретение и аренду земельных участков всего с учетом субсидий	тыс. руб.	11 933,59	17	13 318,24	19	14 836,51	19	15 638,80	21	17 806,25	26	19 473,72	23
8	Субсидии на приобретение	тыс. руб.	33 919	50	32 170	47	42 227	54	44 457	61	50 807	59	55 351	65
9	Расходы на реализацию имущества	тыс. руб.	96	0,14	91	0,12	104	0,14	96	0,13	96	0,12	104	0,13
10.1	Прибыль на развитие производства (включая выделенный) Налог на имущество	тыс. руб.	31	0,04	29	0,04	33	0,04	31	0,04	31	0,04	33	0,04
10.2	Прибыль на развитие производства (включая выделенный) Налог на имущество	тыс. руб.	52	0,08	49	0,07	57	0,08	52	0,07	52	0,07	57	0,08
10.4	Прибыль на развитие производства (включая выделенный) Налог на имущество	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.5	Налог на имущество	тыс. руб.	13	0,02	12	0,02	14	0,02	13	0,02	13	0,02	14	0,02
11	Итого изобличенных выделенных	%	34 015	50	32 261	48	42 331	55	44 546	61	50 963	60	55 455	65
Итого			11 967,36	17	13 506,18	19	14 893,09	19	15 672,47	21	17 006,75	26	18 510,16	23
			112,8	100,0	109,0	114,4	100,0	114,3	100,0	114,4	100,0	114,7	100,0	

№ п/п	Показатель	2016		2017		2018		2019		Ожидаемый 2019	Предложение Комитета 2020	Предложение Комитета 2021	2020 г. к 2019 г., %	Изменения в %	Корректировка тарифа 2020 год	Корректировка тарифа 2021 год	Корректировка тарифа 2022 год	Корректировка тарифа 2023 год
		утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	01.07.2019	год									
I	Прибыль	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
10.1	Прибыль на балансе предприятия (безналичные вложения)	21	9 695	16	188	22	0	73	73	0	0	83	113	83	83	83	83	83
10.2	Прибыль на балансе предприятия (наличные вложения)																	
10.3	Прибыль на балансе предприятия	21	9 695	16	188	22	0	73	73	0	0	83	113	83	83	83	83	83
10.4	Прибыль на балансе предприятия	21	9 695	16	188	22	0	73	73	0	0	83	113	83	83	83	83	83
10.5	Прибыль на балансе предприятия	21	9 695	16	188	22	0	73	73	0	0	83	113	83	83	83	83	83
11	Нормативный объем продаж	23 718	31 118	27 053	31 086	30 988	50 019	35 937	33 600	43 244	44 404	44 404	132	2 637	45 965	47 511	49 192	50 946
11.1	НУДО в абсолютном выражении	9 878,88	13 074,71	11 192,80	13 877,27	12 821,74	21 106,65	15 709,87	14 688,20	18 904,31	20 999,63	20 999,63	132,2	-1 588,27	20 093,87	20 769,77	21 504,32	22 271,10
11.2	Индекс роста тарифа														136,8	103,4	103,5	103,6

Метр	Показатель	единица	Период регулирования 2020			Период регулирования 2021			Период регулирования 2022			Период регулирования 2023		
			с 01.01.2020	с 01.07.2020	по 31.12.2020	с 01.01.2021	с 01.07.2021	по 31.12.2021	с 01.01.2022	с 01.07.2022	по 31.12.2022	с 01.01.2023	с 01.07.2023	по 31.12.2023
			тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
10	Прибыль	3	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
10.1	Прибыль от реализации продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	83	79	91	83	79	99	83	88	88	83	83	83
10.2	Прибыль от реализации продукции (работ, услуг) в иностранной валюте	тыс. руб.	18	17	19	18	17	19	18	17	19	18	18	18
10.3	Прибыль от оказания услуг	тыс. руб.	52	49	57	52	49	57	52	50	56	52	52	52
10.4	Прибыль от оказания услуг в иностранной валюте	тыс. руб.	13	12	14	13	12	14	13	12	14	13	13	13
10.5	Прибыль от оказания услуг в иностранной валюте	тыс. руб.	13	12	14	13	12	14	13	12	14	13	13	13
10.5	Прибыль от оказания услуг в иностранной валюте	%	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
11	Итого убытков и расходов	тыс. руб.	37 943	35 937	41 247	43 506	41 247	47 211	49 192	47 211	52 454	50 946	50 946	50 946
11	Итого убытков и расходов в иностранной валюте	тыс. руб.	16 386,97	15 709,87	18 031,31	19 016,31	18 031,31	20 638,35	21 364,32	20 638,35	22 830,35	22 271,10	22 271,10	22 271,10
11	Итого убытков и расходов в иностранной валюте	%	11,29	10,80	11,48	11,46	10,80	11,45	11,1	10,8	11,1	10,8	10,8	10,8
11	Итого убытков и расходов в иностранной валюте	%	11,29	10,80	11,48	11,46	10,80	11,45	11,1	10,8	11,1	10,8	10,8	10,8
11	Итого убытков и расходов в иностранной валюте	%	11,29	10,80	11,48	11,46	10,80	11,45	11,1	10,8	11,1	10,8	10,8	10,8

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП "СРКХ", потребителям на 2020-2023 годы

№ п/п	Место	Штатская	с/м	2016		2017		2018		2019		Планируемые показатели Комитета "СРКХ" 2020	Планируемые показатели Комитета "СРКХ" 2021	Планируемые показатели Комитета "СРКХ" 2022	Планируемые показатели Комитета "СРКХ" 2023	Период					
				факт	утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	01.07.2019	31.12.2019						12	13	14	15	16
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			

Приложение 16
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 13 декабря 2019 года № 25

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 17 декабря 2018 года № 26-3/3

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
МП «ЧРКХ» потребителям, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование участка	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 31.12.2020 г.	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 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)													
1.	Участок Анон	одноставочный, руб./Гкал	9 872,41	11 350,18	11 350,18	13 023,71	13 023,71	14 893,09	14 893,09	17 006,75	17 006,75	19 510,36	
2.	Участок Биллингс	одноставочный, руб./Гкал	13 666,53	15 709,87	15 709,87	18 031,31	18 031,31	20 638,35	20 638,35	22 930,35	22 271,10	22 271,10	
3.	Участок Певек	одноставочный, руб./Гкал	5 595,79	6 232,76	6 232,76	6 558,78	6 082,19	6 082,19	6 082,19	6 691,87	6 567,15	6 567,15	
4.	Участок Рыгучи	одноставочный, руб./Гкал	10 690,52	10 690,52	10 690,52	11 259,77	11 259,77	11 346,79	11 346,79	12 365,87	12 138,69	12 138,69	
Население (с учетом НДС)													
5.	Участок Анон	одноставочный, руб./Гкал	537,88	554,02	554,02	581,17	581,17	602,67	602,67	626,78	626,78	651,85	
6.	Участок Биллингс	одноставочный, руб./Гкал	521,86	537,52	537,52	563,86	563,86	584,72	584,72	608,11	608,11	632,43	
7.	Участок Певек	одноставочный, руб./Гкал	1490,55	1535,27	1535,27	1610,50	1610,50	1670,09	1670,09	1736,89	1736,89	1806,37	
8.	Участок Рыгучи	одноставочный, руб./Гкал	604,26	622,39	622,39	652,89	652,89	677,05	677,05	704,13	704,13	732,30	

Приложение 2
к постановлению Правительства Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 17 декабря 2018 года № 26-з/3

Тарифы
на теплоноситель, поставляемый МУ «ЧРКХ» потребителям, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

N п/п	Наименование участка	Вид тарифа	Вода												
			Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13			
			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 31.12.2020 г.	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 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.			
1.	Участок Афон	Одноставочный руб./куб.м.	338,96	389,80	389,80	441,90	441,90	459,58	459,58	477,96	477,96	497,08			
2.	Участок Былинге	Одноставочный руб./куб.м.	558,75	642,54	642,54	738,75	738,75	768,30	768,30	799,03	799,03	830,99			
3.	Участок Певек	Одноставочный руб./куб.м.	145,88	160,83	160,83	165,65	165,65	171,78	171,78	178,66	178,66	185,80			
4.	Участок Рыткучи	Одноставочный руб./куб.м.	228,98	263,29	263,29	302,72	302,72	314,83	314,83	327,42	327,42	340,52			

(без НДС)

Тарифы
на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемому
МП «ЧРКХ» потребителям, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

N п/п	Наименование участка	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.	Участок Айон	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	338,96	9 872,41	954,97	210,75
2.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	389,80	11 350,18	1 157,65	217,07
3.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	389,80	11 350,18	1 157,65	217,07
4.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	441,90	13 023,71	1 322,97	227,71
5.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	441,90	13 023,71	1 322,97	227,71
6.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	459,58	14 893,09	1 467,11	236,14
7.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	459,58	14 893,09	1 467,11	236,14
8.		с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	477,96	17 006,75	1 628,48	245,59
9.		с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	477,96	17 006,75	1 628,48	245,59
10.		с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	497,08	19 510,36	1 816,98	255,41
11.	Участок Биллинге	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	558,75	13 666,53	1 444,84	99,58
12.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	642,54	15 709,87	1 705,33	102,57
13.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	642,54	15 709,87	1 705,33	102,57
14.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	738,75	18 031,31	1 958,59	107,60
15.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	738,75	18 031,31	1 958,59	107,60
16.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	768,30	20 638,35	2 164,51	111,58
17.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	768,30	20 638,35	2 164,51	111,58
18.		с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	799,03	22 930,35	2 350,29	116,04
19.		с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	799,03	22 271,10	2 305,69	116,04
20.		с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	830,99	22 271,10	2 337,65	120,68
21.	Участок Певек	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	145,88	5 595,79	507,94	259,63
22.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	160,83	6 232,76	582,48	267,42
23.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	160,83	6 232,76	582,48	267,42
24.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	165,65	6 558,78	609,36	280,52
25.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	165,65	6 082,19	577,12	280,52
26.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	171,78	6 082,19	583,25	290,90
27.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	171,78	6 082,19	583,25	290,90
28.		с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	178,66	6 691,87	631,37	302,54
29.		с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	178,66	6 567,15	622,93	302,54
30.		с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	185,80	6 567,15	630,08	314,64
31.	Участок Рыткучи	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	228,98	10 690,52	913,80	236,57
32.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	263,29	10 690,52	983,18	243,67
33.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	263,29	10 690,52	983,18	243,67
34.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	302,72	11 259,77	1 060,94	255,61
35.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	302,72	11 259,77	1 060,94	255,61
36.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	314,83	11 346,79	1 078,91	265,07
37.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	314,83	11 346,79	1 078,91	265,07
38.		с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	327,42	12 365,87	1 160,13	275,67
39.		с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	327,42	12 138,69	1 144,83	275,67
40.		с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	340,52	12 138,69	1 157,93	286,70

Примечание:

1. Тариф на теплоноситель утвержден постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 26-э/3.

Расчет средств, не учтенных при установлении тарифов на 2020 МУП ЖКХ "Нульгинское"

№ п/п	Показатель	ед.изм.	участок АМУУМ*			Участок Консервно		
			Экономически обоснованные расходы, определенные Комитетом при установлении тарифов на 2020 год	Расходы признаны Комитетом в расчет тарифов на 2019 год	Средства, не учтенные при установлении тарифов на 2019 год	Экономически обоснованные расходы, определенные Комитетом при установлении тарифов на 2019 год	Расходы признаны Комитетом в расчет тарифов на 2019 год	Средства, не учтенные при установлении тарифов на 2019 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I	Производственная программа							
1	Патуральные показатели							
1	Выработка теплотергии	Гкал	11501	11501		5238	5238	
2	Расход т/эл на ел	Гкал	253	253		85	85	
	то же в % к выработке	%	2	2		2	2	
3	Покупная т/энергия	Гкал	0	0,00		0	0,00	
4	Отпуск т/эл в сеть	Гкал	11248	11248		5153	5153	
5	Потери т/эл в сетях	Гкал	2671	2671		904	904	
	то же в % к отпуску в сеть	%	24	24		18	17,54	
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	8577	8577		4249	4249	
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	1817	1817		1042	1042	
	продано потребителям	Гкал	6761	6761		3207	3207	
	в том числе населению:	Гкал	5074	5074		2001	2001	
	городскому	Гкал	0	0		0	0,00	
	сельскому	Гкал	5074	5074		2001	2001	
	в т.ч. бюджетным	Гкал	1407	1407		966	966	
	в т.ч. прочим	Гкал	279	279		240	240	
II	Параметры расчета расходов							
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			0,930			0,930	
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭОР от 1% до 5%)	%		1,000			1,000	
1.3	Индекс изменения количества активных потребителей (ИКА)			0,600			0,600	
1.4	Коэффициент эластичности затрат на рост активов (Кза)			0,750			0,750	
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов			1,0197			1,0197	
III	Расходы, связанные с производством и реализацией							
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	25 722	31 837		25 855	32 056	
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	462	1 910		1 446	1 475	
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	3 211		2 194	7 658	
1.2.2	ремонт зданий	тыс. руб.	0	3 211		2 194	7 658	
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	17 804	17 626		14 812	14 664	
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	12 732	12 605		10 613	10 507	
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	1 883	1 864		1 394	1 380	
1.3.4	оплата труда АУИ	тыс. руб.	3 189	3 157		2 805	2 777	
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	0	0		0	0	
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0		0	0	
1.6.4	Арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации. В остальных случаях расходы на арендную плату включаются в состав операционных расходов)	тыс. руб.	0	0		0	0	
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	7 457	9 001		7 402	8 260	
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	4 507	5 612		4 116	5 145	
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	400	391		121	307	
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	268	922		1 198	948	
1.7.7	прочие общезаводские	тыс. руб.	920	919		848	830	
1.7.8	инвентарь	тыс. руб.	110	127		89	0	
1.7.12	аренда в отпусках	тыс. руб.	1 216	1 106		1 030	1 020	
1.7.14	аренда земельных участков	тыс. руб.	14	13		0	0	
1.7.16	проектные работы	тыс. руб.	23	0		0	0	
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	50 547	50 547		47 019	47 019	
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	48 044	48 044		26 939	26 939	
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	7 364	7 364		26 939	26 939	
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	14	14		0	0	
2.1.4	Электроэнергия на котлы, в том числе по уровням напряжения	тыс. руб.	40 666	40 666		0	0	
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 749	1 749		18 906	18 906	
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	1 749	1 749		18 906	18 906	
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0		0	0	
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	755	755		1 174	1 174	
3	Пендконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4 618	4 580		3 967	3 936	
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	7	7		8	8	
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	7	7		8	8	
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	7	7		8	8	
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 865	3 826		3 376	3 345	
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	3 181	3 149		2 652	2 623	
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	353	349		241	238	
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	331	327		483	481	
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	747	747		583	583	
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	747	747		583	583	
	Итого расходы	тыс. руб.	80 888	86 964		76 840	83 011	
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	80 888	86 964		76 840	83 011	
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	0	0		0	17 750	
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии	тыс. руб.	80 888	86 964		76 840	65 261	
8	Собственно I Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	9 430,35	10 138,75	-6076	18 084,30	15 359,15	11579

участок Уэльскаль			участок Эвекшвиот			участок Мисе Шиндла			Всего по участкам		
Экономически обоснованные расходы, определенные Комитетом при установлении тарифов на 2019 год	Расходы принятые Комитетом в расчет тарифов на 2019 год	Средства, не учтенные при установлении тарифов на 2019 год	Экономически обоснованные расходы, определенные Комитетом при установлении тарифов на 2019 год	Расходы принятые Комитетом в расчет тарифов на 2019 год	Средства, не учтенные при установлении тарифов на 2019 год	Экономически обоснованные расходы, определенные Комитетом при установлении тарифов на 2019 год	Расходы принятые Комитетом в расчет тарифов на 2019 год	Средства, не учтенные при установлении тарифов на 2019 год	Экономически обоснованные расходы, определенные Комитетом при установлении тарифов на 2020 год	Расходы принятые Комитетом при корректировке тарифов на 2020 год	Средства, не учтенные при корректировке тарифов на 2020 год
10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3560	3560		0	0		1833	1833		22132	22132	
100	100		625	625		55	55		1119	1119	
3	3		0	0		3	3		10	10	
0	0,00		79923	79922,67		0	0,00		79923	79923	
3459	3459		79297	79297		1778	1778		100936	100936	
777	777		19750	19750		285	285		24386	24386	
22	22,46		25	24,91		16	16,00		105	104,66	
2682	2682		59548	59548		1494	1494		76550	76550	
408	408		16620	16620		381	381		20268	20268	
2274	2274		42927	42927		1113	1113		56282	56282	
1707	1707		24739	24739		1058	1058		34581	34581	
0	0,00		24739	24739,46		0	0,00		24739	24739	
1707	1707		0	0		1058	1058		9841	9841	
470	470		10475	10475		55	55		13373	13373	
96	96		7713	7713		0	0		8328	8328	
	0,030			0,030			0,030				
	1,000			1,000			1,000				
	0,000			0,000			0,000				
	0,750			0,750			0,750				
	1,0197			1,0197			1,0197				
23 268	29 953		31 593	41 757		15 217	18 537		121 654	154 140	
581	1 033		538	1 324		367	720		3 395	6 461	
0	4 998		0	6 801		0	0		2 194	22 668	
0	4 998		0	6 801		0	0		2 194	22 668	
15 382	15 228		13 978	13 838		7 030	6 959		69 004	68 314	
11 364	11 251		9 643	9 547		5 092	5 041		49 445	48 951	
1 012	1 002		1 919	1 900		662	655		6 870	6 801	
3 006	2 976		2 415	2 391		1 275	1 263		12 689	12 562	
0	0		14 919	13 916		0	47		14 919	13 963	
0	0		0	0		0	47		0	47	
0	0		14 919	13 916		0	0		14 919	13 916	
7 305	8 694		2 158	5 879		7 820	10 810		32 141	42 733	
4 788	4 740		0	3 479		6 375	9 345		19 786	28 321	
141	326		59	250		159	157		878	1 431	
1 189	2 049		309	352		515	510		3 479	4 781	
875	867		718	711		551	594		3 911	3 930	
0	100		30	56		5	0		234	284	
312	612		927	918		215	204		3 701	3 859	
0	0		115	26		0	0		129	49	
0	0		0	87		0	0		23	87	
31 439	31 439		430 602	430 602		25 623	25 623		583 230	583 230	
19 761	19 761		0	0		8 416	8 416		103 159	103 159	
19 761	19 761		0	0		0	0		54 063	54 063	
0	0		0	0		8 416	8 416		8 430	8 430	
0	0		0	0		0	0		40 666	40 666	
10 368	10 368		5 602	5 602		12 140	12 140		48 764	48 764	
10 368	10 368		5 602	5 602		12 140	12 140		48 764	48 764	
0	0		419 219	419 219		0	0		419 219	419 219	
1 311	1 311		5 782	5 782		5 067	5 067		14 089	14 089	
4 576	4 456		5 113	5 080		2 641	2 547		20 915	20 639	
8	8		0	0		22	22		45	45	
8	8		0	0		22	22		45	45	
8	8		0	0		22	22		45	45	
3 632	3 512		3 273	3 240		1 676	1 621		15 821	15 545	
2 907	2 811		2 416	2 386		1 302	1 260		12 452	12 232	
192	186		445	440		148	143		1 378	1 356	
533	515		418	414		226	219		1 991	1 957	
936	936		1 840	1 840		943	943		5 049	5 049	
936	936		1 840	1 840		943	943		5 049	5 049	
59 282	65 848		467 308	477 440		43 481	46 746		727 799	760 010	
59 282	65 848		467 308	477 440		43 481	46 746		727 799	760 010	
0	27 050		0	0		0	13 850		0	58 650	
59 282	38 798		467 308	477 440		43 481	32 896		727 799	701 360	
22 101,73	14 464,79	20484	7 847,64	8 017,80	-10132	29 108,34	22 022,55	10584	9 507,51	9 162,12	26 439

№ п/п	Показатель	2016		2017		2018		2019			Предельное превышение кв. I 2020	Предельное вышение кв. I 2020	2020 г. к 2019 г. %	Исключенные вычеты (-)	Корректировка кв. I 2020 (с. 17)	Корректировка кв. I 2021 (с. 18)	Корректировка кв. I 2022 (с. 19)	Корректировка кв. I 2023 (с. 20)	
		факт	улучшение	факт	улучшение	факт	улучшение	улучшение	улучшение	улучшение									улучшение
5	Расходы на приобретение и продажу торговых запасов касс с учетом корректировки	млн. руб.	687 704,33	657 270,62	647 752,62	641 712,45	734 387,67	639 210,67	738 974,32	728 932,48	728 932,48	727 799,28	99,84	-6 159,42	700 009,81	787 621,12	817 038,27	847 651,04	
6	Исключенные расходы	млн. руб.	118 109,00	242 382,32	71 849,42	71 849,42	64 400,00	64 400,00	73 400,00	73 400,00	73 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Расходы на приобретение и продажу торговых запасов с учетом субсидий	млн. руб.	569 604,33	414 888,30	575 921,20	569 863,03	670 007,67	574 810,67	665 574,32	655 532,48	655 532,48	727 799,28	111,02	-6 159,42	700 009,81	787 621,12	817 038,27	847 651,04	
8	Субсидии от ГГаз с учетом субсидий	млн. руб.	6 146,20	6 146,66	6 613,67	8 407,19	7 462,65	8 234,00	8 658,97	8 232,64	8 232,64	9 697,52	117,79	99,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Расходы на приобретение торговых запасов	млн. руб.	460 052,71	378 678,65	484 159,93	459 337,49	544 985,12	453 441,16	507 986,57	486 746,84	486 746,84	541 795,57	111,79	-5 712,30	566 028,80	586 574,17	608 032,94	631 150,96	
10	Прибыль	млн. руб.	1 094,32	38 391,14	1 094,76	43 967,77	1 024,17	48 498,57	1 060,79	1 060,79	1 060,79	819,92	770,93	80,55	0,00	891,49	891,49	891,49	891,49
10.1	Прибыль на развитие предприятия (сальдо чистых инвестиций) (на пог. на	млн. руб.	1 048,88	555,07	1 049,00	494,83	995,45	558,30	984,01	984,01	984,01	877,77	89,20	0,00	877,77	877,77	877,77	877,77	
10.2	Прибыль на социальные инвестиции	млн. руб.	36,35	0,00	36,35	0,00	19,19	0,00	13,52	13,52	13,52	10,97	0,00	0,00	10,97	10,97	10,97	10,97	
10.3	Нагрузка на прибыль	млн. 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	
11	Новозапущенный объем продаж	%	0,24	11,34	485 554,69	373 126,01	546 009,29	405 712,90	508 987,36	487 746,83	487 746,83	542 171,06	111,16	-5 029,75	566 920,99	587 465,66	609 024,43	632 042,47	
11.1	Плюс/минус к предыдущему периоду	%	6 241,35	7 156,68	6 567,92	6 782,36	7 390,24	7 442,04	8 799,18	8 347,38	8 347,38	9 633,18	115,40	-89,37	10 072,94	10 437,97	10 826,00	11 240,00	

М. ед.	Наименование	ед. изм.	Проектные показатели											
			Период размещения 2020			Период размещения 2021			Период размещения 2022			Период размещения 2023		
			кв. 1	кв. 2	кв. 3	кв. 4	кв. 1	кв. 2	кв. 3	кв. 4	кв. 1	кв. 2	кв. 3	кв. 4
5	Расходы на привлечение и переводы денежных средств из других источников	тыс. руб.	790 609,81	759 962,49	787 673,12	787 673,12	41 979,47	48 116,99	817 908,27	817 608,27	817 908,27	817 608,27	817 608,27	817 608,27
6	Изменения по расходам	тыс. руб.	58 658,00	63 285,41	44 650,00	44 650,00	41 979,47	48 116,99	23 300,00	26 482,48	30 417,87	15 400,00	14 481,80	16 621,62
7	Расходы на привлечение и переводы денежных средств из других источников	тыс. руб.	791 359,81	764 852,06	743 023,12	743 023,12	745 693,95	739 557,12	788 638,27	790 575,79	786 649,60	832 251,04	832 109,24	831 029,42
8	Субсидии на привлечение и переводы денежных средств из других источников	тыс. руб.	9 162,12	9 207,74	9 162,12	9 162,12	9 162,12	9 162,12	10 065,74	10 065,74	10 065,74	10 065,74	10 065,74	10 065,74
9	Расходы на привлечение и переводы денежных средств из других источников	тыс. руб.	519 382,69	518 226,38	550 768,27	548 254,50	548 254,50	548 254,50	585 294,25	581 252,85	578 359,59	618 218,45	612 588,71	610 985,46
10	Изменения по расходам	тыс. руб.	891,49	891,49	891,49	891,49	891,49	891,49	891,49	891,49	891,49	891,49	891,49	891,49
10.1	Прибыль на размещение проектных (коммерческих) проектов (П.п. 10)	тыс. руб.	877,77	877,77	877,77	877,77	877,77	877,77	877,77	877,77	877,77	877,77	877,77	877,77
10.2	Изменения по расходам	тыс. руб.	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97
10.3	Изменения по расходам	тыс. руб.	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
10.4	Изменения по расходам	тыс. руб.	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,14	0,15	0,15
11	ИТОГО: изменения на конец периода	%	9 244,12	9 233,59	9 172,44	9 172,44	9 172,44	9 172,44	9 172,44	9 172,44	9 172,44	9 172,44	9 172,44	9 172,44
12	Изменения по расходам		130,74	133,94	101,75	101,75	101,75	101,75	112,69	106,89	99,50	112,22	105,91	99,79

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ "Нунавтское", потребителями на 2020-2023 годы

№ п/п	Показатель	2016		2017		2018		2019		Предложение Президиума ЭЮТ 2020	Предложение Комитета ЭЮТ 2020	2020 г. к 2019 г. %	Исключено/Вкл юлено (+/-)	Корректировка тарифа 2021 год	Корректировка тарифа 2022 год			
		утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	01.07.2019	год									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
I Прогнозирования затрат																		
1	Индустриальные показатели																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	12 426,97	10 332,30	12 426,97	8 982,42	12 426,97	9 852,54	11 501,44	11 501,44	11 501,44	0,00	11 501,44	11 501,44	0,00	11 501,44	11 501,44	11 501,44
2	Расход топлива на 1 кВт	Гкал	275,26	218,49	275,26	185,40	275,26	235,03	253,03	253,03	253,03	0,00	253,03	253,03	0,00	253,03	253,03	253,03
3	то же в % к выработке	%	2,21	2,21	2,21	2,16	2,21	2,27	2,20	2,20	2,20	0,00	2,20	2,20	0,00	2,20	2,20	2,20
4	Полная стоимость	Гкал	12 151,72	10 113,81	12 151,72	8 797,02	12 151,72	9 628,94	11 248,40	11 248,40	11 248,40	0,00	11 248,40	11 248,40	0,00	11 248,40	11 248,40	11 248,40
5	Потери топлива в сетях	Гкал	1 906,58	1 434,74	1 906,58	1 344,11	1 906,58	2 286,45	2 671,00	2 671,00	2 671,00	0,00	2 671,00	2 671,00	0,00	2 671,00	2 671,00	2 671,00
	то же в % к отпуску в сеть	%	15,69	14,19	15,69	15,28	15,69	23,75	23,75	23,75	23,75	0,00	23,75	23,75	0,00	23,75	23,75	23,75
6	Полный отпуск электроэнергии	Гкал	10 245,14	8 679,07	10 245,14	7 452,91	10 245,14	7 342,49	8 577,40	8 577,40	8 577,40	0,00	8 577,40	8 577,40	0,00	8 577,40	8 577,40	8 577,40
	в т.ч. подразделения предприятия	Гкал	2 739,79	2 196,32	2 739,79	1 553,16	2 739,79	1 543,84	1 816,89	1 816,89	1 816,89	0,00	1 816,89	1 816,89	0,00	1 816,89	1 816,89	1 816,89
	продаю потребителям	Гкал	7 505,35	6 482,75	7 505,35	5 899,75	7 505,35	5 798,66	6 760,52	6 760,52	6 760,52	0,00	6 760,52	6 760,52	0,00	6 760,52	6 760,52	6 760,52
	в том числе население	Гкал	5 183,17	4 833,03	5 183,17	4 208,95	5 183,17	4 347,09	5 074,40	5 074,40	5 074,40	0,00	5 074,40	5 074,40	0,00	5 074,40	5 074,40	5 074,40
	городскому	Гкал																
	сельскому	Гкал	5 183,17	4 833,03	5 183,17	4 208,95	5 183,17	4 347,09	5 074,40	5 074,40	5 074,40	0,00	5 074,40	5 074,40	0,00	5 074,40	5 074,40	5 074,40
	в т.ч. бюджетному	Гкал	2 070,39	1 440,32	2 070,39	1 265,94	2 070,39	1 184,64	1 406,74	1 406,74	1 406,74	0,00	1 406,74	1 406,74	0,00	1 406,74	1 406,74	1 406,74
	в т.ч. льготному	Гкал	251,80	209,40	251,80	424,86	251,80	266,92	279,37	279,37	279,37	0,00	279,37	279,37	0,00	279,37	279,37	279,37
II Параметры расчета расходов																		
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период: регулируемые (ИПЦ)	%																
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭОР от 1% до 5%)	%																
1.3	Индекс изменения количества активов производств (ИКА)	%																
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (КЭЗ)	%																
III Расходы связанные с производством и распределением																		
I	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	27 153,54	28 140,58	23 138,27	23 896,33	23 823,16	21 114,65	31 222,11	31 222,11	31 222,11	82,39	26 424,57	25 722,37	-702,20	31 837,18	32 685,01	35 652,48
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	532,33	1 143,56	555,99	722,39	572,45	232,83	1 873,37	1 873,37	1 873,37	24,67	462,24	462,24	0,00	1 910,27	1 961,14	2 019,19
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	3 015,04	0,00	1 174,33	0,00	0,00	3 148,76	3 148,76	3 148,76	0,00	0,00	0,00	0,00	3 210,79	3 296,29	3 393,86
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	13 248,94	13 407,68	13 837,85	15 099,18	14 247,45	15 079,97	17 285,07	17 285,07	17 285,07	103,00	17 803,62	17 803,62	246,97	17 625,58	18 040,95	18 630,56
1.3.1	оплата труда по основному месту работы	тыс. руб.	9 837,29	9 698,54	10 274,57	11 224,37	10 578,65	10 578,65	12 361,16	12 361,16	12 361,16	103,00	12 656,76	12 656,76	75,23	12 604,67	12 940,33	13 335,37
1.3.2	оплата труда по дополнительным местам работы	тыс. руб.	3 366,80	3 709,14	3 563,28	3 874,81	3 669,30	4 501,32	4 923,91	4 923,91	4 923,91	103,00	4 146,86	4 146,86	191,05	4 018,91	4 091,62	4 195,20
1.3.3	оплата труда ИТУ	тыс. руб.	2 884,85	2 354,96	3 015,48	2 662,22	3 192,27	3 095,68	3 095,68	3 095,68	3 095,68	103,00	3 207,87	3 207,87	-19,31	3 156,67	3 240,73	3 336,66
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч. расходы на услуги сторонних организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	14,50	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. расходы на приобретение	тыс. руб.	8 372,28	9 474,29	8 744,43	6 488,93	9 003,26	6 101,85	14 538,62	14 538,62	14 538,62	83,64	8 405,68	7 456,52	-949,17	9 090,54	9 332,62	9 608,87
1.7.1	расходы на приобретение	тыс. руб.	3 121,28	5 306,48	3 315,35	1 077,85	3 315,61	3 896,31	5 303,10	5 303,10	5 303,10	83,64	4 306,74	4 506,74	169,41	5 611,51	5 760,94	5 951,17
1.7.2	услуги сторонних организаций	тыс. руб.	0,00	2 066,24	0,00	212,96	0,00	110,00	382,98	382,98	382,98	104,39	399,84	399,84	0,00	396,52	400,92	412,79
1.7.3	расходы на приобретение	тыс. руб.	323,26	847,68	557,63	745,41	347,63	250,53	604,59	604,59	604,59	29,62	267,95	267,95	0,00	292,41	316,06	345,86
1.7.4	расходы на приобретение	тыс. руб.	2 131,96	2 226,12	2 292,63	2 292,63	2 292,63	2 292,63	2 292,63	2 292,63	2 292,63	102,00	2 292,63	2 292,63	0,00	2 292,63	2 292,63	2 292,63
1.7.5	расходы на приобретение	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
1.7.6	расходы на приобретение	тыс. руб.	878,48	595,36	917,35	413,92	514,09	817,98	1 084,80	1 084,80	1 084,80	112,09	1 316,00	1 316,00	-656,00	1 106,17	1 106,17	1 106,17
1.7.7	расходы на приобретение	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
1.7.8	расходы на приобретение	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
1.7.9	расходы на приобретение	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
1.7.10	расходы на приобретение	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
1.7.11	расходы на приобретение	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
1.7.12	расходы на приобретение	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
1.7.13	расходы на приобретение	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
1.7.14	расходы на приобретение	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
1.7.15	расходы на приобретение	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
1.7.16	расходы на приобретение	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
1.7.17	расходы на приобретение	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
1.7.18	расходы на приобретение	тыс. руб.	118 847,25	89 781,26	46 165,58	41 168,11	50 534,27	46 367,29	45 159,13	45 159,13	45 159,13	111,93	51 073,12	50 537,21	-535,91	50 537,21	52 040,94	54 746,55
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	115 506,61	85 663,73	44 188,44	41 792,76	47 396,34	44 032,41	42 356,19	42 356,19	42 356,19	113,43	48 530,87	48 043,99	-486,88	48 043,99	50 005,83	52 951,92

№ п/п	Пояснение	сл.чм	2016		2017		2018		2019		Ожидаемый 2019	Предложение Препарации ЭОТ 2020	Предложение Комитета ЭОТ 2020	Исключено/Вкл ючено (-/+)	Корректировка тарифа 2020 год	Корректировка тарифа 2021 год	Корректировка тарифа 2022 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	01.07.2019	год							
1	Уточн	тыс. руб.	1 712,22	11 453,96	1 974,52	6 207,64	2 016,29	6 236,38	1 414,99	1 414,99	1 414,99	3 389,77	3 389,77	235,79	7 363,98	7 638,34	7 892,20
2.1	Запасные материалы	тыс. руб.	0,00	1,21	0,00	1,36	0,00	0,00	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
2.1.1	Запасные материалы на работы в том числе по договору подряда	тыс. руб.	113 854,39	74 206,56	42 213,92	34 883,57	45 580,05	37 795,83	40 927,72	40 927,72	40 927,72	40 666,21	40 666,21	-261,09	40 666,21	42 333,53	44 026,87
2.2	Расходы на электрическое энергия	тыс. руб.	2 501,65	3 131,55	1 046,08	1 616,95	1 134,45	1 605,84	1 609,35	1 609,35	1 609,35	1 748,60	1 748,60	-9,40	1 748,60	1 820,30	1 893,11
2.2.1	на эксплуатацию электросети	тыс. руб.	2 501,65	3 131,55	1 046,08	1 616,95	1 134,45	1 605,84	1 609,35	1 609,35	1 609,35	1 748,60	1 748,60	-9,40	1 748,60	1 820,30	1 893,11
2.3	Расходы на топливо для электростанции	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
2.4	Расходы на топливо для котельной	тыс. руб.	778,98	985,59	930,87	738,39	1 713,48	728,95	1 193,59	1 193,59	1 193,59	784,25	784,25	-29,62	784,25	784,25	816,20
2.5	Расходы на топливо для котельной	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
3	Расходы на содержание имущества	тыс. руб.	5 153,16	4 176,54	4 346,94	4 937,64	5 296,35	4 798,37	4 727,84	4 727,84	4 727,84	4 877,47	4 877,47	-259,99	4 877,47	4 681,62	4 797,88
3.1	Расходы на содержание имущества в У.М.	тыс. руб.	274,96	0,00	26,61	5,49	26,61	5,57	0,00	0,00	0,00	7,15	7,15	0,00	7,15	7,15	7,15
3.2	Расходы на содержание имущества в У.М.	тыс. руб.	274,96	0,00	26,61	5,49	26,61	5,57	0,00	0,00	0,00	7,15	7,15	0,00	7,15	7,15	7,15
3.2.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ	тыс. руб.	4 101,18	3 409,23	3 343,32	3 895,04	4 302,73	3 782,09	3 752,09	3 752,09	3 752,09	3 864,65	3 864,65	-259,09	3 864,65	3 927,89	4 044,15
3.3	Отчисления с флот прикладных работ	тыс. руб.	2 970,86	2 379,61	2 662,22	3 041,05	3 194,76	2 846,22	3 088,62	3 088,62	3 088,62	3 181,28	3 181,28	-20,13	3 181,28	3 233,34	3 329,05
3.3.1	Отчисления с флот прикладных работ	тыс. руб.	159,09	319,67	301,96	338,99	171,08	373,24	342,39	342,39	342,39	346,77	346,77	5,89	349,14	358,43	369,04
3.3.2	Отчисления с флот прикладных работ	тыс. руб.	871,22	509,95	479,13	515,01	936,88	361,44	321,07	321,07	321,07	575,55	575,55	-244,85	327,40	336,12	346,07
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	877,02	1 067,30	877,02	1 037,10	877,02	1 010,09	975,76	975,76	975,76	746,58	746,58	0,00	746,58	746,58	746,58
3.4.1	Итого расходы	тыс. руб.	146 153,95	122 398,38	73 680,89	72 976,08	79 263,78	72 580,41	86 832,79	81 109,08	81 109,08	82 375,15	80 887,96	-1 087,19	86 904,13	89 977,56	93 180,70
5	Расходы на приобретение и передачу имущества	тыс. руб.	146 153,95	122 398,38	73 680,89	72 976,08	79 263,78	72 580,41	86 832,79	81 109,08	81 109,08	82 375,15	80 887,96	-1 087,19	86 904,13	89 977,56	93 180,70
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	35 000,00	70 121,93	0,00	2 796,78	0,00	11 666,71	4 500,00	4 500,00	4 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расходы на приобретение и передачу имущества	тыс. руб.	111 153,95	52 276,41	73 680,89	70 179,30	79 263,78	72 580,41	82 332,79	76 609,08	76 609,08	82 375,15	80 887,96	-1 087,19	86 904,13	89 977,56	93 180,70
8	Расходы на приобретение и передачу имущества	тыс. руб.	10 849,43	6 023,28	7 188,83	9 416,36	7 736,72	9 884,98	8 931,30	8 931,30	8 931,30	9 430,35	9 430,35	-173,38	10 138,75	10 490,07	10 863,51
9	Расходы на приобретение и передачу имущества	тыс. руб.	81 428,83	39 047,38	53 954,73	55 554,18	58 066,82	57 319,61	64 892,87	60 384,57	60 384,57	64 926,25	63 754,08	-1 172,17	68 543,18	70 918,30	73 442,94
10	Прибыль	тыс. руб.	191,15	80,67	191,15	-12 877,40	104,30	-15 723,97	153,69	153,69	153,69	127,89	138,75	10,86	138,75	138,75	138,75
10.1	Прибыль на развитие производства (баланс выдана и включено) На от на имущество	тыс. руб.	178,17	80,67	178,17	73,03	104,59	79,83	149,36	149,36	149,36	124,35	135,21	10,86	135,21	135,21	135,21
10.2	Прибыль на содержание имущества	тыс. руб.	10,59	0,00	10,59	0,00	0,00	0,00	3,46	3,46	3,46	2,83	2,83	0,00	2,83	2,83	2,83
10.5	На от на прибыль	тыс. руб.	2,60	0,00	2,60	0,00	2,70	0,87	0,87	0,87	0,71	0,71	0,00	0,71	0,71	0,71	0,71
11	Итого необъемная валовая прибыль	%	0,23	0,21	0,35	-23,18	0,17	-22,43	0,24	0,25	0,25	0,20	0,22	0,02	0,20	0,19	0,19
11	Итого необъемная валовая прибыль		81 619,98	69 793,33	51 115,88	47 676,77	58 171,12	41 675,47	65 046,56	60 535,26	60 535,26	65 054,15	63 892,83	-1 161,31	68 681,93	71 057,05	73 581,70
11	Тариф		10 874,30	10 766,01	7 274,30	7 333,60	7 506,02	7 107,09	9 621,53	8 954,23	8 954,23	9 622,66	9 459,88	-177,78	10 159,27	10 510,59	10 884,03
11	Итого тариф		10 874,30	10 766,01	7 274,30	7 333,60	7 506,02	7 107,09	9 621,53	8 954,23	8 954,23	9 622,66	9 459,88	-177,78	10 159,27	10 510,59	10 884,03
11	Итого тариф		10 874,30	10 766,01	7 274,30	7 333,60	7 506,02	7 107,09	9 621,53	8 954,23	8 954,23	9 622,66	9 459,88	-177,78	10 159,27	10 510,59	10 884,03

№ п/п	с/л/м	Пояснение	Корректировка тарифа 2023 год	Период регулирования 2020			Период регулирования 2021			Период регулирования 2022			Период регулирования 2023		
				с 01.01.2020		2020	с 01.01.2021		2021	с 01.01.2022		2022	с 01.01.2023		2023
				год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	
1	3	2	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
I Программные программы															
1	Гкал	Натуральные показатели	11 501,44	11 501,44	11 501,44	11 501,44	11 501,44	11 501,44	11 501,44	11 501,44	11 501,44	11 501,44	11 501,44	11 501,44	11 501,44
2	Гкал	Выработка теплоэнергии	253,03	253,03	253,03	253,03	253,03	253,03	253,03	253,03	253,03	253,03	253,03	253,03	253,03
3	Гкал	Расход топлива на сж.	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
4	Гкал	Потребление электроэнергии	11 248,40	11 248,40	11 248,40	11 248,40	11 248,40	11 248,40	11 248,40	11 248,40	11 248,40	11 248,40	11 248,40	11 248,40	11 248,40
5	Гкал	Отпуск тепла в сети	2 671,00	2 671,00	2 671,00	2 671,00	2 671,00	2 671,00	2 671,00	2 671,00	2 671,00	2 671,00	2 671,00	2 671,00	2 671,00
	%	топ-ж в % от отпуск в сеть	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75
6	Гкал	Полезный отпуск электроэнергии в т.ч. подзарядные предприятия	8 577,40	8 577,40	8 577,40	8 577,40	8 577,40	8 577,40	8 577,40	8 577,40	8 577,40	8 577,40	8 577,40	8 577,40	8 577,40
	Гкал	в т.ч. подзарядные предприятия	1 816,89	1 816,89	1 816,89	1 816,89	1 816,89	1 816,89	1 816,89	1 816,89	1 816,89	1 816,89	1 816,89	1 816,89	1 816,89
	Гкал	продано потребителям	6 760,52	6 760,52	6 760,52	6 760,52	6 760,52	6 760,52	6 760,52	6 760,52	6 760,52	6 760,52	6 760,52	6 760,52	6 760,52
	Гкал	в том числе население	5 074,40	5 074,40	5 074,40	5 074,40	5 074,40	5 074,40	5 074,40	5 074,40	5 074,40	5 074,40	5 074,40	5 074,40	5 074,40
	Гкал	городскому	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
	Гкал	сельскому	5 074,40	5 074,40	5 074,40	5 074,40	5 074,40	5 074,40	5 074,40	5 074,40	5 074,40	5 074,40	5 074,40	5 074,40	5 074,40
	Гкал	в т.ч. бюджетным	1 406,74	1 406,74	1 406,74	1 406,74	1 406,74	1 406,74	1 406,74	1 406,74	1 406,74	1 406,74	1 406,74	1 406,74	1 406,74
	Гкал	в т.ч. бюджетным	279,37	279,37	279,37	279,37	279,37	279,37	279,37	279,37	279,37	279,37	279,37	279,37	279,37
II Программы расчетов расходов															
1.1	0,04	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
1.2	1,00	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭО от 1% до 5%)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
1.3	0,00	Индекс изменения количества активов производства (ИКА)	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
1.4	0,75	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (КЭЗ)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
1.5	1,03	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
III Расчеты сводящие сбалансированным и реализацией															
I	тыс. руб.	Операционные (подотчетные) расходы	34 648,60	31 837,18	30 152,02	31 174,59	32 685,01	32 685,01	32 685,01	32 685,01	32 497,84	35 254,03	34 648,60	34 648,60	34 648,60
1.1	тыс. руб.	Расходы на приобретение сырья и материалов	2 078,96	1 910,27	1 809,16	2 050,52	1 961,14	1 961,14	1 961,14	1 961,14	1 949,91	2 115,29	2 078,96	2 078,96	2 078,96
1.2	тыс. руб.	Расходы на ремонт основных средств	3 494,32	3 210,79	3 040,84	3 446,52	3 296,29	3 296,29	3 296,29	3 296,29	3 277,42	3 555,38	3 494,32	3 494,32	3 494,32
1.3	тыс. руб.	Расходы на оплату труда	19 182,03	17 625,58	16 692,65	18 019,64	18 094,95	18 094,95	18 094,95	18 094,95	17 991,43	19 517,21	19 182,03	19 182,03	19 182,03
1.4	тыс. руб.	отопления (включая расходы на топливо)	13 717,74	12 604,67	11 935,50	13 530,08	13 323,37	13 323,37	13 323,37	13 323,37	12 966,25	13 937,44	13 717,74	13 717,74	13 717,74
1.5	тыс. руб.	отопления (включая расходы на топливо)	3 028,87	2 864,24	2 763,57	2 991,11	2 915,89	2 915,89	2 915,89	2 915,89	2 866,37	3 064,37	3 028,87	3 028,87	3 028,87
1.6	тыс. руб.	Иные работы и услуги, в т.ч. от подрядчиков	3 435,42	3 156,67	2 989,58	3 240,73	3 240,73	3 240,73	3 240,73	3 240,73	3 222,17	3 495,42	3 435,42	3 435,42	3 435,42
1.7	тыс. руб.	Прочие расходы, в т.ч. от подрядчиков	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
1.8	тыс. руб.	Итого операционные расходы	6 107,04	5 611,51	5 314,49	6 025,49	5 760,94	5 760,94	5 760,94	5 760,94	5 727,95	6 214,75	6 107,04	6 107,04	6 107,04
1.9	тыс. руб.	расходы на оплату труда	425,01	390,52	369,55	419,19	400,92	400,92	400,92	400,92	398,62	432,45	425,01	425,01	425,01
1.10	тыс. руб.	расходы на топливо	1 003,87	922,41	873,59	966,98	946,98	946,98	946,98	946,98	941,53	1 021,41	1 003,87	1 003,87	1 003,87
1.11	тыс. руб.	расходы на электроэнергию	1 000,57	919,38	870,72	956,58	943,86	943,86	943,86	943,86	938,46	1 015,05	1 000,57	1 000,57	1 000,57
1.12	тыс. руб.	расходы на отопление	1 38,61	127,36	120,62	136,72	134,65	134,65	134,65	134,65	134,65	141,05	138,61	138,61	138,61
1.13	тыс. руб.	расходы на прочие работы и услуги	1 205,85	1 106,17	1 047,62	1 187,58	1 155,65	1 155,65	1 155,65	1 155,65	1 129,12	1 224,89	1 205,85	1 205,85	1 205,85
1.14	тыс. руб.	расходы на приобретение сырья и материалов	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
1.15	тыс. руб.	расходы на ремонт основных средств	14,35	13,18	12,48	14,15	13,53	13,53	13,53	13,53	13,48	14,60	14,35	14,35	14,35
1.16	тыс. руб.	расходы на оплату труда	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
1.17	тыс. руб.	расходы на отопление	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
1.18	тыс. руб.	расходы на прочие работы и услуги	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	тыс. руб.	Расходы на приобретение операционных расходов	50 943,17	50 547,21	47 874,72	51 258,26	52 640,94	52 640,94	52 640,94	52 640,94	52 852,49	57 334,99	50 943,17	50 943,17	50 943,17
2.1	тыс. руб.	Расходы на топливо	54 125,48	48 943,99	45 800,99	51 571,26	50 005,83	50 005,83	50 005,83	50 005,83	50 236,44	54 496,35	54 125,48	54 125,48	54 125,48

№	Наименование	2016		2017		2018		2019			Ожидаемый 2019	Предложение Препарации '01.2020	Предложение Комитета '01.2020	2020 г. к 2019 г. %	Изменение в %	Корректировка тарифа 2020 год	Корректировка тарифа 2021 год	Корректировка тарифа 2022 год	Корректировка тарифа 2023 год
		факт		факт		факт		Утверждено Комитетом											
		4	5	6	7	8	9	10	11	12									
10	Прибыль	тыс. руб.																	
10.1	Прибыль на валютные операции (без валютных операций) Налог на имущество	тыс. руб.	119,09	80,54	119,09	-3,873,03	116,99	112,97	116,49	116,49	112,97	91,62	96,59	164,69	4,97	96,59	96,59	96,59	96,59
10.2	Прибыль на социальные платежи	тыс. руб.	8,44	8,44	108,54	74,27	116,99	112,97	112,97	112,97	2,82	88,74	93,72	82,96	4,97	93,72	93,72	93,72	93,72
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	2,11	2,11	8,44	2,11	2,11	2,82	2,82	2,82	0,58	2,30	2,30	81,73	0,60	2,30	2,30	2,30	2,30
	Налог на прибыль	%	0,42	0,42	0,37	-10,50	0,32	0,27	0,27	0,27	0,27	0,15	0,17	61,72	0,02	0,15	0,15	0,15	0,15
11	ИТОГО необслуживаемая валютная выручка		27 838,65	27 760,79	31 828,58	33 014,42	36 397,67	46 505,29	43 289,12	43 289,12	43 289,12	60 577,59	58 099,43	134,21	-2 478,16	64 903,03	64 903,03	64 903,03	64 903,03
11	Тариф		8 941,60	9 053,15	10 233,14	10 678,88	11 090,70	14 499,56	13 496,82	13 496,82	13 496,82	18 897,07	18 114,42	134,21	-772,65	19 566,71	19 566,71	19 566,71	19 566,71
	Валютная оценка тарифа															144,97	103,42	103,59	103,63

Меню	Показатель	единицы	Период отчетности за 2020			Период отчетности за 2021			Период отчетности за 2022			Период отчетности за 2023		
			с 01.01.2020	с 01.07.2020	с 01.10.2020	с 01.01.2021	с 01.07.2021	с 01.10.2021	с 01.07.2022	с 01.10.2022	с 01.01.2023	с 01.07.2023	с 01.10.2023	
			20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
10	Прибыль	тыс. руб.	96,59	91,61	104,43	96,59	104,51	96,59	90,96	104,49	96,59	96,59	96,59	
10.1	Прибыль на развитие производства (безналичные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	93,72	88,30	101,32	93,72	101,40	93,72	88,25	101,38	93,72	93,72	93,72	
10.2	Прибыль на социальные выплаты	тыс. руб.	2,30	2,17	2,49	2,30	2,49	2,30	2,17	2,49	2,30	2,30	2,30	
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,58	0,54	0,62	0,58	0,62	0,58	0,54	0,62	0,58	0,58	0,58	
	Нормативный уровень прибыли	%	0,19	0,19	0,19	0,17	0,17	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	
11	ИТОГО абсолютная величина выручки		49 358,87	46 806,29	53 362,22	56 675,16	61 332,97	65 120,83	61 322,97	70 448,94	69 674,41	69 674,41	69 674,41	
11	Тариф		15 389,26	14 499,56	16 637,44	17 670,36	19 179,47	20 303,57	19 179,47	21 967,79	21 723,30	21 723,30	21 723,30	
	Плюс/минус остатка периода		114,02	100,00	114,71	114,82	114,92	114,90	100,00	114,88	106,99	98,90	98,90	

Корректировка действующих тарифов на услуги энергии на территории МУП ЖКХ "Хуэньшань", утвержденная на 2020-2023 годы

№ п/п	Наименование	единицы	2016		2017		2018		2019		Предложение Комитет ЖОТ 2020	Предложение Комитет ЖОТ 2020	2020 г. к 2019 г. %,	Исключено/Вкл полюса (+/-)	Корректировка тарифа 2020 год	Корректировка тарифа 2021 год	Корректировка тарифа 2022 год	Корректировка тарифа 2023 год
			факт	утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	01.07.2019	Утверждено Комитетом								
I	Прямые платежи потребителей																	
1	Натуральные показания	Гкал	3 647,70	3 605,92	3 647,70	3 647,70	3 237,66	3 559,63	3 559,63	3 559,63	3 559,63	100,00	0,00	3 559,63	3 559,63	3 559,63	3 559,63	3 559,63
2	Выводы потребителей	Гкал	102,87	82,10	102,87	102,87	92,82	100,38	100,38	100,38	100,38	100,00	0,00	100,38	100,38	100,38	100,38	100,38
3	Показания приборов	Гкал	2,82	2,74	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	100,00	0,00	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
4	Показания приборов	Гкал	3 544,84	2 927,48	3 544,84	3 544,84	3 144,84	3 459,25	3 459,25	3 459,25	3 459,25	100,00	0,00	3 459,25	3 459,25	3 459,25	3 459,25	3 459,25
5	Отказы ТДЛ в сеть	Гкал	606,17	488,41	606,17	606,17	706,38	777,00	777,00	777,00	777,00	100,00	0,00	777,00	777,00	777,00	777,00	777,00
6	Отказы ТДЛ в сеть	%	17,10	16,71	17,10	17,10	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	100,00	0,00	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46
7	Итого по разделу	Гкал	2 938,67	2 135,07	2 938,67	2 938,67	2 438,46	2 682,25	2 682,25	2 682,25	2 682,25	100,00	0,00	2 682,25	2 682,25	2 682,25	2 682,25	2 682,25
8	Итого по разделу	Гкал	455,40	357,03	455,40	455,40	473,82	408,46	408,46	408,46	408,46	100,00	0,00	408,46	408,46	408,46	408,46	408,46
9	Итого по разделу	Гкал	2 483,27	2 098,03	2 483,27	2 483,27	1 964,64	2 273,80	2 273,80	2 273,80	2 273,80	100,00	0,00	2 273,80	2 273,80	2 273,80	2 273,80	2 273,80
10	Итого по разделу	Гкал	1 607,21	1 628,49	1 607,21	1 607,21	1 414,67	1 707,47	1 707,47	1 707,47	1 707,47	100,00	0,00	1 707,47	1 707,47	1 707,47	1 707,47	1 707,47
11	Итого по разделу	Гкал	1 607,21	1 628,49	1 607,21	1 607,21	1 414,67	1 707,47	1 707,47	1 707,47	1 707,47	100,00	0,00	1 707,47	1 707,47	1 707,47	1 707,47	1 707,47
12	Итого по разделу	Гкал	766,03	571,14	766,03	766,03	486,20	470,21	470,21	470,21	470,21	100,00	0,00	470,21	470,21	470,21	470,21	470,21
13	Итого по разделу	Гкал	110,03	102,41	110,03	110,03	63,77	96,12	96,12	96,12	96,12	100,00	0,00	96,12	96,12	96,12	96,12	96,12
II	Итого по разделу																	
1.1	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	18 083,92	14 111,37	18 083,92	18 083,92	15 691,32	18 130,92	18 130,92	18 130,92	18 130,92	100,00	0,00	18 130,92	18 130,92	18 130,92	18 130,92	18 130,92
1.2	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	18 083,92	14 111,37	18 083,92	18 083,92	15 691,32	18 130,92	18 130,92	18 130,92	18 130,92	100,00	0,00	18 130,92	18 130,92	18 130,92	18 130,92	18 130,92
1.3	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	18 083,92	14 111,37	18 083,92	18 083,92	15 691,32	18 130,92	18 130,92	18 130,92	18 130,92	100,00	0,00	18 130,92	18 130,92	18 130,92	18 130,92	18 130,92
1.4	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	18 083,92	14 111,37	18 083,92	18 083,92	15 691,32	18 130,92	18 130,92	18 130,92	18 130,92	100,00	0,00	18 130,92	18 130,92	18 130,92	18 130,92	18 130,92
1.5	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	18 083,92	14 111,37	18 083,92	18 083,92	15 691,32	18 130,92	18 130,92	18 130,92	18 130,92	100,00	0,00	18 130,92	18 130,92	18 130,92	18 130,92	18 130,92
III	Расходы на приобретение электроэнергии																	
1	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	15 880,39	12 191,79	15 880,39	15 880,39	13 746,02	15 507,74	15 507,74	15 507,74	15 507,74	100,00	0,00	15 507,74	15 507,74	15 507,74	15 507,74	15 507,74
1.1	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	15 880,39	12 191,79	15 880,39	15 880,39	13 746,02	15 507,74	15 507,74	15 507,74	15 507,74	100,00	0,00	15 507,74	15 507,74	15 507,74	15 507,74	15 507,74
1.2	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	15 880,39	12 191,79	15 880,39	15 880,39	13 746,02	15 507,74	15 507,74	15 507,74	15 507,74	100,00	0,00	15 507,74	15 507,74	15 507,74	15 507,74	15 507,74
1.3	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	15 880,39	12 191,79	15 880,39	15 880,39	13 746,02	15 507,74	15 507,74	15 507,74	15 507,74	100,00	0,00	15 507,74	15 507,74	15 507,74	15 507,74	15 507,74
1.4	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	15 880,39	12 191,79	15 880,39	15 880,39	13 746,02	15 507,74	15 507,74	15 507,74	15 507,74	100,00	0,00	15 507,74	15 507,74	15 507,74	15 507,74	15 507,74
1.5	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	15 880,39	12 191,79	15 880,39	15 880,39	13 746,02	15 507,74	15 507,74	15 507,74	15 507,74	100,00	0,00	15 507,74	15 507,74	15 507,74	15 507,74	15 507,74
2	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	21 182,62	23 130,45	21 182,62	21 182,62	19 606,06	27 401,69	27 401,69	27 401,69	27 401,69	131,19	-402,21	31 456,37	31 456,37	31 456,37	31 456,37	31 456,37
2.1	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	21 182,62	23 130,45	21 182,62	21 182,62	19 606,06	27 401,69	27 401,69	27 401,69	27 401,69	131,19	-402,21	31 456,37	31 456,37	31 456,37	31 456,37	31 456,37
2.2	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	21 182,62	23 130,45	21 182,62	21 182,62	19 606,06	27 401,69	27 401,69	27 401,69	27 401,69	131,19	-402,21	31 456,37	31 456,37	31 456,37	31 456,37	31 456,37
2.3	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	21 182,62	23 130,45	21 182,62	21 182,62	19 606,06	27 401,69	27 401,69	27 401,69	27 401,69	131,19	-402,21	31 456,37	31 456,37	31 456,37	31 456,37	31 456,37
2.4	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	21 182,62	23 130,45	21 182,62	21 182,62	19 606,06	27 401,69	27 401,69	27 401,69	27 401,69	131,19	-402,21	31 456,37	31 456,37	31 456,37	31 456,37	31 456,37
3	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	2 528,85	8 465,77	2 528,85	2 528,85	8 764,69	9 911,65	9 911,65	9 911,65	9 911,65	110,81	-402,21	10 367,71	10 367,71	10 367,71	10 367,71	10 367,71
3.1	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	2 528,85	8 465,77	2 528,85	2 528,85	8 764,69	9 911,65	9 911,65	9 911,65	9 911,65	110,81	-402,21	10 367,71	10 367,71	10 367,71	10 367,71	10 367,71
3.2	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	2 528,85	8 465,77	2 528,85	2 528,85	8 764,69	9 911,65	9 911,65	9 911,65	9 911,65	110,81	-402,21	10 367,71	10 367,71	10 367,71	10 367,71	10 367,71
3.3	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	2 528,85	8 465,77	2 528,85	2 528,85	8 764,69	9 911,65	9 911,65	9 911,65	9 911,65	110,81	-402,21	10 367,71	10 367,71	10 367,71	10 367,71	10 367,71
3.4	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	2 528,85	8 465,77	2 528,85	2 528,85	8 764,69	9 911,65	9 911,65	9 911,65	9 911,65	110,81	-402,21	10 367,71	10 367,71	10 367,71	10 367,71	10 367,71
3.5	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	2 528,85	8 465,77	2 528,85	2 528,85	8 764,69	9 911,65	9 911,65	9 911,65	9 911,65	110,81	-402,21	10 367,71	10 367,71	10 367,71	10 367,71	10 367,71
3.6	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	2 528,85	8 465,77	2 528,85	2 528,85	8 764,69	9 911,65	9 911,65	9 911,65	9 911,65	110,81	-402,21	10 367,71	10 367,71	10 367,71	10 367,71	10 367,71
3.7	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	2 528,85	8 465,77	2 528,85	2 528,85	8 764,69	9 911,65	9 911,65	9 911,65	9 911,65	110,81	-402,21	10 367,71	10 367,71	10 367,71	10 367,71	10 367,71
3.8	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	2 528,85	8 465,77	2 528,85	2 528,85	8 764,69	9 911,65	9 911,65	9 911,65	9 911,65	110,81	-402,21	10 367,71	10 367,71	10 367,71	10 367,71	10 367,71
3.9	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	2 528,85	8 465,77	2 528,85	2 528,85	8 764,69	9 911,65	9 911,65	9 911,65	9 911,65	110,81	-402,21	10 367,71	10 367,71	10 367,71	10 367,71	10 367,71
3.10	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	2 528,85	8 465,77	2 528,85	2 528,85	8 764,69	9 911,65	9 911,65	9 911,65	9 911,65	110,81	-402,21	10 367,71	10 367,71	10 367,71	10 367,71	10 367,71
3.11	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	2 528,85	8 465,77	2 528,85	2 528,85	8 764,69	9 911,65	9 911,65	9 911,65	9 911,65	110,81	-402,21	10 367,71	10 367,71	10 367,71	10 367,71	10 367,71
3.12	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	2 528,85	8 465,77	2 528,85	2 528,85	8 764,69	9 911,65	9 911,65	9 911,65	9 911,65	110,81	-402,21	10 367,71	10 367,71	10 367,71	10 367,71	10 367,71
3.13	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	2 528,85	8 465,77	2 528,85	2 528,85	8 764,69	9 911,65	9 911,65	9 911,65	9 911,65	110,81	-402,21	10 367,71	10 367,71	10 367,71	10 367,71	10 367,71
3.14	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	2 528,85	8 465,77	2 528,85	2 528,85	8 764,69	9 911,65	9 911,65	9 911,65	9 911,65	110,81	-402,21	10 367,71	10 367,71	10 367,71	10 367,71	10 367,71
3.15	Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	2 528,85	8 465,77	2 528,85	2 528,85	8 764,69	9 911,65	9 911,65	9 911,65	9 911,65	110,81	-402,					

Ж/д/б/г	Пояснение	единиц	Период регулирования 2020				Период регулирования 2021				Период регулирования 2022				Период регулирования 2023			
			с.01.01.2020		с.01.07.2020		с.01.01.2021		с.01.07.2021		с.01.01.2022		с.01.07.2022		с.01.01.2023		с.01.07.2023	
			руб.	тыс.	руб.	тыс.	руб.	тыс.	руб.	тыс.	руб.	тыс.	руб.	тыс.	руб.	тыс.		
1	2	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34			
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	881,35	1 010,07	936,04	881,22	1 010,25	936,04	880,99	1 010,56	936,04	880,60	1 011,08	936,04	880,60	1 011,08		
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	881,35	1 010,07	936,04	881,22	1 010,25	936,04	880,99	1 010,56	936,04	880,60	1 011,08	936,04	880,60	1 011,08		
	Итого расходы	тыс. руб.	65 848,23	71 055,79	68 007,35	64 024,09	73 398,81	70 373,69	66 234,74	75 975,89	72 847,25	68 532,70	78 687,12	72 847,25	68 532,70	78 687,12		
5	Расходы на производство и продажу товаров	тыс. руб.	65 848,23	71 055,79	68 007,35	64 024,09	73 398,81	70 373,69	66 234,74	75 975,89	72 847,25	68 532,70	78 687,12	72 847,25	68 532,70	78 687,12		
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	27 056,00	29 889,23	23 806,00	22 123,58	25 365,02	19 300,00	18 164,89	20 836,40	14 200,00	13 358,97	15 338,16	14 200,00	13 358,97	15 338,16		
7	Расходы на производство и продажу товаров	тыс. руб.	38 792,23	41 166,56	44 201,35	41 900,51	48 033,79	51 073,69	48 069,85	55 139,49	58 647,25	55 173,73	63 348,77	58 647,25	55 173,73	63 348,77		
8	Субсидии	тыс. руб.	14 464,79	15 008,73	16 893,27	15 621,19	17 908,75	19 041,34	17 921,44	20 557,15	21 864,92	20 509,92	21 617,74	21 864,92	20 509,92	21 617,74		
9	Расходы на реализацию продукции	тыс. руб.	32 889,99	30 968,29	37 297,71	35 579,85	40 720,84	43 296,12	40 249,71	46 742,77	49 776,37	46 774,80	51 701,93	49 776,37	46 774,80	51 701,93		
10	Прибыль	тыс. руб.	209,09	196,87	209,09	196,84	225,67	209,09	196,79	235,23	209,09	196,71	225,85	209,09	196,71	225,85		
10.1	Прибыль на развитие производства (континентальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	205,99	222,28	205,99	193,93	222,32	205,99	193,88	222,39	205,99	193,79	222,51	205,99	193,79	222,51		
10.2	Налог на прибыль	тыс. руб.	2,38	2,67	2,48	2,33	2,67	2,48	2,33	2,68	2,48	2,33	2,68	2,48	2,33	2,68		
10.5	Налог на прибыль, на социальные расходы	тыс. руб.	0,62	0,67	0,62	0,58	0,67	0,62	0,58	0,67	0,62	0,58	0,67	0,62	0,58	0,67		
	Нормативный уровень прибыли	%	0,63	0,63	0,55	0,55	0,55	0,48	0,48	0,48	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42		
11	ИТОГО пообслуживания на з/на выданных	тыс. руб.	33 099,08	31 165,16	37 938,80	35 716,69	40 916,50	43 805,21	40 346,50	46 968,51	49 935,46	46 968,51	53 927,78	49 935,46	46 968,51	53 927,78		
11	ИТОГО пообслуживания на з/на выданных	тыс. руб.	14 556,73	13 706,23	15 707,96	15 707,96	18 007,99	19 133,30	18 007,99	20 656,43	21 956,43	20 656,43	23 717,07	21 956,43	20 656,43	23 717,07		
11	ИТОГО пообслуживания на з/на выданных	тыс. руб.	114,23	114,60	114,62	100,00	114,64	114,67	100,00	114,71	114,76	100,00	114,82	114,76	100,00	114,82		
11	ИТОГО пообслуживания на з/на выданных	тыс. руб.	114,23	114,60	114,62	100,00	114,64	114,67	100,00	114,71	114,76	100,00	114,82	114,76	100,00	114,82		

№ п/п	Наименование показателя	ед. изм.	2016		2017		2018		2019			Ожидаемый 2019	Предложения КОТ 2020	Предложение Комитета КОТ 2020	2020 г. к 2019 г. %	Изменение(Вкл) валют(с/-)	Корректировка тарифа 2020 год	Корректировка тарифа 2021 год	Корректировка тарифа 2022 год	Корректировка тарифа 2023 год	
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	10.07.2019	11	12										
1	расходы на содержание имущества, содержание и управление имуществом	тыс. руб.	664,92	0,00	12,66	12,62	28,44	28,44	21,45	21,45	21,45	21,45	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	
3.2.3.1	подарки на содержание имущества и содержание имущества	тыс. руб.	664,92	0,00	12,66	12,62	28,44	28,44	21,45	21,45	21,45	21,45	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	
3.2.3.2	расходы на содержание имущества и содержание имущества	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	
3.3	Описание на социальные нужды	тыс. руб.	4 078,32	2 682,19	3 452,18	3 452,18	1 131,43	1 131,43	1 590,10	1 590,10	1 590,10	1 590,10	1 621,43	1 621,43	1 621,43	1 621,43	1 621,43	1 621,43	1 621,43	1 621,43	
3.3.1	Описание с КОТ на социальные нужды	тыс. руб.	2 772,80	2 022,19	2 466,99	2 466,99	781,59	781,59	1 385,56	1 385,56	1 385,56	1 385,56	1 415,91	1 415,91	1 415,91	1 415,91	1 415,91	1 415,91	1 415,91	1 415,91	
3.3.2	Описание с КОТ на социальные нужды	тыс. руб.	1 305,52	660,00	885,19	885,19	349,84	349,84	204,54	204,54	204,54	204,54	205,52	205,52	205,52	205,52	205,52	205,52	205,52	205,52	
3.3.3	Описание с КОТ на социальные нужды	тыс. руб.	581,31	1 000,00	1 100,00	1 100,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	
3.3.4	Описание с КОТ на социальные нужды	тыс. руб.	1 221,70	1 022,00	874,99	874,99	457,13	457,13	214,49	214,49	214,49	214,49	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	
3.4	Активация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	874,99	1 022,00	874,99	874,99	2 153,42	2 153,42	2 001,60	2 001,60	2 001,60	2 001,60	2 001,60	2 001,60	2 001,60	2 001,60	2 001,60	2 001,60	2 001,60	2 001,60	
3.4.1	Активация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	874,99	1 022,00	874,99	874,99	2 153,42	2 153,42	2 001,60	2 001,60	2 001,60	2 001,60	2 001,60	2 001,60	2 001,60	2 001,60	2 001,60	2 001,60	2 001,60	2 001,60	
3.4.2	Активация основных средств и нематериальных активов	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	
5	Расходы на приобретение и переводу валютной интервал всего с учетом	тыс. руб.	38 359,99	64 123,71	62 886,31	62 229,46	69 240,75	40 944,58	49 906,68	47 806,66	47 806,66	47 806,66	51 267,33	43 400,87	43 400,87	49 906,68	49 906,68	49 906,68	49 906,68	49 906,68	
6	расходы на приобретение и переводу валютной интервал всего с учетом	тыс. руб.	12 500,00	71 204,35	29 524,99	31 427,82	31 000,00	24 142,87	19 300,00	19 300,00	19 300,00	51 267,33	43 400,87	43 400,87	49 906,68	49 906,68	49 906,68	49 906,68	49 906,68	49 906,68	
7	расходы на переводу валютной интервал всего с учетом	тыс. руб.	25 859,99	-7 080,65	33 361,31	30 801,63	38 240,75	16 801,71	30 606,68	28 506,66	28 506,66	51 267,33	43 400,87	43 400,87	49 906,68	49 906,68	49 906,68	49 906,68	49 906,68	49 906,68	
8	Субсидии / Грант с учетом субсидий	тыс. руб.	11 229,96	-2 913,27	14 486,33	17 816,57	16 606,43	11 495,30	20 485,68	19 079,81	19 079,81	34 331,00	29 406,34	29 406,34	31 294,46	31 294,46	31 294,46	31 294,46	31 294,46	31 294,46	
9	Расходы на реализацию имущества	тыс. руб.	17 691,00	-4 906,80	22 824,08	21 247,43	26 160,77	12 144,52	22 795,70	21 231,31	21 231,31	36 191,14	32 306,60	32 306,60	34 653,31	34 653,31	34 653,31	34 653,31	34 653,31	34 653,31	
10	Итого	тыс. руб.	87,36	72,86	87,36	87,36	87,36	87,36	87,36	87,36	87,36	116,40	57,04	61,07	61,07	61,07	61,07	61,07	61,07	61,07	
10.1	Итого	тыс. руб.	75,19	72,86	75,19	75,19	75,19	75,19	75,19	75,19	75,19	114,64	55,60	59,63	59,63	59,63	59,63	59,63	59,63	59,63	
10.2	Итого	тыс. руб.	9,24	0,00	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	
10.5	Итого	%	2,43	0,00	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	
11	Итого	%	17 285,46	16 425,42	22 913,44	17 123,01	26 248,14	17 383,95	22 912,10	21 347,71	21 347,71	38 248,17	32 451,75	32 451,75	34 884,38	35 793,50	35 793,50	35 793,50	35 793,50	35 793,50	35 793,50
11.1	Итого	%	11 205,71	9 653,27	14 546,80	14 358,12	16 662,89	16 454,64	20 590,28	19 184,41	19 184,41	34 372,25	29 163,21	29 163,21	31 349,33	32 166,31	32 166,31	32 166,31	32 166,31	32 166,31	32 166,31
11.2	Итого	%	6 079,75	6 772,15	8 366,64	2 764,89	9 585,25	9 929,31	12 321,82	12 163,30	12 163,30	3 876,92	3 288,54	3 288,54	3 735,05	3 627,19	3 627,19	3 627,19	3 627,19	3 627,19	3 627,19

Итого по ст. тарифа

Ж/п/п	Показатель	единиц.	Период исполнения 2020			Период исполнения 2021			Период исполнения 2022			Период исполнения 2023		
			с 01.01.2020	с 01.07.2020	с 01.01.2021	с 01.07.2021	с 01.01.2022	с 01.07.2022	с 01.01.2023	с 01.07.2023	с 01.01.2023	с 01.07.2023		
			188	21	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
3.2.3	расчеты по оплате налогов, сборов и других обязательных платежей и иных платежей в пользу третьих лиц	тыс. руб.	2194	2046	2353	2194	2053	2346	2194	2043	2356	2194	2053	2346
3.2.3.1	цели на выплаты и сборы, взимаемые в пользу государственных органов	тыс. руб.	2194	2046	2353	2194	2053	2346	2194	2043	2356	2194	2053	2346
3.3	Остатки по социальным фондам	тыс. руб.	1 621,43	1 512,21	1 739,26	1 664,61	1 557,87	1 796,76	1 718,98	1 596,12	1 840,92	1 744,61	1 631,13	1 805,49
3.3.1	Остатки с ФОТ территориальных органов	тыс. руб.	1 250,73	1 143,57	1 331,27	1 293,27	1 201,34	1 382,74	1 311,15	1 200,75	1 396,14	1 300,09	1 200,09	1 396,14
3.3.2	Остатки с ФОТ территориальных органов	тыс. руб.	145,98	133,35	153,38	146,29	133,38	153,38	146,29	133,38	153,38	146,29	133,38	153,38
3.3.3	Остатки с ФОТ территориальных органов	тыс. руб.	215,72	205,29	254,61	225,05	223,16	260,64	261,54	262,00	290,40	298,23	297,66	355,97
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	943,34	879,80	1 011,90	943,34	885,85	1 008,60	943,34	878,53	1 013,27	943,34	882,67	1 008,79
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	943,34	879,80	1 011,90	943,34	885,85	1 008,60	943,34	878,53	1 013,27	943,34	882,67	1 008,79
3.4.2	нематериальных активов	тыс. руб.	46 746,41	43 597,53	50 143,64	47 966,80	44 891,07	51 285,12	49 413,26	46 018,23	53 076,07	50 033,69	47 658,07	54 467,67
5	Расходы на амортизацию и переводы межрайонной территории в отчетном периоде	тыс. руб.	46 746,41	43 597,53	50 143,64	47 966,80	44 891,07	51 285,12	49 413,26	46 018,23	53 076,07	50 033,69	47 658,07	54 467,67
6	Прочие расходы	тыс. руб.	11 850,00	12 917,05	14 856,53	10 250,00	9 592,75	10 939,09	6 106,00	5 680,89	6 352,17	1 200,00	1 222,83	1 284,26
7	Расходы на приобретение и перевод межрайонной территории в отчетном периоде	тыс. руб.	32 896,41	30 680,48	35 287,11	37 716,80	35 298,33	40 326,03	43 313,26	40 337,34	46 523,90	49 733,69	46 532,25	53 184,41
8	Субсидии на выполнение государственного задания	тыс. руб.	22 022,55	20 539,09	23 623,01	25 249,57	23 630,52	26 996,33	28 996,13	27 002,89	31 145,50	33 294,30	31 153,09	35 004,29
9	Расходы на реализацию бюджета	тыс. руб.	24 505,88	22 855,14	26 286,81	28 996,79	26 395,17	30 040,31	32 265,82	30 048,93	34 637,56	37 048,60	34 660,01	39 619,23
10	Прибыль	тыс. руб.	61,07	56,93	63,96	61,07	57,18	63,29	61,07	56,87	63,59	61,07	57,14	63,30
10.1	Прибыль на развитие производства (своих/чужих объектов) Извоз на	тыс. руб.	59,63	55,61	63,96	59,63	55,80	63,29	59,63	55,53	64,05	59,63	55,79	63,77
10.2	Прибыль на развитие производства (своих/чужих объектов) Извоз на	тыс. руб.	115	107	123	115	108	123	115	107	124	115	108	123
10.5	Прибыль на развитие производства (своих/чужих объектов) Извоз на	тыс. руб.	0,29	0,27	0,31	0,29	0,27	0,31	0,29	0,27	0,31	0,29	0,27	0,31
11	Итого прибыль	%	24 505,88	22 855,14	26 286,81	28 996,79	26 395,17	30 040,31	32 265,82	30 048,93	34 637,56	37 048,60	34 660,01	39 619,23
11.1	Итого прибыль	%	24 505,88	22 855,14	26 286,81	28 996,79	26 395,17	30 040,31	32 265,82	30 048,93	34 637,56	37 048,60	34 660,01	39 619,23
11.2	Итого прибыль	%	115,08	109,00	115,01	114,62	109,00	114,24	114,81	109,00	115,34	114,80	109,00	114,29

Приложение 24

к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 13 декабря 2019 года № 25

«Приложение 1

к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 17 декабря 2018 года № 26-э/2

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
МУП ЖКХ «Иультинское» потребителям, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование участка	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 31.12.2020 г.	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 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Участок Амгуэма	одноставочный, руб./Гкал	8286,93	9621,53	9621,53	10905,14	10510,59	10510,59	10510,59	11402,01	11272,10	11272,10
2.	Участок Конергино	одноставочный, руб./Гкал	12494,07	14499,56	14499,56	16637,44	16637,44	19119,47	19119,47	21964,79	21723,30	21723,30
3.	Участок Уэлькаль	одноставочный, руб./Гкал	11780,04	13706,23	13706,23	15707,96	15707,96	18007,99	18007,99	20656,43	20656,43	23717,07
4.	Участок Мыс Шмидта	одноставочный, руб./Гкал	17778,55	20590,28	20590,28	23681,88	23681,88	27055,00	27055,00	31204,44	31204,44	35663,07
5.	Участок Эвеккиног	одноставочный, руб./Гкал	7186,44	7614,98	7614,98	8699,82	8336,26	8336,26	8336,26	9189,22	8996,54	8996,54
Население (с учетом НДС)												
6.	Участок Амгуэма	одноставочный, руб./Гкал	532,85	548,84	548,84	575,73	575,73	597,03	597,03	620,91	620,91	645,75
7.	Участок Конергино	одноставочный, руб./Гкал	587,05	604,66	604,66	634,29	634,29	657,76	657,76	684,07	684,07	711,43
8.	Участок Уэлькаль	одноставочный, руб./Гкал	559,35	576,13	576,13	604,36	604,36	626,72	626,72	651,79	651,79	677,86
9.	Участок Мыс Шмидта	одноставочный, руб./Гкал	547,75	564,18	564,18	591,83	591,83	613,73	613,73	638,28	638,28	663,81
10.	Участок Эвеккиног	одноставочный, руб./Гкал	959,05	987,82	987,82	1036,22	1036,22	1074,56	1074,56	1117,54	1117,54	1162,24

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)

Тарифы
на теплоноситель, поставляемый МУП ЖКХ «Иультинское» потребителям, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование участка	Вид тарифа	Вода										(без НДС)
			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 31.12.2020 г.	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 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям													
1.	Участок Конергино	одноставочный руб./куб.м	935,13	1 074,95	1 074,95	1 236,10	1 236,10	1 421,33	1 421,33	1 634,44	1 634,44	1 878,80	
2.	Участок Уэлькаль	одноставочный руб./куб.м	2 234,79	2 254,02	2 108,85	2 108,85	2 108,85	2 193,20	2 193,20	2 280,93	2 280,93	2 372,17	
3.	Участок Мыс Шмидта	одноставочный руб./куб.м	957,00	1 077,03	1 065,36	1 065,36	1 065,36	1 150,00	1 142,50	1 142,50	1 142,50	1 234,64	
4.	Участок Эгвекиног	одноставочный руб./куб.м	55,90	60,25	53,43	53,43	53,43	56,32	56,32	56,65	56,65	59,71	

Тарифы
на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую
МУП ЖКХ «Нультинское» потребителям, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

N п/п	Наименование участка	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.	Участок Коенерджио	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	935,13	12 494,07	1 639,28	221,12
2.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	1 074,95	14 499,56	1 905,53	227,75
3.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	1 074,95	14 499,56	1 905,53	227,75
4.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	1 236,10	16 637,44	2 189,15	238,91
5.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	1 236,10	16 637,44	2 189,15	238,91
6.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	1 421,33	19 119,47	2 516,57	247,75
7.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	1 421,33	19 119,47	2 516,57	247,75
8.		с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 634,44	21 964,79	2 892,67	257,66
9.		с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	1 634,44	21 723,30	2 878,83	257,66
10.		с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 878,80	21 723,30	3 123,19	267,97
11.	Участок Узьялькэ	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	2 234,79	11 780,04	2 942,06	186,04
12.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	2 254,02	13 706,23	3 088,67	185,44
13.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	2 108,85	13 706,23	2 943,50	185,44
14.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	2 108,85	15 707,96	3 065,40	194,53
15.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	2 108,85	15 707,96	3 065,40	194,53
16.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	2 193,20	18 007,99	3 289,81	201,73
17.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	2 193,20	18 007,99	3 289,81	201,73
18.		с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	2 280,93	20 656,43	3 538,82	209,80
19.		с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	2 280,93	20 656,43	3 538,82	209,80
20.		с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	2 372,17	23 717,07	3 816,43	218,19
21.	Участок Мыс Шмидта	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	937,00	17 778,55	2 089,31	181,37
22.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	1 077,03	20 590,28	2 330,89	186,81
23.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	1 065,36	20 590,28	2 319,22	186,81
24.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	1 065,36	23 681,88	2 507,48	195,96
25.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	1 065,36	23 681,88	2 507,48	195,96
26.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	1 150,00	27 055,00	2 797,53	203,21
27.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	1 142,50	27 055,00	2 790,03	203,21
28.		с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 142,50	31 204,44	3 042,71	211,34
29.		с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	1 142,50	31 204,44	3 042,71	211,34
30.		с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 234,64	35 663,07	3 406,37	219,79
31.	Участок Эгвекино	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	55,90	7 186,44	563,83	259,76
32.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	60,25	7 614,98	611,95	267,55
33.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	53,43	7 614,98	605,13	267,55
34.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	53,43	8 699,82	683,72	280,66
35.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	53,43	8 336,26	657,38	280,66
36.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	56,32	8 336,26	660,28	291,04
37.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	56,32	8 336,26	660,28	291,04
38.		с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	56,65	9 189,22	722,41	302,68
39.		с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	56,65	8 996,54	708,45	302,68
40.		с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	59,71	8 996,54	711,50	314,79

Примечание:

1. Тариф на теплоноситель утвержден постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 26-э/2

Расчет
тарифа на теплоснабжение ООО "Тепло-Давренгия" на 2019-2023 годы

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2018 год. Утверждено		2019		2020		2021		2022		2023							
			предел Комитета	1 полугодие	2 полугодие	предел Комитета	1 полугодие	2 полугодие	предел Комитета	1 полугодие	2 полугодие	предел Комитета	1 полугодие	2 полугодие						
1	2	3	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
I. Натуральные показатели																				
1. Передача холодной воды																				
2. Расход воды на услуги																				
3. Потребная вода																				
4. Отпуск воды в сеть																				
5. Потери в сетях																				
то же в % к отпуску в сеть																				
6. Полезный отпуск воды всего																				
в т.ч. на собственное производство																				
7. Продано потребителям																				
II. Расходы на полях и передачу воды																				
8. материалы																				
9. оплата труда																				
10. отчисления на социальные нужды																				
11. цеховые расходы																				
12. электроэнергия																				
13. прочие расходы																				
14. амортизация																				
15. общезональные расходы																				
16. амортизация																				
III. Расходы - всего																				
12. Собственность I кв																				
13. Расходы на реализацию продукции																				
14. Прибыль																				
то же																				
15. Итого на имущество																				
16. Отпускной тариф																				
Целенность																				

Приложение 27

к протоколу заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 13 декабря 2019 года № 25

«Приложение 1

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-3/5

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии ООО «Тепло-Лаврентия» на 2019 - 2023 годы с календарной разбивкой

№ 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 31.12.2020 г.	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 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1.	ООО «Тепло - Лаврентия»	одноставочный, руб./Гкал	7 859,03	10 875,56	10 104,19	10 104,19	10 104,19	11 036,12	10 840,97	10 840,97	10 840,97	11 885,78	

Примечание.

1. Расходы на топливо, относимые на 1 Гкал тепловой энергии: 2019 год - 6810,95 руб./Гкал, 2020 год - 7039,13 руб./Гкал, 2021 год - 7320,69 руб./Гкал, 2022 год - 7628,16 руб./Гкал, 2023 - 7956,17 руб./Гкал.

Приложение 2

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-3/5

Тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «Тепло - Лаврентия» на 2019 - 2023 годы с календарной разбивкой

№ 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 31.12.2020 г.	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 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1	ООО «Тепло - Лаврентия»	одноставочный, руб./Гкал	131,26	184,93	163,39	163,39	163,39	174,96	174,96	174,96	175,47	187,65	

Тариф на теплоноситель, поставляемый теплопоставляющей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель.

Приложение 30

к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 13 декабря 2019 года № 25

«Приложение 1

к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 4 декабря 2018 года № 22-з/4

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии
на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

№ л/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 31.12.2020 г.	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 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	ООО «Тепло- Нешкан» *	руб./Гкал	12 637,27	14 195,82	14 195,82	15 975,03	15 546,48	15 546,48	15 546,48	16 604,03	16 498,69	16 498,68
2.	ООО «Тепло- Уэльен»	руб./Гкал	8 404,57	8 404,57	8 404,57	9 315,62	9 071,11	9 071,11	9 071,11	9 895,18	9 751,86	9 751,86

Примечание.

- * Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 части II Налогового Кодекса Российской Федерации
- Расходы на топливо, относимые на I Гкал тепловой энергии:
ООО «Тепло-Нешкан»: 2019 год - 6371,55 руб./Гкал; 2020 год - 6371,55 руб./Гкал; 2021 год - 6626,41 руб./Гкал; 2022 год - 6904,72 руб./Гкал; 2023 год - 7201,62 руб./Гкал.
ООО «Тепло-Уэльен»: 2019 год - 5 186,95 руб./Гкал; 2020 год - 5 399,62 руб./Гкал; 2021 год - 5 615,60 руб./Гкал; 2022 год - 5851,45 руб./Гкал; 2023 год - 6103,07 руб./Гкал.

Приложение 2
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 4 декабря 2018 года № 22-3/4

**Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями
на 2019-2023 годы с календарной разбивкой**

№ 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 31.12.2020 г.	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 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель									
1.	ООО «Тепло-Нелькан» *	одноставочный руб./куб.м	999,51	1 004,85	1 004,85	1 155,38	1 155,38	1 198,13	1 198,13	1 246,05	1 246,05	1 295,90
2.	ООО «Тепло-Уэльен»	одноставочный руб./куб.м	337,52	388,10	388,10	401,51	401,51	416,37	416,37	433,02	433,02	450,34

Примечание.

1. * Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 части II Налогового Кодекса Российской Федерации.

Приложение 4
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 4 декабря 2018 года № 22 - 3/4

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Тепло-Уэль» потребителям на 2019 - 2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вола												
			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 31.12.2020 г.	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 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13			
						Население (с НДС)									
1.	ООО «Тепло-Уэль»	базисный, руб./Гкал	501,29	516,33	516,33	541,63	541,63	561,67	561,67	584,14	584,14	607,51	607,51		

Приложение 5
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 4 декабря 2018 года № 22-э/4

**Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую
ООО «Тепло-Уэлен» потребителям на 2019 - 2023 годы с календарной разбивкой**

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-Уэлен»	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	337,52	8404,57	980,42	153,05
2.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	388,10	8404,57	1031,00	157,64
3.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	388,10	8404,57	1031,00	157,64
4.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	401,51	9315,62	1114,10	165,36
5.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	401,51	9071,11	1095,39	165,36
6.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	416,37	9071,11	1110,25	171,48
7.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	416,37	9071,11	1110,25	171,48
8.		с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	433,02	9895,18	1189,94	178,34
9.		с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	433,02	9751,86	1178,98	178,34
10.		с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	450,34	9751,86	1196,30	185,48

Примечание:

1. Тариф на теплоноситель утвержден постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов от 4 декабря 2018 года № 22-э/4

»

Приложение 32
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 13 декабря 2019 года № 25

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период регулирования	Вола		
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.	15 426,70		
8			с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	15 426,70		
9			с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	16 256,13		
10			с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	16 256,13		
11			с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	16 361,08		
12			с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	16 361,08		
13			с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	17 571,11		
14			с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	17 450,14		
15			с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	17 450,14		
					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.	690,82
23					с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	690,82
24					с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	718,45
25					с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	718,45
26					с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	747,19
27					с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	747,19
28					с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	777,08
29					с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	777,08
30			с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	808,16		

Приложение 33
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 13 декабря 2019 года № 25

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

Тарифы
на теплоноситель, поставляемый ООО «Тепло-Лернин» потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям																
			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 31.12.2020 г.	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 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	с 01.07.2023 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	ООО «Тепло-Лернин»	одноставочный руб./куб.м	321,18	369,30	369,30	424,66	424,66	424,66	440,37	440,37	457,98	457,98	476,30	476,30	495,35	495,35	515,16		
			Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям																
			Вода																
			Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям																
			Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям																

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.	424,66	15 179,59	1 411,28	173,25
6.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	440,37	15 426,70	1 443,05	179,66
7.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	440,37	15 426,70	1 443,05	179,66
8.		с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	457,98	16 256,13	1 514,57	186,85
9.		с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	457,98	16 256,13	1 514,57	186,85
10.		с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	476,30	16 361,08	1 539,71	194,32
11.		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	476,30	16 361,08	1 539,71	194,32
12.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	495,35	17 571,11	1 637,41	202,09
13.		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	495,35	17 450,14	1 629,54	202,09
14.		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	515,16	17 450,14	1 649,36	210,17

Примечание:

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

Приложение 35
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 13 декабря 2019 года № 25

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 26 ноября 2018 года № 19-з/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.	13 857,08
8.			с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	13 839,32
9.			с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	13 839,32
10.			с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	13 839,32
11.			с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	14 937,98
12.			с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	14 886,56
13.			с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	14 886,56
14.			с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	14 886,56
15.	ООО «Тепло-Рыркайпий»	Одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	16 074,89
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.	580,81
24.			с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	580,81
25.			с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	604,04
26.			с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	604,04
27.			с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	628,20
28.			с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	628,20
29.			с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	653,33
30.			с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	653,33
31.			с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	679,46

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.	1 065,36
7.			с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	1 150,00
8.			с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	1 142,50
9.			с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 142,50
10.			с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	1 142,50
11.			с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 234,64
12.			с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1 234,64
13.			с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1 284,03
14.			с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1 284,03
15.			с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1 335,39

Приложение 3
к постановлению Правительства Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 26 ноября 2018 года № 19-ч/2

**Тарифы
на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую
ООО «Тепло-Рыркайный» 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-Рыркайный»	с 01.12.2018 г. по 31.12.2018 г.	937,00	12 383,62	1 742,46	1 63,03
2.		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	937,00	12 383,62	1 742,46	1 65,64
3.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	1 077,03	14 218,14	2 001,16	1 70,61
4.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	1 065,36	12 912,56	1 904,83	1 70,61
5.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	1 065,36	12 912,56	1 904,83	1 78,97
6.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	1 065,36	12 912,56	1 904,83	1 78,97
7.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	1 150,00	13 857,08	2 050,88	1 85,59
8.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	1 142,50	13 839,32	2 042,22	1 85,59
9.		с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 142,50	13 839,32	2 042,22	1 93,01
10.		с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	1 142,50	13 839,32	2 042,22	1 93,01
11.		с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 234,64	14 937,98	2 205,79	2 00,73
12.		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1 234,64	14 886,56	2 202,45	2 00,73
13.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1 284,03	14 886,56	2 251,84	2 08,76
14.		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1 284,03	14 886,56	2 251,84	2 08,76
15.		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1 335,39	16 074,89	2 380,45	2 17,11

Приложение:

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

Приложение 38

к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 13 декабря 2019 года № 25

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
теплоснабжающими организациями потребителям, на 2020-2024 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода											
			с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	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 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	с 01.07.2023 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.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.	ООО «Тепло-Инчун»	одноставочный, руб./Гкал	22 190,81	28 955,89	28 600,96	28 600,96	28 347,99	28 347,99	28 347,99	30 467,90	30 254,37	30 254,37		
2.	ООО «Тепло-Энурмино»	одноставочный, руб./Гкал	26 811,96	36 086,82	34 682,47	34 682,47	34 174,56	34 174,56	34 174,56	36 925,10	36 442,88	36 442,88		
Население														
3.	ООО «Тепло-Инчун»	одноставочный, руб./Гкал	555,54	582,76	582,76	604,32	604,32	628,49	628,49	653,63	653,63	679,78		
4.	ООО «Тепло-Энурмино»	одноставочный, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

Примечание:

Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организации применяют упрощенную систему налогообложения в соответствии с частью 26.2 статьи 26.2 Налогового Кодекса РФ.

Приложение 39
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 13 декабря 2019 года № 25

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2024 годы с использованием метода индексации установленных тарифов

№ пп	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
1.	ООО «Тепло-Инчун»	2020	11 853,82	1,0	-
		2021	-	1,0	-
		2022	-	1,0	-
		2023	-	1,0	-
		2024	-	1,0	-
	ООО «Тепло-Энурмино»	2020	11 752,42	1,0	-
		2021	-	1,0	-
		2022	-	1,0	-
		2023	-	1,0	-
		2024	-	1,0	-